

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
ครั้งที่ 2/2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเออีสเทิร์นซีบอร์ด 1
หมู่ที่ 3 ตำบลตาสีทรี อำเภอลวกแดง
จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ 0-3801-6270-4



จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
104 ซอยพัฒนาการ 40 ถนนพัฒนาการ แขวงพัฒนาการ เขตสวนหลวง กรุงเทพฯ 10250
www.alsglobal.com

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3

บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

ครั้งที่ 2/2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

224 หมู่ที่ 3 ตำบลตาสีทรี อำเภอปลวกแดง

จังหวัดระยอง 21140

โทรศัพท์ 0-3801-6270-4

จัดทำโดย



บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3

วันที่ 19 มกราคม พ.ศ. 2569

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นที่ปรึกษา
ด้านสิ่งแวดล้อมและจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1
ตำบลตาสีห์ อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ฉบับประจำเดือน

() มกราคม-มิถุนายน พ.ศ.....

(✓) กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

() อื่นๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน		ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นายสุพจน์	สละมเต๊ะ		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายเดช	ช้างชน		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นายสุริยา	สอนแก้ว		ผู้จัดการอาวุโส
นางศิววรรณ	ใจบุญ		ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตาม ตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ


(นางสาวยุพาพร จันทรเปล่ง)



ผู้ช่วยผู้จัดการทั่วไปสายธุรกิจตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3**

1. ชื่อโครงการ โรงไฟฟ้าตาสีห์ 3
2. สถานที่ตั้ง นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ตำบลตาสีห์ อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ เลขที่ 224 หมู่ที่ 3 ตำบลตาสีห์ อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ 0-3801-6270-4 โทรสาร -.....
Email .ratree.sr@gulf.co.th / nattanun.vi@gulf.co.th
5. จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลนธราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เมื่อวันที่ 24 มกราคม พ.ศ. 2566
ตามหนังสือ ที่ สกพ.5502/0738
ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2558 ตามหนังสือ ที่ ทส.1009.7/13056
ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 เมษายน พ.ศ. 2563 ตามหนังสือ ที่ สกพ.5502/4613
ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 24 มกราคม พ.ศ. 2566 ตามหนังสือ ที่ สกพ.5502/0738
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 24 กรกฎาคม พ.ศ. 2568
8. รายละเอียดโครงการ แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานบทที่ 1 บทนำ

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
สารบัญ	ก
สารบัญภาคผนวก	ค
สารบัญตาราง	ฉ
สารบัญภาพ	ณ
สารบัญรูป	ณ
บทที่ 1 บทนำ	1-1
1.1 ความเป็นมาของโครงการ	1-1
1.2 วัตถุประสงค์	1-2
1.3 ขอบเขตการดำเนินงาน	1-2
1.3.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-2
1.3.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-2
1.4 รายละเอียดโครงการ	1-3
1.4.1 ขนาดและที่ตั้งโครงการ	1-3
1.4.2 กำลังการผลิต	1-6
1.4.3 เครื่องจักร อุปกรณ์ และกระบวนการผลิตไฟฟ้า	1-6
1.4.4 การใช้เชื้อเพลิง	1-9
1.4.5 การใช้สารเคมี	1-9
1.4.6 ระบบน้ำใช้	1-12
1.4.7 ระบบระบายน้ำ	1-15
1.4.8 คมนาคม	1-15
1.4.9 พนักงาน	1-15
1.4.10 แหล่งกำเนิด ผลกระทบ และการควบคุม	1-16
1.4.11 ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	1-20
1.4.12 ชุมชนสัมพันธ์และการรับเรื่องร้องเรียน	1-23
1.4.13 การจัดพื้นที่สีเขียว	1-25
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-1
3.1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-1
3.2 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-11
3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ	3-21
3.3.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-21
3.3.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	3-21
3.3.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป	3-22
3.3.4 คุณภาพน้ำผิวดิน	3-22
3.3.5 คุณภาพน้ำทิ้ง	3-22
3.3.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-23
3.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-24
3.4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-24
3.4.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	3-61
3.4.3 การติดตามตรวจสอบความร้อนจากโรงไฟฟ้า	3-74
3.4.4 ระดับเสียงโดยทั่วไป	3-75
3.4.5 คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต	3-88
3.4.6 คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น	3-97
3.4.7 คุณภาพน้ำผิวดิน	3-110
3.4.8 การคมนาคม	3-126
3.4.9 การจัดการกากของเสีย	3-126
3.4.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-126
3.4.11 ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	3-217
3.4.12 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	3-218
3.4.13 ด้านสาธารณสุข	3-219
บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1

สารบัญภาคผนวก

ภาคผนวก ก	สำเนาผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ก-1	สำเนาผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ที่ ทส 1009.7/13056 ลงวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2558
ภาคผนวก ก-2	สำเนาแจ้งผลการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 (ครั้งที่ 1) ที่ สกพ 5502/4613 ลงวันที่ 15 เมษายน พ.ศ. 2563
ภาคผนวก ก-3	สำเนาแจ้งผลการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 (ครั้งที่ 2) ที่ สกพ 5502/0738 ลงวันที่ 24 มกราคม พ.ศ. 2566 และที่ ทส 1009.7/7362 ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2566
ภาคผนวก ข	เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข-1	เงื่อนไขการส่งจ้างผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข-2	สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ลงวันที่ 24 กรกฎาคม พ.ศ. 2568
ภาคผนวก ข-3	แผนการซ่อมบำรุงอุปกรณ์และเครื่องจักรของระบบหล่อเย็น
ภาคผนวก ข-4	ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและบันทึกรายงานการรับเรื่องร้องเรียน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568
ภาคผนวก ข-5	เอกสารแสดงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
ภาคผนวก ข-6	เอกสารการออกแบบระบบ Dry Low NO _x Burner
ภาคผนวก ข-7	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากระบบตรวจวัดมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs)
ภาคผนวก ข-8	ผลการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs
ภาคผนวก ข-9	ขั้นตอนการควบคุมมลพิษจากปล่องระบายอากาศ
ภาคผนวก ข-10	เอกสารขึ้นทะเบียนบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
ภาคผนวก ข-11	เอกสารการออกแบบใบพัดของหอหล่อเย็น
ภาคผนวก ข-12	หนังสืออนุมัติคำขอเชื่อมต่อท่อระบายน้ำเสีย (ประเภทถาวร)
ภาคผนวก ข-13	หนังสือแจ้งความพร้อมใช้งานระบบ Online Monitoring ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง และน้ำระบายจากหอหล่อเย็น

สารบัญญากาศผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข-14	แนวทางการดำเนินการในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
ภาคผนวก ข-15	เอกสารการอบรมพนักงานขับรถ
ภาคผนวก ข-16	กฎระเบียบการคมนาคมและกฎความปลอดภัยของยานพาหนะที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ
ภาคผนวก ข-17	เอกสารบันทึกยานพาหนะที่เข้า-ออกโครงการ
ภาคผนวก ข-18	เอกสารตรวจสอบรถขนส่งสารเคมี
ภาคผนวก ข-19	หนังสืออนุญาตเชื่อมต่อทางระบายน้ำฝน (ประเภทถาวร)
ภาคผนวก ข-20	บันทึกการตรวจสอบสถานที่จัดเก็บสารเคมีและการตรวจสอบสถานที่จัดเก็บขยะ
ภาคผนวก ข-21	เอกสารการจัดการกากของเสีย
ภาคผนวก ข-22	เอกสารการแต่งตั้งและบันทึกการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวก ข-23	เอกสารคู่มือปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ภาคผนวก ข-24	เอกสารข้อกำหนดด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงานของกลุ่มบริษัทกัลฟ์ (ESMS Procedure)
ภาคผนวก ข-25	เอกสารประกอบการอบรมก่อนเริ่มปฏิบัติงาน (Safety Induction) และตัวอย่างบันทึกการอบรม
ภาคผนวก ข-26	ESMS Procedure : Personal Protective Equipment
ภาคผนวก ข-27	เอกสารตรวจสอบการทำงานของระบบดับเพลิง
ภาคผนวก ข-28	เอกสารผลการตรวจสอบสุขภาพประจำปี พ.ศ. 2568
ภาคผนวก ข-29	แผนการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (SHE Plan)
ภาคผนวก ข-30	เอกสารข้อมูลระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิงของโครงการ (Fire Protection Concept)
ภาคผนวก ข-31	แผนฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข-32	กิจกรรมการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568
ภาคผนวก ข-33	การขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)
ภาคผนวก ข-34	เอกสารบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ
ภาคผนวก ข-35	เอกสารการตรวจสอบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
ภาคผนวก ข-36	ใบอนุญาตประกอบการขนส่งสารเคมี
ภาคผนวก ข-37	เอกสารการตรวจรับสารเคมี
ภาคผนวก ข-38	ใบกำกับกับการขนส่งสารเคมี (Shipping Paper)
ภาคผนวก ข-39	ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet : SDS)

สารบัญภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข-40	เอกสารการอบรมการจัดการสารเคมีและวัตถุอันตรายและการตอบโต้แผนฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข-41	เอกสารรับรองการผ่านอบรมการขับรถวัตถุอันตราย
ภาคผนวก ข-42	แผนการตรวจสอบสารเคมีอันตรายบริเวณพื้นที่ทำงาน ปี พ.ศ. 2568
ภาคผนวก ข-43	ผลการตรวจวิเคราะห์สารเคมีบริเวณพื้นที่ทำงาน
ภาคผนวก ข-44	เอกสารการกำหนดความรับผิดชอบของนักเคมี
ภาคผนวก ข-45	กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชน และกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์
ภาคผนวก ข-46	เอกสารการแต่งตั้งและบันทึกการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข-47	รายงานสรุปผลการประชุมกลุ่มย่อย
ภาคผนวก ข-48	คำขออนุญาตก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคาร (กนอ.02/1)
ภาคผนวก ข-49	เอกสารผ่านการอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานบนที่สูง และผลตรวจสุขภาพก่อนเริ่มดำเนินการ
ภาคผนวก ข-50	ภาพถ่ายดาวเทียมแสดงข้อมูลอุณหภูมิพื้นผิวดิน (ความร้อน)
ภาคผนวก ข-51	รายงานสรุปผลการสำรวจความคิดเห็นของประชาชน ประจำปี 2568
ภาคผนวก ค	ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค-1	คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ภาคผนวก ค-2	คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
ภาคผนวก ค-3	ระดับเสียงโดยทั่วไป
ภาคผนวก ค-4	คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต
ภาคผนวก ค-5	คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น
ภาคผนวก ค-6	คุณภาพน้ำผิวดิน
ภาคผนวก ค-7	ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ
ภาคผนวก ค-8	ความร้อนภายในสถานประกอบการ
ภาคผนวก ค-9	แสงสว่างภายในสถานประกอบการ
ภาคผนวก ค-10	แผนผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)
ภาคผนวก ง	ใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือ
ภาคผนวก จ	สำเนาหนังสือใบอนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน

สารบัญตาราง

ตารางที่		หน้า
1.4.3-1	ข้อมูลการเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) และ Partial Load (68% Load) โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	1-9
1.4.5-1	ข้อมูลปริมาณการใช้ ปริมาณการจัดเก็บ และลักษณะวิธีการจัดเก็บสารเคมี โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	1-10
1.4.6-1	เกณฑ์กำหนดลักษณะสมบัติของน้ำเสียจากโรงงานที่ยอมให้ระบายลง ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	1-14
1.4.10-1	ข้อมูลปล่อยระบายอากาศ และอัตราการระบายสารมลสารทางอากาศจากแหล่งกำเนิด โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	1-17
1.4.10-2	ประเภทและปริมาณการปล่อยจากโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	1-19
2-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	2-3
2-2	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับ การดำเนินงานของระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์ จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกบนหลังคาอาคาร โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะก่อสร้าง) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	2-70
3.1-1	แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568	3-2
3.2-1	วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-11
3.4.1-1	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568	3-29
3.4.1-2	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568	3-49
3.4.1-3	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-57
3.4.2-1	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ จากระบบการตรวจวัดคุณภาพ อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	3-64
3.4.2-2	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อง HRSG 11 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	3-68

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
3.4.2-3	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อง HRSG 12 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	3-70
3.4.2-4	เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-72
3.4.4-1	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568	3-79
3.4.4-2	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-85
3.4.5-1	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	3-91
3.4.5-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-93
3.4.6-1	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	3-101
3.4.6-2	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-103
3.4.7-1	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	3-117
3.4.7-2	สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-119
3.4.10-1	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน สถานี Cooling Tower ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	3-130
3.4.10-2	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน สถานี Boiler Feed Pump ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	3-131
3.4.10-3	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน สถานี Gas Turbine Accessories System (กึ่งกลางระหว่าง GTG11 และ GTG12) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	3-132
3.4.10-4	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน สถานี Gas Metering ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	3-133
3.4.10-5	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน สถานี Steam Turbine Generator ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	3-134
3.4.10-6	สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน สถานี Steam Turbine Lube Oil Skid ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	3-135
3.4.10-7	ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-136
3.4.10-8	สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	3-141
3.4.10-9	สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-142

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.4.10-10	สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)
3.4.10-11	สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)
3.4.13-1	สถิติรายงานผู้ป่วยนอกตามสาเหตุ 21 กลุ่มโรค (รง. 504) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองค้ำคาว ประจำปี พ.ศ. 2568
4.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

สารบัญภาพ

ภาพที่		หน้า
2-1	หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	2-78
2-2	ระบบ CEMS ของปล่อง HRSG 11 และ ปล่อง HRSG 12	2-78
2-3	จอแสดงผลการตรวจวัดบริเวณด้านหน้าโครงการ	2-78
2-4	ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12	2-78
2-5	อุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง (Silencer)	2-79
2-6	อาคารคลุมเครื่องจักร (Enclosure)	2-79
2-7	ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังและให้สวมใส่อุปกรณ์	2-79
2-8	อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPEs)	2-79
2-9	บ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator)	2-79
2-10	บ่อพักน้ำทิ้งรวม	2-79
2-11	จุดระบายน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งรวมไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	2-80
2-12	ห้องน้ำ-ห้องส้วม	2-80
2-13	ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)	2-80
2-14	บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)	2-80
2-15	ระบบ Online Monitoring บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งรวม	2-80
2-16	บ่อพักน้ำหล่อเย็น	2-80
2-17	ระบบ Online Monitoring บริเวณบ่อพักน้ำหล่อเย็น	2-80
2-18	บ่อพักน้ำหล่อเย็น กรณีฉุกเฉิน	2-80
2-19	วาล์วควบคุมการปล่อยน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	2-81
2-20	ระบบเติมอากาศ	2-81
2-21	ระบบกระจายน้ำที่บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง	2-81
2-22	กิจกรรมส่งเสริมอนุรักษ์พันธุ์สัตว์น้ำ เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568	2-81
2-23	บริเวณพื้นที่จอดรถภายในโครงการ	2-81
2-24	ป้ายสัญญาณจราจรในพื้นที่โครงการ	2-81
2-25	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย	2-82
2-26	การติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่ง	2-82
2-27	จุดระบายน้ำฝนที่เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ	2-82
2-28	บ่อหน่วงน้ำฝน	2-82
2-29	บ่อรองรับน้ำฝนปนเปื้อน	2-82

สารบัญญภาพ (ต่อ)

ภาพที่		หน้า
2-30	วางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ	2-82
2-31	การตรวจสอบวางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ	2-83
2-32	โรงเก็บขยะ	2-83
2-33	ถังรองรับขยะทั่วไป	2-83
2-34	ถังขยะแยกแต่ละประเภท	2-83
2-35	ภาชนะสำหรับจัดเก็บกากของเสียจากกระบวนการผลิต	2-83
2-36	อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พื้นฐาน	2-83
2-37	รถรับส่งกรณีฉุกเฉิน	2-83
2-38	ระบบไฟฟ้าสำรอง	2-83
2-39	ระบบไฟส่องสว่างฉุกเฉิน	2-84
2-40	ระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิงของโครงการ	2-84
2-41	การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง	2-85
2-42	ป้ายเตือนอันตรายบริเวณท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	2-85
2-43	กฎความปลอดภัยสถานีก๊าซธรรมชาติ	2-85
2-44	ป้ายคำเตือนแสดงเขตอันตรายบริเวณแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	2-85
2-45	Gas Detector	2-85
2-46	ป้ายแสดงแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	2-85
2-47	ระบบควบคุมการ Shutdown และระบบ Relief Valve บริเวณท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	2-86
2-48	ป้ายห้ามสูบบุหรี่ และห้ามทำให้เกิดประกายไฟ	2-86
2-49	เขตพื้นที่กระบวนการผลิต	2-86
2-50	สถานที่จัดเก็บสารเคมีและตู้เก็บวัตถุไวไฟในอาคารจัดเก็บพัสดุ	2-87
2-51	ป้ายห้ามเข้าไปในเขตอันตรายก่อนได้รับอนุญาต	2-87
2-52	การติดเครื่องหมายฉลากและป้ายบนรถขนส่งสารเคมี	2-87
2-53	เครื่องมือและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ประจำรถขนส่งสารเคมี	2-87
2-54	ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี	2-88
2-55	ป้ายเตือนอันตรายบริเวณพื้นที่เก็บสารเคมี	2-88
2-56	ฝักบัวชำระล้างร่างกายและที่ล้างตา (Safety Shower&Eye Washer)	2-88
2-57	อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี	2-88
2-58	คั่นกันสารเคมีหกรั่วไหล	2-88
2-59	Activated carbon บริเวณถังเก็บสารเคมี	2-88

สารบัญญภาพ (ต่อ)

ภาพที่	หน้า
2-60	การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 และโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 2-89
2-61	การจัดประชุมกลุ่มย่อยเพื่อรับฟังความคิดเห็นต่อโครงการ วันที่ 8-9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 2-89
2-62	พื้นที่สีเขียว 2-90
2-63	การดูแลรักษาพื้นที่สีเขียว 2-90
2-64	การตรวจสอบเครื่องจักรและอุปกรณ์ในการก่อสร้าง 2-91
2-65	การปิดคลุมผูกมัดอุปกรณ์ในการขนส่ง 2-91
2-66	สาย Life Line บริเวณหลังคาอาคาร 2-91
2-67	การสวมใส่อุปกรณ์นิรภัยหรือสายช่วยชีวิต 2-92
2-68	ป้ายห้ามเข้าไปในพื้นที่ก่อสร้างโดยไม่ได้รับอนุญาตจากโครงการ 2-92
2-69	กำหนดเขตในพื้นที่ก่อสร้างอย่างชัดเจน 2-92
3.4.1-1	การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ 3-28
3.4.2-1	แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) 3-67
3.4.4-1	การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป 3-78
3.4.5-1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต 3-90
3.4.6-1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น 3-100
3.4.7-1	การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน 3-115
3.4.10-1	การตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน (Leq 8 hr.) 3-129
3.4.10-2	การตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ 3-140
3.4.10-3	การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ 3-146

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
1.4.1-1	ที่ตั้งโครงการของโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	1-4
1.4.1-2	การจัดผังพื้นที่บริเวณที่ตั้งโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	1-5
1.4.3-1	แผนผังแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้า ของโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	1-8
1.4.12-1	ผังดำเนินการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	1-24
1.4.13-1	ผังแสดงพื้นที่สีเขียวโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	1-26
3.4.1-1	จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-27
3.4.1-2	ผังลมบริเวณสถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ (A1) ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568	3-50
3.4.1-3	ผังลมบริเวณสถานีที่ 2 โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก (A2) ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568	3-52
3.4.1-4	ผังลมบริเวณสถานีที่ 3 โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) (A3) ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568	3-54
3.4.1-5	ผังลมบริเวณสถานีที่ 4 วัดจอมพลเจ้าพระยา (A4) ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568	3-56
3.4.1-6	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-58
3.4.2-1	จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	3-62
3.4.2-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-73
3.4.4-1	แผนผังจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป	3-77
3.4.4-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-86
3.4.5-1	แผนผังจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต	3-89
3.4.5-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-95
3.4.6-1	แผนผังจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น	3-98
3.4.6-2	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-106
3.4.7-1	จุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน	3-114
3.4.7-2	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-122
3.4.10-1	จุดเก็บตัวอย่างระดับเสียงภายในสถานประกอบการ	3-128
3.4.10-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-137
3.4.10-3	จุดตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ	3-139
3.4.10-4	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-144

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการ

บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (เดิมชื่อ โครงการโรงไฟฟ้าระยอง อิเล็กตริก เจเนอเรตติ้ง) ซึ่งเป็นบริษัทที่ก่อตั้งเพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการผลิตกระแสไฟฟ้า โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ รวมทั้งผลิตและจำหน่ายไอน้ำหรือน้ำเย็น ให้กับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อิสเทิร์นซีบอร์ด 1 อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง โดยมีลักษณะของกระบวนการผลิตแบบ “โคเจนเนอเรชั่น” มีการผลิตไฟฟ้าสูงสุดประมาณ 137 เมกะวัตต์ ไอน้ำสูงสุดประมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง หรือน้ำเย็นสูงสุดประมาณ 5,500 ตันความเย็น ทั้งนี้ ทางโครงการได้รับความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม จากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน ในการประชุมครั้งที่ 31/2558 เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม พ.ศ. 2558 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/13056 ลงวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2558 (ภาคผนวกที่ ก-1)

ต่อมาบริษัทฯ ได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 (ครั้งที่ 1) โดยขอเพิ่ม Blowdown Cycle (COC of Cooling) เพื่อลดปริมาณการใช้น้ำ และขอเปลี่ยนแปลงค่าควบคุมปริมาณของแข็งละลายน้ำได้ทั้งหมด (Total Dissolve Solid) ของน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น เป็นการชั่วคราวในช่วงวิกฤตภัยแล้งในปี พ.ศ. 2563 โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามหนังสือที่ สกพ 5502/4613 ลงวันที่ 15 เมษายน พ.ศ. 2563 (ภาคผนวกที่ ก-2)

ปัจจุบันบริษัทฯ ได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 (ครั้งที่ 2) โดยขอติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 86.135 กิโลวัตต์ เพื่อนำไฟฟ้าที่ผลิตได้มาใช้ภายในโครงการ โดยทำการติดตั้งแผงโฟโตโวลเทอิกบนหลังคาของอาคารภายในโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามหนังสือที่ สกพ 5502/0738 ลงวันที่ 24 มกราคม พ.ศ. 2566 และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมรับทราบ ในการประชุมครั้งที่ 8/2566 เมื่อวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2566 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/7362 ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2566 (ภาคผนวกที่ ก-3)

ซึ่งปัจจุบัน การติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาดำเนินการแล้วเสร็จ และมีการทดสอบระบบก่อนการจ่ายไฟในเบื้องต้นร่วมกับผู้รับเหมาแล้วเสร็จ นอกจากนั้นแล้วอยู่ในขั้นตอนการขอหนังสืออนุญาตให้ทำการเชื่อมต่อบริเวณจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ภายหลังจากได้รับหนังสือเชื่อมต่อระบบ จะทำการทดสอบระบบครั้งสุดท้าย และใช้งานจริงตามลำดับ ทั้งนี้จะรายงานผลระยะดำเนินการ สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาในรายงานครั้งถัดไป

ทั้งนี้ เจอนไขในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้กำหนดให้บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ต้องเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้กับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย และจังหวัดระยอง ทราบทุก 6 เดือน

ดังนั้น บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งรวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดของโรงไฟฟ้าและตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าตาสี 3 เสนอต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2568 (ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

1.2 วัตถุประสงค์

- 1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring) ของโครงการ
- 2) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- 3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมา และนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย จังหวัดระยอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตการดำเนินงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการจะประกอบไปด้วย

1.3.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

1.3.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

ทั้งนี้ รายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงในภาคผนวก ก-1

1.4 รายละเอียดโครงการ

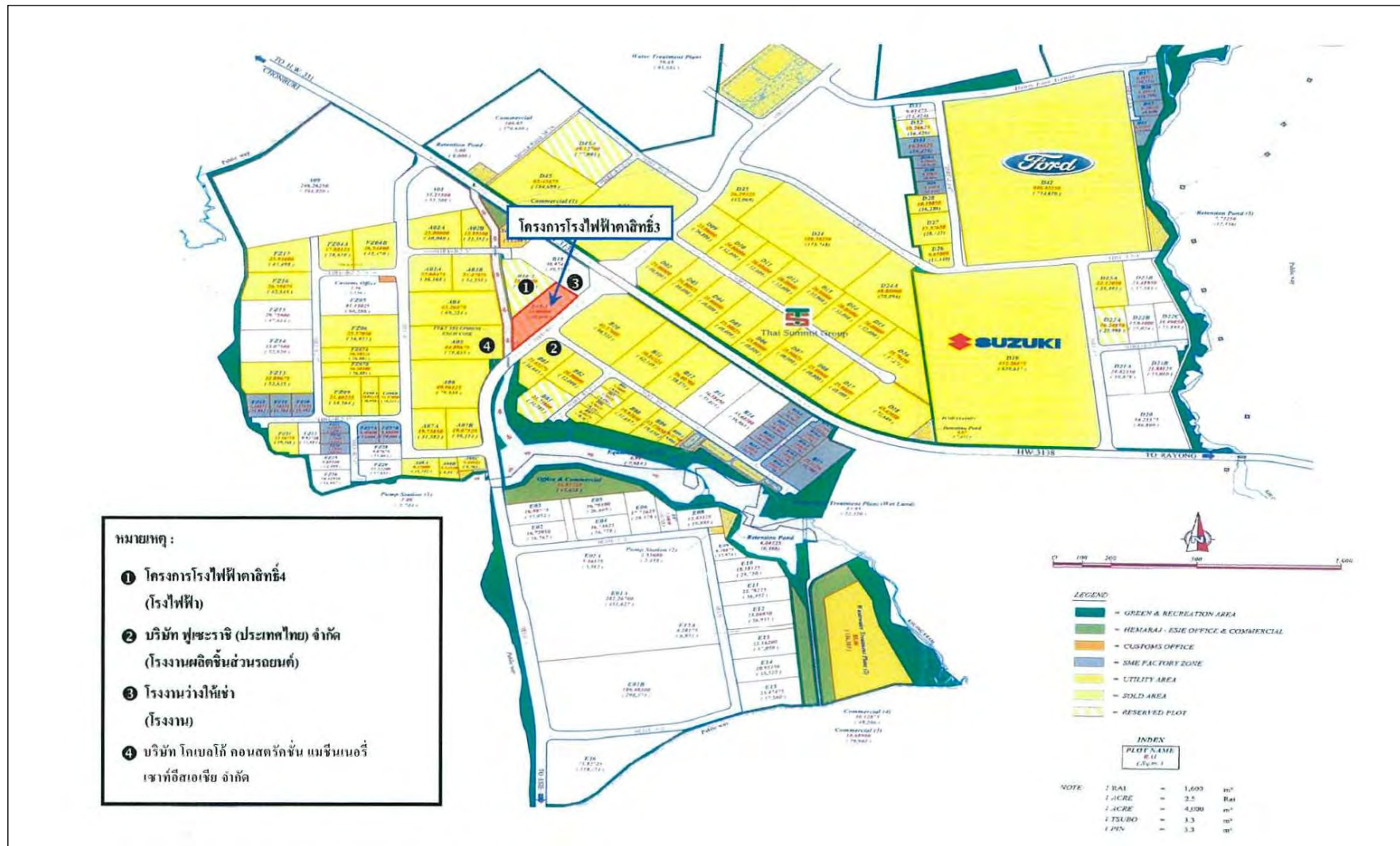
1.4.1 ขนาดและที่ตั้งโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด มีพื้นที่ขนาดประมาณ 25.07 ไร่ ตั้งอยู่ในพื้นที่ของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ตำบลตาสีห์ อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง โดยแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ออกเป็น 2 ส่วนหลัก คือ พื้นที่ส่วนการผลิต และพื้นที่เสริมการผลิต ได้แก่ ระบบบำบัดน้ำเสีย ถังกักเก็บน้ำใช้ บ่อหน่วงน้ำฝน บ่อพักน้ำทิ้งรวม บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น พื้นที่สีเขียว อาคารสำนักงาน และถนน เป็นต้น ดังแสดงในรูปที่ 1.4.1-1

โดยมีอาณาเขตติดต่อของโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 สามารถสรุปได้ดังนี้

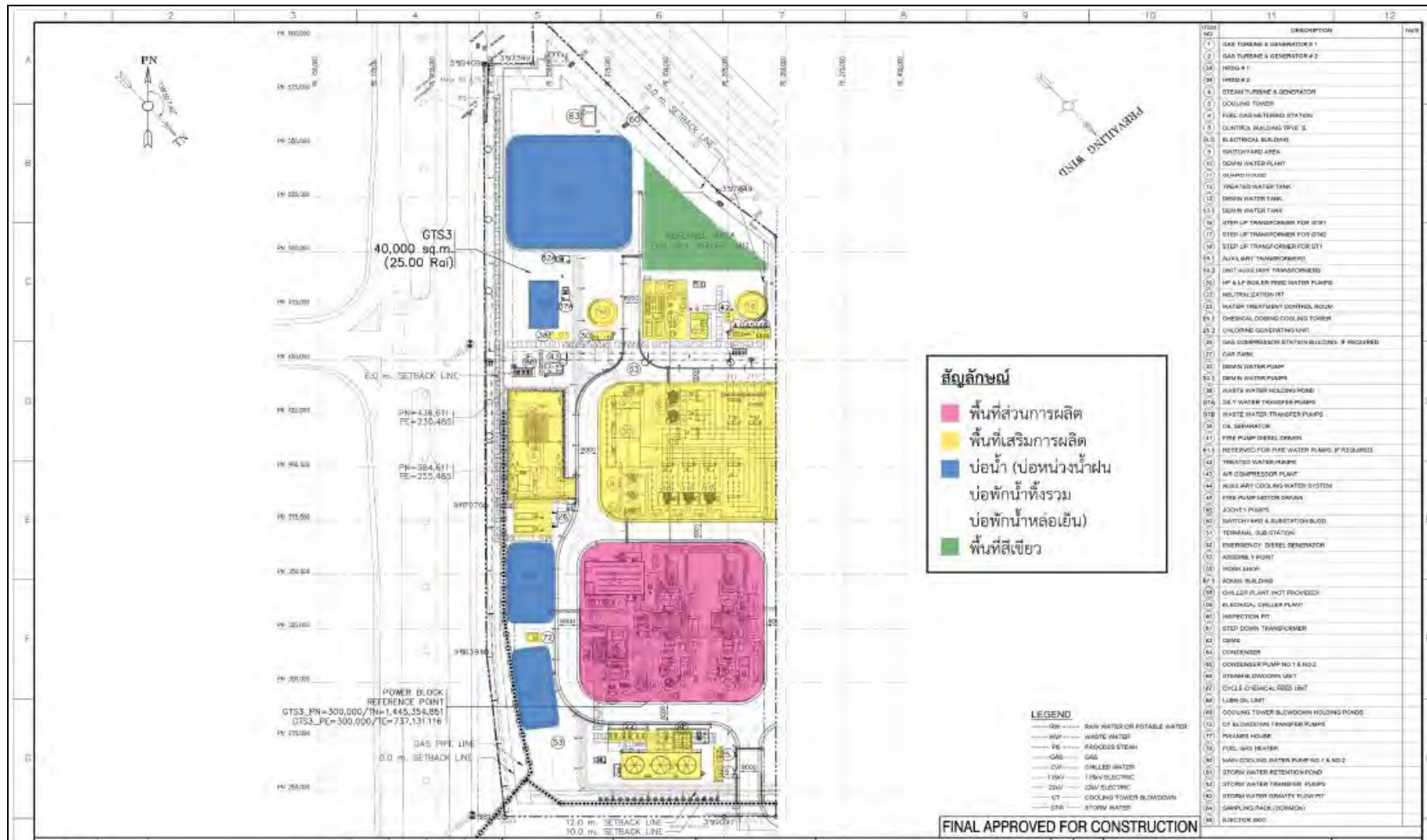
ทิศเหนือ	ติดกับ โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4
ทิศใต้	ติดกับ ถนนภายในนิคมฯ ถัดไปเป็นบริษัท พุชะราชี (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศตะวันออก	ติดกับ โรงงานปล่อยให้เช่า
ทิศตะวันตก	ติดกับ รางระบายน้ำของนิคมฯ ซึ่งถัดไปเป็นบริษัท โคเบลโก้ คอนสตรัคชั่น แมชีนเนอรี เซาท์อีสเอเชีย จำกัด

การจัดผังภายในบริเวณพื้นที่ของโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ดังแสดงในรูปที่ 1.4.1-2



รูปที่ 1.4.1-1 ที่ตั้งโครงการของโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



รูปที่ 1.4.1-2 การจัดผังพื้นที่บริเวณที่ตั้งโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

1.4.2 กำลังการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 137 เมกะวัตต์ โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการจะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณ 90 เมกะวัตต์ และโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อิสเทิร์นซีบอร์ด 1 ประมาณ 43 เมกะวัตต์ ส่วนที่เหลืออีกประมาณ 4 เมกะวัตต์ จะใช้ภายในโครงการ นอกจากนี้โครงการยังสามารถผลิตไอน้ำได้ประมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง หรือผลิตน้ำเย็นประมาณ 5,500 ตันความเย็น สำหรับไอน้ำหรือน้ำเย็นที่ผลิตได้จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมฯ

1.4.3 เครื่องจักร อุปกรณ์ และกระบวนการผลิตไฟฟ้า

ระบบผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generators: CTGs) ขนาดกำลังการผลิตประมาณ 48.46 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator : STG) ขนาดกำลังการผลิตประมาณ 40.09 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด

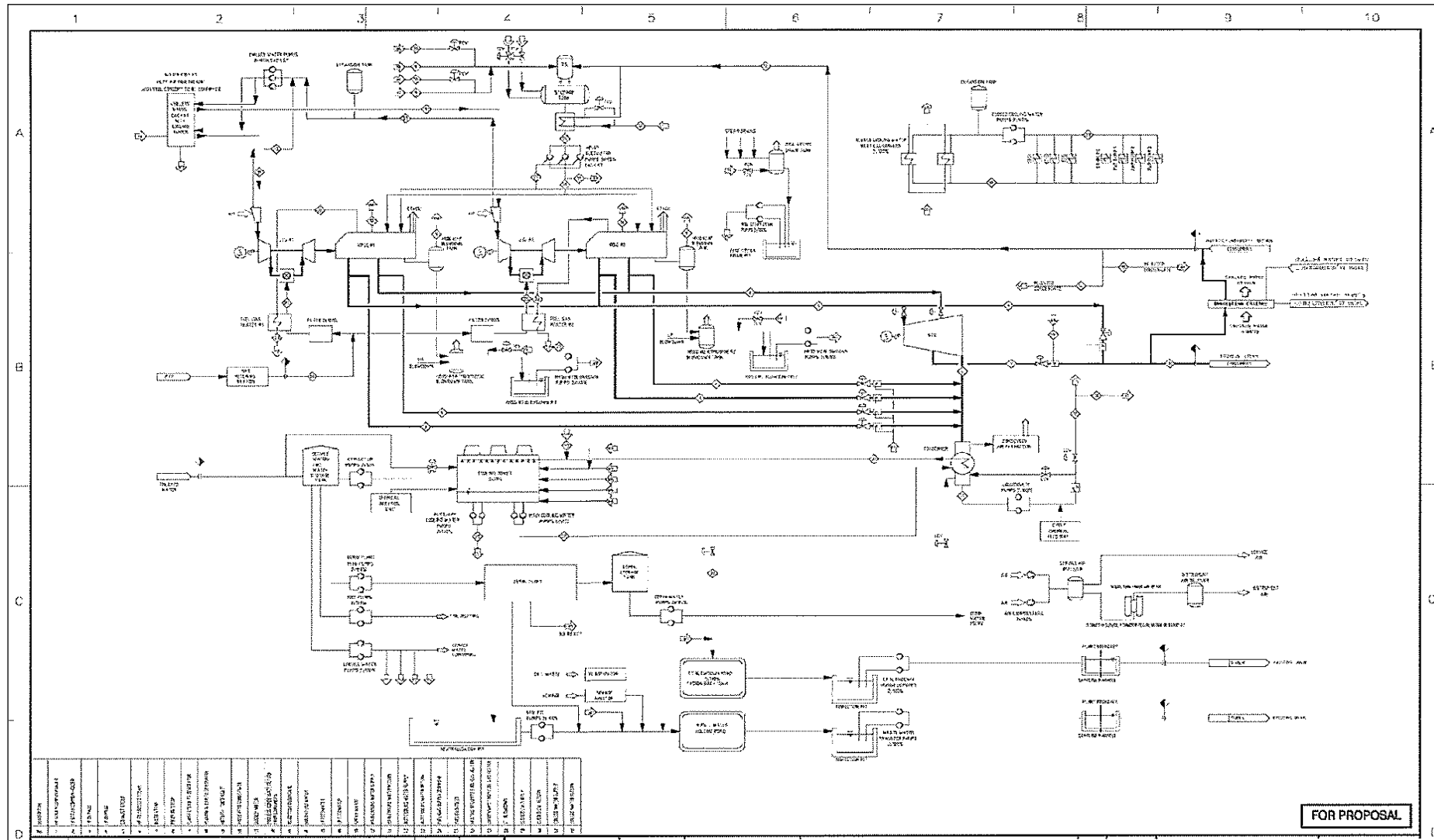
สำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้า เป็นโรงไฟฟ้าที่ผลิตจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซร่วมกับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำโดยใช้พลังงานความร้อนจากการเผาไหม้ก๊าซธรรมชาติมาเปลี่ยนเป็นพลังงานกล ในการขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า จากนั้นจะส่งผ่านก๊าซร้อน (Exhaust Gas) จากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ซึ่งยังคงมีอุณหภูมิสูงเข้าเครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators : HRSGs) เพื่อผลิตไอน้ำแรงดันสูง ส่งไปผลิตพลังงานไฟฟ้าที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ

โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า คือ ก๊าซธรรมชาติ โดยรับจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่ส่งมาตามท่อส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อป้อนเข้าสู่เครื่องกังหันก๊าซ (Combustion Turbine) โดยผ่านเข้าไปในห้องเผาไหม้ ในขณะเดียวกันอากาศจะถูกดูดจากภายนอกเข้าไปในเครื่องอัดอากาศจนความดันสูงขึ้นและส่งต่อไปยังห้องเผาไหม้ ภายในห้องเผาไหม้ก๊าซธรรมชาติและอากาศจะเกิดการเผาไหม้กลายเป็นก๊าซร้อนแล้วไหลไปขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ

ก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่ขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซแล้ว ยังมีความร้อนสูงมีอุณหภูมิประมาณ 563 องศาเซลเซียส จะถูกนำกลับมาป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ โดยถ่ายเทความร้อน ให้แก่น้ำภายในท่อ ไอน้ำที่ได้มีแรงดัน 2 ระดับ คือ ไอน้ำแรงดันสูง (High Pressure Steam) 72.35 บาร์ และไอน้ำแรงดันปานกลาง (Intermediate Pressure Steam) ประมาณ 7.48 บาร์ ไอน้ำดังกล่าวจะถูกนำไปหมุนเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ซึ่งต่อร่วมกับเครื่องผลิตไฟฟ้าอีกชุดหนึ่ง เรียกว่า เครื่องผลิตไฟฟ้า แบบกังหันไอน้ำ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าผ่านหม้อแปลงก่อนจ่ายเข้าสู่ระบบต่อไป

ไอน้ำที่ผ่านการใช้งานแล้วจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ จะถูกเปลี่ยนสภาพให้กลายเป็นน้ำ แล้วนำกลับไปใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำอีกครั้งหนึ่ง โดยผ่านไอน้ำเข้าเครื่องควบแน่น ซึ่งจะใช้น้ำเป็นตัวหล่อเย็น น้ำร้อนจากเครื่องควบแน่นจะถูกทำให้เย็นลง โดยผ่านหอหล่อเย็นและนำกลับมาใช้ใหม่ ส่วนไอเสียจากเครื่องผลิตไอน้ำจะถูกระบายออกทางปล่องของโรงไฟฟ้า โดยจะควบคุมไม่ให้มีปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_2) สูงเกินกว่าค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้ แผนผังแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าดังแสดงในรูปที่ 1.4.3-1

สำหรับการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าของโครงการในช่วงกำลังการผลิตต่างๆ นั้น จะเปลี่ยนกำลังการผลิตขึ้นลงตามการสั่งการจากศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟฟ้า (Dispatching Center) ของ กฟผ. เช่น ช่วงเวลากลางวัน (วันจันทร์-วันเสาร์ ยกเว้นวันหยุดพิเศษ) ความต้องการใช้ไฟฟ้าของระบบสูง โดยช่วงเวลาดังกล่าว กฟผ. จะกำหนดให้เป็นช่วง Peak Period โรงไฟฟ้าจะเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) สำหรับช่วงเวลากลางคืน รวมทั้งวันอาทิตย์และวันหยุดพิเศษ ซึ่งมีความต้องการใช้ไฟฟ้าต่ำ ช่วงเวลาดังกล่าว กฟผ. จะกำหนดให้เป็นช่วง Off Peak โครงการจะเดินเครื่องที่ Partial Load (68% Load) นอกจากนี้ จากการสำรวจความต้องการพลังงานของกลุ่มลูกค้าของโครงการ พบว่า มีความต้องการพลังงานความร้อนทั้งในรูปแบบไอน้ำและน้ำเย็น ดังนั้น เพื่อรองรับความต้องการดังกล่าวในอนาคต โครงการได้ทำการออกแบบเครื่องจักร ให้สามารถผลิตไอน้ำได้ประมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง หรือผลิตน้ำเย็นประมาณ 5,500 ตันความเย็น สำหรับข้อมูลการเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) และ Partial Load (68% Load) ดังแสดงในตารางที่ 1.4.3-1



รูปที่ 1.4.3-1 แผนผังแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

ตารางที่ 1.4.3-1 ข้อมูลการเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) และ Partial Load (68% Load)
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

รายการ	หน่วย	การเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า	
		Full Load	Partial Load
		(100% Load)	(68% Load)
กำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดสูงสุด (Gross)	MW	137	93.22
กำลังการผลิตไอน้ำสูงสุด	Ton/hr	30	7
กำลังการผลิตน้ำเย็นสูงสุด	RT	5,500	-
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ก๊าซธรรมชาติ)	MMSCF/D	23.30	16.70
ประสิทธิภาพทางความร้อนที่กำลังการผลิตสูงสุด*	%	54.10	49.90
ประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าที่กำลังการผลิตสูงสุด**	%	52.01	49.27
กำลังผลิตเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซสูงสุด (ต่อหน่วย)	MW	48.46	30.59
กำลังผลิตเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำสูงสุด (ต่อหน่วย)	MW	40.09	32.05

หมายเหตุ : * ประสิทธิภาพทางความร้อน (Overall Plant Efficiency) หมายถึง ประสิทธิภาพโดยรวมของโรงไฟฟ้า คำนวณจากค่าพลังงานทั้งหมดที่ทางโรงไฟฟ้าผลิตได้ ซึ่งประกอบด้วย พลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อน เปรียบเทียบกับพลังงานจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงที่ป้อนให้กับโรงไฟฟ้า

** ประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า (Net Electrical Plant Efficiency) คำนวณจากค่าพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดที่โรงไฟฟ้าผลิตได้ เปรียบเทียบกับพลังงานจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงที่ป้อนให้กับโรงไฟฟ้า

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด, พ.ศ. 2558

1.4.4 การใช้เชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงที่ใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 มีเพียงชนิดเดียว คือ ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งรับจาก บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยในกรณีโรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต คาดว่ามีปริมาณการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติสูงสุดประมาณ 23.3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือปริมาณสูงสุดไม่เกิน 8,504.5 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อปี ที่ค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติ (HHV dry) ประมาณ 1,000 บีทียูต่อล้านลูกบาศก์ฟุต

1.4.5 การใช้สารเคมี

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 มีการใช้สารเคมีในกระบวนการผลิต อาทิ การป้องกันการกัดกร่อนและการเจริญเติบโตของจุลชีพภายในระบบท่อน้ำ นอกจากนี้ยังใช้ในการปรับค่าความเป็นกรด-ด่าง ในกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุอีกด้วย ซึ่งสารเคมีที่ใช้ภายในโครงการจะขนส่งโดยรถบรรทุก และนำมาเก็บกักในถังกักเก็บอย่างมิดชิดบริเวณพื้นที่กักเก็บสารเคมี โดยบริเวณพื้นที่กักเก็บสารเคมีดังกล่าวจะมีคันกัน (Dike) ที่รองรับปริมาณการรั่วไหลของสารเคมีได้เท่ากับปริมาณของสารเคมีที่เก็บกักในถังกักเก็บที่มากที่สุด เพื่อป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีออกสู่ภายนอก สำหรับชนิด ปริมาณการใช้ และการกักเก็บสารเคมีของโครงการ ดังแสดงในตารางที่ 1.4.5-1

ตารางที่ 1.4.5-1 ข้อมูลปริมาณการใช้ ปริมาณการจัดเก็บ และลักษณะวิธีการจัดเก็บสารเคมี
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

สารเคมี	การใช้ประโยชน์	ปริมาณการใช้	ปริมาณการจัดเก็บ	ลักษณะวิธีการจัดเก็บ
Hydrochloric Acid 35%	- พื้นฟูสภาพ Cation Resin และปรับสภาพน้ำทิ้ง - ใช้เป็นสารตั้งต้นในการผลิตคลอรีนไดออกไซด์ เพื่อใช้ลดปัญหาเรื่องเมือกจุลินทรีย์และเมือกกรา	1,150 กิโลกรัมต่อวัน	10 ลูกบาศก์เมตร	ถังเก็บกักที่ทำจาก Fibre-reinforced Polymer ขนาด 10 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง
Sodium Hydroxide 50%	พื้นฟูสภาพ Anion Resin	500 กิโลกรัมต่อวัน	5 ลูกบาศก์เมตร	ถังเก็บกักที่ทำจาก Carbon Steel Epoxy Coated ขนาด 5 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง
Citric Acid 2%	พื้นฟูสภาพเมมเบรนของระบบ RO	200 กิโลกรัมต่อเดือน	1 ลูกบาศก์เมตร	ถังเก็บกักที่ทำจาก Fibre-reinforced Polymer ขนาด 1 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง
Sodium Metabisulphite 1%	กำจัด Free Chlorine Residual ในน้ำ	15 ลูกบาศก์เมตร ต่อปี	1 ลูกบาศก์เมตร	ถังเก็บกักที่ทำจาก Medium-density Polyethylene ขนาด 1 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง
RO Anti Scale 5%	ควบคุมและป้องกันการเกิดตะกรันในเมมเบรน	15 ลูกบาศก์เมตร ต่อปี	1 ลูกบาศก์เมตร	ถังเก็บกักที่ทำจาก Medium-density Polyethylene ขนาด 1 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง
Sodium Chlorite 25%	ใช้เป็นสารตั้งต้นในการผลิตคลอรีน-ไดออกไซด์ เพื่อใช้ลดปัญหาเรื่องเมือกจุลินทรีย์และเมือกกรา	2,000 ลิตรต่อเดือน	5 ลูกบาศก์เมตร	ถังเก็บกักที่ทำจาก Polyethylene ขนาด 5 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง
Sulfuric Acid 98%	รักษาระดับสภาพต่างเพื่อไม่ให้หินปูนตกผลึก	200 กิโลกรัมต่อวัน	3 ลูกบาศก์เมตร	ถังเก็บกักที่ทำจาก Polyethylene ขนาด 3 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง
Scale and Corrosion Inhibitor 100%	ลดปัญหาเรื่องตะกรันทำให้สารละลาย (CaSO ₄) ละลายในน้ำ ได้มากยิ่งขึ้น	80 กิโลกรัมต่อวัน	1 ลูกบาศก์เมตร	ถังเก็บกักที่ทำจาก Fibre-reinforced Polymer ขนาด 1 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง

ตารางที่ 1.4.5-1 (ต่อ) ข้อมูลปริมาณการใช้ ปริมาณการจัดเก็บ และลักษณะวิธีการจัดเก็บสารเคมี

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

สารเคมี	การใช้ประโยชน์	ปริมาณการใช้	ปริมาณการจัดเก็บ	ลักษณะวิธีการจัดเก็บ
Phosphate 10%	ควบคุมและป้องกันการเกิดตะกรันทำงานในสภาวะต่าง	1 ลูกบาศก์เมตร ต่อสัปดาห์	1 ลูกบาศก์เมตร	ถังเก็บกักที่ทำจาก Stainless Steel 304 ขนาด 1 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง
Oxygen Scavenger 5%*	กำจัด Oxygen ที่เหลือจาก Deaerator	1 ลูกบาศก์เมตร ต่อสัปดาห์	1 ลูกบาศก์เมตร	ถังเก็บกักที่ทำจาก Stainless Steel 304 ขนาด 1 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง
Ammonia/Amine 10%	ใช้ในการปรับ pH และกำจัดคาร์บอนไดออกไซด์	400 กิโลกรัม ต่อเดือน	1 ลูกบาศก์เมตร	ถังเก็บกักที่ทำจาก Stainless Steel 304 ขนาด 1 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง
Turbotect950**	เพื่อล้างทำความสะอาด Compressor ของเครื่อง Gas Turbine	160 ลิตรต่อปี	200 ลิตร	ถังเก็บกักที่ทำจาก Fibre-reinforced Polymer ขนาด 200 ลิตร จำนวน 1 ถัง

- หมายเหตุ : 1. สารเคมีที่ใช้ภายในโครงการจะเก็บกักในอาคารเก็บกักสารเคมี ซึ่งมีคันกัน (Dike) ที่สามารถรองรับปริมาณการรั่วไหลของสารเคมีได้เท่ากับปริมาณของสารเคมีที่เก็บกักในถังเก็บกักที่ใหญ่ที่สุด โดยการเก็บกักสารเคมีจะดำเนินการตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือการเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตราย พ.ศ. 2550
2. ปริมาณสารเคมีดังกล่าวอาจมีการเปลี่ยนแปลงขึ้นอยู่กับคุณภาพน้ำประปาจากนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อิสเทิร์นซีบอร์ด 1
3. *Oxygen Scavenger เป็นกลุ่ม Diethylhydroxylamine ซึ่งไม่มีสารประกอบไฮดราซีน (Hydrazine) เป็นส่วนประกอบ
4. ** Turbotect 950 ใช้ในการล้างส่วน Compressor ในเครื่องกังหันก๊าซ เพื่อรักษาประสิทธิภาพการทำงานของเครื่องจักรดังกล่าว โดยมีความถี่ในการใช้ประมาณปีละ 2 ครั้ง น้ำทิ้งจากกระบวนการดังกล่าวจะส่งบริษัทภายนอกกำจัด

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด, พ.ศ. 2558

1.4.6 ระบบน้ำใช้

1) แหล่งน้ำใช้

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ใช้น้ำประปาจากนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 มาใช้ในกระบวนการต่างๆ ของโครงการโดยปริมาณการใช้น้ำประปาสูงสุดจะเกิดขึ้นในกรณีที่โครงการทำการผลิตน้ำเย็นเพื่อจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 จากระบบ Absorption Chiller ประมาณ 6,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยน้ำประปาส่งส่วนใหญ่จะใช้ในการแลกเปลี่ยนความร้อนในคอนเดนเซอร์และระบบทำความเย็น

2) ประเภทและปริมาณการใช้น้ำ

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 จะรับน้ำประปาจากนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 มาใช้ในกิจกรรมต่างๆ ของโครงการ ซึ่งสามารถแบ่งออกเป็น 3 ส่วน ได้แก่

(1) น้ำใช้ในระบบหล่อเย็น

น้ำใช้ในระบบหล่อเย็นส่วนใหญ่ใช้เพื่อขจัดเศษน้ำที่ระเหยในหอหล่อเย็น โดยน้ำที่ได้รับมาจากนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 จะถูกส่งเข้าระบบหล่อเย็น ซึ่งมีการเติมสาร Scale and Corrosion Inhibitor เพื่อป้องกันการเกิดตะกรัน คลอรีนไดออกไซด์ เพื่อลดปัญหาเรื่องเมือกจุลินทรีย์และเมือกรา รวมทั้งกรดซัลฟูริก เพื่อรักษาสภาพความเป็นกรดต่างของน้ำ และหมุนเวียนใช้ภายในระบบหล่อเย็น น้ำหล่อเย็นจะมีการระบายออกบางส่วน เพื่อควบคุมระดับความเข้มข้นให้เหมาะสมกับระบบและเพื่อให้เป็นไปตามค่าความเข้มข้นของน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น ตามที่นิคมฯ กำหนด ด้วยปริมาณสูงสุด 1,415 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยจะระบายไปยังบ่อบำบัดน้ำหล่อเย็นของโรงไฟฟ้าเพื่อลดอุณหภูมิและตรวจสอบคุณภาพก่อนระบายสู่บ่อบำบัดน้ำหล่อเย็นของนิคมฯ ต่อไป

(2) น้ำใช้สำหรับพนักงาน

โดยน้ำที่ได้รับมาจากนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 จะถูกส่งเข้าถังกักเก็บน้ำใช้ขนาด 1,600 ลูกบาศก์เมตร และส่งไปยังอาคารสำนักงานเพื่อใช้ในกิจกรรมทั่วไป ได้แก่ น้ำในห้องน้ำ ห้องส้วม น้ำล้างทำความสะอาด เป็นต้น น้ำที่มาจากกิจกรรมในอาคารสำนักงานจะเข้าสู่บ่อเกรอะหรือถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป จากนั้นจะถูกส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งรวมของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจสอบคุณภาพก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ต่อไป โดยน้ำใช้สำหรับพนักงานมีปริมาณประมาณสูงสุด 7 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

(3) น้ำใช้ในกระบวนการผลิต

น้ำที่นำมาใช้ในกระบวนการผลิต คือ น้ำที่ผ่านกระบวนการขจัดแร่ธาตุจนกลายเป็นน้ำบริสุทธิ์ ด้วยกระบวนการรีเวิร์สออสโมซิส (Reverse Osmosis, RO) และหน่วยแลกเปลี่ยนไอออนแบบผสม (Mixed Bed Ion Exchange Unit) โดยแต่ละหน่วยมีความสามารถในการผลิตสูงสุด 780 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

3) แหล่งกำเนิด ระบบบำบัดน้ำเสีย และการควบคุม

แหล่งกำเนิดน้ำทิ้งจากการดำเนินงานโครงการ สามารถพิจารณาได้จากคุณลักษณะน้ำทิ้ง ซึ่งแหล่งกำเนิดน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่างๆ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (Cooling Tower Blowdown)

น้ำที่ผ่านการแลกเปลี่ยนความร้อนในเครื่องควบแน่น (Condenser) ซึ่งเป็นน้ำที่มีอุณหภูมิสูงประมาณ 40 องศาเซลเซียส จะถูกส่งเข้าสู่หอหล่อเย็นเพื่อดึงความร้อนออกจากน้ำ และทำให้น้ำมีอุณหภูมิลดลงเหลือประมาณ 34 องศาเซลเซียส และนำกลับไปใช้ในกระบวนการควบแน่นใหม่ โดยจะมีการระบายน้ำบางส่วนออก เพื่อควบคุมค่าความเข้มข้นของน้ำในระบบหล่อเย็น น้ำที่ระบายออกนี้จะถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำหล่อเย็นของโครงการ เพื่อตรวจสอบและควบคุมคุณภาพให้เป็นไปตามมาตรฐานที่นิคมฯ กำหนด ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำหล่อเย็นของนิคมฯ ผ่านระบบท่อต่อไป

(2) น้ำเสียจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

น้ำเสียจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะถูกส่งไปยังบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อทำการปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง โดยการเติมกรดหรือด่าง เพื่อให้เป็นไปตามค่าที่นิคมฯ กำหนด แล้วจึงระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งรวม ก่อนส่งต่อไปที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ

(3) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน (Sanitary Wastewater)

น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน อาทิ น้ำเสียที่มาจากห้องน้ำ-ห้องส้วม โดยจะมีน้ำเสียรวมประมาณ 7 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน น้ำเสียจากกิจกรรมในอาคารสำนักงานจะเข้าสู่บ่อเกรอะหรือถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป จากนั้นจะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งรวมของโครงการเพื่อตรวจสอบคุณภาพก่อนส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ

(4) น้ำปนเปื้อนน้ำมันจากพื้นที่กระบวนการผลิต

น้ำปนเปื้อนน้ำมันจากพื้นที่กระบวนการผลิต ได้แก่ น้ำฝนที่ตกในพื้นที่กระบวนการผลิต หรือน้ำจากการล้างพื้น ล้างเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ต่างๆ ประมาณ 24 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกส่งไปยังระบบกำจัดน้ำมันส่วนกลาง (Centralized Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออก ก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งรวม และระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากแต่ละแหล่งกำเนิดนั้น จะมีการบำบัดเบื้องต้นก่อนที่จะส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งรวม (Wastewater Pond) เพื่อควบคุมคุณสมบัติของน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ ดังแสดงในตารางที่ 1.4.6-1

ตารางที่ 1.4.6-1 เกณฑ์กำหนดลักษณะสมบัติของน้ำเสียจากโรงงานที่ยอมให้ระบายลงระบบรวบรวมน้ำเสีย
ของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1
โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

ดัชนีคุณภาพน้ำ	ค่ามาตรฐาน		
1. ค่าบีโอดี	ไม่เกิน	500	มิลลิกรัมต่อลิตร
2. ค่าซีโอดี	ไม่เกิน	750	มิลลิกรัมต่อลิตร
3. สารแขวนลอย	ไม่เกิน	200	มิลลิกรัมต่อลิตร
4. ค่าทีดีเอส	ไม่เกิน	3,000	มิลลิกรัมต่อลิตร
5. ค่าทีเคเอ็น	ไม่เกิน	100	มิลลิกรัมต่อลิตร
6. ความเป็นกรดและด่าง		5.5-9.0	
7. สารละลายเหล็ก	ไม่เกิน	10	มิลลิกรัมต่อลิตร
8. ฟลูออไรด์	ไม่เกิน	5	มิลลิกรัมต่อลิตร
9. ซัลไฟด์	ไม่เกิน	1	มิลลิกรัมต่อลิตร
10. ไซยาไนต์	ไม่เกิน	0.2	มิลลิกรัมต่อลิตร
11. ฟอर्मัลดีไฮด์	ไม่เกิน	1	มิลลิกรัมต่อลิตร
12. ฟีนอล	ไม่เกิน	1	มิลลิกรัมต่อลิตร
13. คลอไรด์เทียบเป็นคลอรีน	ไม่เกิน	2,000	มิลลิกรัมต่อลิตร
14. คลอรีนอิสระ	ไม่เกิน	1	มิลลิกรัมต่อลิตร
15. สารฆ่าแมลง	ตรวจไม่พบ ตามวิธีตรวจสอบที่กำหนด		
16. อุณหภูมิ	ไม่เกิน	45	องศาเซลเซียส
17. น้ำมันและไขมัน	ไม่เกิน	10	มิลลิกรัมต่อลิตร
18. สารกัมมันตภาพรังสี	ตรวจไม่พบ ตามวิธีตรวจสอบที่กำหนด		
19. ผงซักฟอก	ไม่เกิน	30	มิลลิกรัมต่อลิตร
20. โลหะหนัก			
-ปรอท (Hg)	ไม่เกิน	0.005	มิลลิกรัมต่อลิตร
- เซเลเนียม (Se)	ไม่เกิน	0.02	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แคดเมียม (Cd)	ไม่เกิน	0.03	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ตะกั่ว (Pb)	ไม่เกิน	0.2	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อาร์เซนิก (As)	ไม่เกิน	0.25	มิลลิกรัมต่อลิตร
- โครเมียมชนิดไตรวาเลนต์ (Cr^{3+})	ไม่เกิน	0.75	มิลลิกรัมต่อลิตร
- โครเมียมชนิดเฮกซะวาเลนต์ (Cr^{6+})	ไม่เกิน	0.25	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แบเรียม (Ba)	ไม่เกิน	1.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- นิกเกิล (Ni)	ไม่เกิน	1.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ทองแดง (Cu)	ไม่เกิน	2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- สังกะสี (Zn)	ไม่เกิน	5.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แมงกานีส (Mn)	ไม่เกิน	5.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- เงิน (Ag)	ไม่เกิน	1.0	มิลลิกรัมต่อลิตร

ที่มา : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560

1.4.7 ระบบระบายน้ำ

1) น้ำฝนทั่วไป

น้ำฝนที่ตกลงบนพื้นที่หลังมีโครงการจะต้องไม่ทำให้เกิดปัญหาน้ำท่วมในพื้นที่โดยรอบของโครงการ ดังนั้น น้ำฝนที่ตกลงบนพื้นที่โครงการและไม่มีการปนเปื้อนจะถูกรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ จากนั้นจะถูกระบายเข้าสู่บ่อหน่วงน้ำฝนความจุประมาณ 4,850 ลูกบาศก์เมตร ก่อนระบายสู่ท่อระบายน้ำฝนของนิคมฯ

2) น้ำฝนปนเปื้อน

น้ำฝนหรือน้ำจากการล้างพื้น ล้างเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ต่างๆ หรือน้ำดับเพลิงในกรณีที่เกิดอัคคีภัยบริเวณพื้นที่โครงการที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมัน (Process Area) ได้แก่ บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้า บริเวณเครื่องจักรหลัก บริเวณฐานของ Pump ขนาดใหญ่ น้ำที่ชะล้างและปนเปื้อนน้ำมันจะถูกรวบรวม และส่งมายังระบบกำจัดน้ำมันส่วนกลาง (Centralized Oil Separator) ซึ่งน้ำปนเปื้อนน้ำมันจะถูกกำจัดน้ำมันออกให้มีค่าน้ำมันปนเปื้อนต่ำกว่า 5 มิลลิกรัมต่อลิตร จากนั้นจะถูกระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ เพื่อตรวจสอบและควบคุมคุณภาพน้ำตามเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ซึ่งเชื่อมต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ตามลำดับ

1.4.8 คมนาคม

ในระยะดำเนินการจะมีรถยนต์ส่วนบุคคลของพนักงาน และรถยนต์ของผู้มาติดต่อ วันละประมาณ 84 เที่ยว ประกอบด้วย รถยนต์นั่งไม่เกิน 7 คน จำนวน 40 เที่ยวต่อวัน รถยนต์โดยสารขนาดเล็ก จำนวน 4 เที่ยวต่อวัน รถบรรทุกขนาดเล็ก 4 ล้อ จำนวน 4 เที่ยวต่อวัน รถบรรทุกขนาดกลาง 6 ล้อ จำนวน 4 เที่ยวต่อวัน รถบรรทุกพ่วง (มากกว่า 3 เพลา) จำนวน 2 เที่ยวต่อวัน รถจักรยานยนต์และสามล้อเครื่อง จำนวน 30 เที่ยวต่อวัน

1.4.9 พนักงาน

ในระยะดำเนินการพนักงานของโครงการจะทำงานเป็นกะ โดยช่วงเช้าซึ่งเป็นช่วงที่มีพนักงานเข้าทำงานมากที่สุด คาดว่าจะมีพนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า ประมาณ 30 คน โดยเป็นพนักงานผู้รับผิดชอบในการดำเนินงานของโครงการ เช่น พนักงานเดินเครื่อง พนักงานซ่อมบำรุง เป็นต้น

1.4.10 แหล่งกำเนิด ผลกระทบ และการควบคุม

1) มลสารทางอากาศและการควบคุม

มลสารทางอากาศของโครงการเกิดขึ้นจากกระบวนการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generators : CTGs) ซึ่งหลังจากนั้น ก๊าซร้อนจะถูกส่งเข้าสู่หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGs) เพื่อนำความร้อนที่เหลือมาต้มน้ำ เพื่อผลิตไอน้ำ และนำไอน้ำที่ได้ไปผลิตไฟฟ้าด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) แล้วจึงระบายก๊าซร้อนส่วนที่เหลือออกที่ปล่องระบายอากาศ โดยทางโครงการได้เลือกใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว ซึ่งก๊าซธรรมชาติจัดเป็นเชื้อเพลิงสะอาด เนื่องจากมีซัลเฟอร์เป็นองค์ประกอบในปริมาณต่ำ ดังนั้น จึงมีก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ที่เกิดจากเชื้อเพลิงในปริมาณที่ต่ำด้วย นอกจากนี้ ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่มีค่าความร้อนสูง สามารถเผาไหม้ได้อย่างสมบูรณ์ ประกอบกับการออกแบบระบบเผาไหม้ที่อุณหภูมิสูง ประมาณ 1,200 องศาเซลเซียส ทำให้เกิดการเผาไหม้เชื้อเพลิงอย่างสมบูรณ์ ส่งผลให้ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) สารไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้ไม่หมด (UHC) และฝุ่นละอองเกิดขึ้นในปริมาณที่ต่ำด้วย ดังนั้น ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และสารไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้ไม่หมด จึงไม่ใช่มลสารหลักที่เกิดขึ้นจากโครงการ

อย่างไรก็ตาม เมื่ออุณหภูมิการเผาไหม้สูงย่อมส่งผลให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) เกิดขึ้นสูงตามไปด้วย ดังนั้น โครงการจึงได้มีการติดตั้งระบบควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) โดยติดตั้งระบบเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Burner ซึ่งเป็นวิธีการลดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ด้วยวิธีการลดอุณหภูมิห้องเผาไหม้ (Reducing Peak Temperature) ให้เหมาะสมเพื่อควบคุมก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) จากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ที่ต้องการการป้องกันเชื้อเพลิงในปริมาณคงที่

โดยเครื่องกังหันก๊าซที่โครงการเลือกใช้ มีการติดตั้งระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ซึ่งเป็นระบบหัวฉีดและเผาไหม้แบบ Dry Low Emission Burner (DLE) หรือ Dry Low NO_x Burner (DLN) มาเป็นที่เรียบร้อยแล้ว จากข้อมูล Technical Bulletin "Nitrogen Oxide (NO_x) Why and How They are Controlled" ของหน่วยงาน U. S. Environmental Protection Agency (U.S. EPA) ระบุว่าโดยทั่วไป Dry Low Emission Burner (DLE) มีประสิทธิภาพในการลดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ได้ประมาณร้อยละ 70-85

โดยอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่เกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4.10-1

ตารางที่ 1.4.10-1 ข้อมูลปล่อยระบายอากาศ และอัตราการระบายสารมลสารทางอากาศจากแหล่งกำเนิด
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

รายการ	กรณีเดินเครื่อง		ค่ามาตรฐาน ^{3/}	อัตราการระบาย มลสารของนิคมฯ ^{4/}
	Full Load (100% Load) ^{1/}	Partial Load (68% Load) ^{2/}		
กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	137	93.22		-
การระบายสารมลสารทางอากาศ				
- จำนวน (ปล่อง)	2	2	-	-
- ความสูงของปล่อง (เมตร)	40	40	-	-
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง (เมตร)	3	3	-	-
- อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	100	100	-	-
- ความเร็วก๊าซ (เมตรต่อวินาที)	19.6	14.5	-	-
- ค่าร้อยละของออกซิเจน	12.7	12.7	-	-
อัตราการระบายสารมลสารทางอากาศต่อปล่อง (กรัมต่อวินาที)				
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	1.0	0.8	-	1.0
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	7.4	5.5	-	7.4
- ฝุ่นละอองรวม (TSP)	1.8	1.3	-	1.8
ค่าความเข้มข้นของสารมลสารทางอากาศ ที่ 7% O ₂				
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) (ppm)	6	6	20	-
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) (ppm)	60	60	120	-
- ฝุ่นละอองรวม (TSP) (mg/Nm ³)	28	28	60	-
ระบบควบคุมมลสารทางอากาศ	Dry Low NO _x Combustion			

หมายเหตุ : ^{1/} กลุ่มที่ 1: Full (100% Load) ประกอบด้วยกรณีเดินเครื่องดังนี้

กรณีที่ 1) การผลิตไฟฟ้าที่ Full Load (100% Load) และผลิตไอน้ำที่ 10 ตันต่อชั่วโมง

กรณีที่ 2) การผลิตไฟฟ้า และผลิตไอน้ำที่ 30 ตันต่อชั่วโมง

กรณีที่ 3) การผลิตไฟฟ้า และผลิตน้ำเย็นที่ 5,500 ตันความเย็น

^{2/} กลุ่มที่ 2: Partial Load (68% Load) ประกอบด้วยกรณีเดินเครื่องดังนี้

กรณีที่ 4) การผลิตไฟฟ้าที่ Partial Load (68% Load) และผลิตไอน้ำที่ 7 ตันต่อชั่วโมง

^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553

^{4/} มาตรการตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ที่ได้รับความเห็นชอบ

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด, พ.ศ. 2558

2) เสียงและการควบคุม

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 มีแหล่งกำเนิดเสียง ซึ่งเป็นอุปกรณ์หลักที่อาจก่อให้เกิดเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine, Steam Turbine, HRSG, Cooling Tower, Air Compressor เป็นต้น ซึ่งทางโครงการกำหนดให้มีการควบคุมให้มีความระดับเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักรดังกล่าวที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) โดยการติดตั้งเครื่องจักรต่างๆ ที่มีเสียงดัง ต้องมีการติดตั้งอุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง เช่น Silencer ที่บริเวณปลายท่อที่อาจก่อให้เกิดเสียงดัง หรือสร้างอาคารคลุมเครื่องจักรที่บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และกำหนดลักษณะของใบพัดของหน่วยหล่อเย็นเป็นชนิดที่ก่อให้เกิดระดับเสียงต่ำ เป็นต้น

นอกจากนี้ยังจัดให้มีป้ายหรือสัญลักษณ์บริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 80 เดซิเบล (เอ) และจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) หรือครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) เป็นต้น สำหรับพนักงานที่เข้าไปปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงสูงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ)

3) น้ำเสียและการจัดการ

แหล่งกำเนิดน้ำทิ้งจากการดำเนินงานโครงการ สามารถพิจารณาได้จากสมมูลมวลน้ำใช้ ซึ่งแหล่งกำเนิดน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่างๆ ได้แก่ น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (Cooling Tower Blowdown) น้ำเสียจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน (Sanitary Wastewater) น้ำปนเปื้อนน้ำมันจากพื้นที่กระบวนการผลิต โดยน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นจะมีการตรวจสอบคุณภาพ ก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำหล่อเย็นของนิคมฯ ต่อไป ส่วนน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจากแหล่งกำเนิดอื่นๆ ของทางโครงการนั้น จะมีการบำบัดเบื้องต้นก่อนที่จะส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งรวม (Wastewater Pond) เพื่อควบคุมคุณสมบัติของน้ำเสียและตรวจสอบคุณภาพให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมฯ ก่อนส่งผ่านท่อระบายน้ำเสียของนิคมฯ เพื่อเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป

4) การจัดการของเสียและการจัดการ

ในการจัดการของเสียที่เกิดจากโครงการในระยะดำเนินการนั้น โครงการได้ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 (ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ถูกยกเลิก) โดยสามารถแบ่งประเภทของของเสียที่เกิดจากโครงการในระยะดำเนินการ ได้ดังนี้

(1) ขยะมูลฝอยจากอาคารสำนักงาน

ขยะมูลฝอยจากอาคารสำนักงาน ได้แก่ เศษกระดาษ เศษแก้ว ถุงพลาสติก ภาชนะบรรจุหีบห่อ คาดว่ามีปริมาณ 36 กิโลกรัมต่อวัน โดยโครงการจะเก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดเพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดจากภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ

(2) น้ำมันที่ใช้แล้ว

โครงการคาดว่าจะมีปริมาณน้ำมันที่ใช้แล้ว ประมาณ 0.2 ลูกบาศก์เมตรต่อเดือน โดยจะทำการเก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดขนาด 200 ลิตร และนำไปจัดเก็บไว้ในบริเวณสถานที่เก็บกากของเสียอันตรายของโครงการ ก่อนส่งให้หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็นผู้นำไปกำจัดต่อไป

(3) กากของเสียอุตสาหกรรม

กากของเสียอุตสาหกรรมที่เกิดขึ้นจากโครงการ ได้แก่ ภาชนะกักเก็บสารเคมี ฉนวนกันความร้อน เศษผ้าที่ปนเปื้อนน้ำมันหรือสารเคมี หลอดฟลูออเรสเซนต์ เป็นต้น โดยคาดว่าจะมีประมาณ 0.5 ตันต่อเดือน ซึ่งกากของเสียอุตสาหกรรมแต่ละประเภทจะมีการเก็บรวบรวมในภาชนะอย่างมิดชิด เพื่อรอนำไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ

(4) กากเรซินจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

โครงการคาดว่าจะมีปริมาณกากของเสียเรซินเกิดขึ้นประมาณ 0.2 ลูกบาศก์เมตรต่อปี โดยจะทำการเก็บใส่ในถังที่มีฝาปิดมิดชิดขนาด 1,000 ลิตร หากมีปริมาณมากพอจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ

ปริมาณและการจัดการกากของเสีย ที่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส 3 จำกัด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4.10-2

ตารางที่ 1.4.10-2 ประเภทและปริมาณกากของเสียจากโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
1. ขยะทั่วไป ได้แก่ ขยะมูลฝอยจากอาคารสำนักงาน เช่น เศษกระดาษ เศษแก้ว ถังพลาสติก ภาชนะบรรจุ หีบห่อ เป็นต้น	36 กิโลกรัมต่อวัน	- เก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด เพื่อส่งไปกำจัดโดยหน่วยงานรับกำจัดจากภายนอก ซึ่งได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ
2. น้ำมันที่ใช้แล้ว	0.2 ลูกบาศก์เมตรต่อเดือน	- เก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด และนำไปจัดเก็บไว้ในบริเวณสถานที่เก็บกากของเสียอันตรายของโครงการฯ และส่งให้หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ เป็นผู้นำไปกำจัดต่อไป
3. กากของเสียอุตสาหกรรม ได้แก่ ถังเก็บสารเคมี ฉนวนกันความร้อน เศษผ้าที่ปนเปื้อนน้ำมันหรือสารเคมี หลอดฟลูออเรสเซนต์ เป็นต้น	0.5 ตันต่อเดือน	- กากของเสียแต่ละประเภท จะมีการเก็บรวบรวมในภาชนะอย่างมิดชิด เพื่อรอนำไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ
4. กากเรซินจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	0.2 ลูกบาศก์เมตรต่อปี	- เก็บใส่ในถังที่มีฝาปิดมิดชิด หากมีปริมาณมากพอจะส่งกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ เป็นผู้นำไปกำจัด

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด, พ.ศ. 2558

1.4.11 ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

การดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานในระยะดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ที่สำคัญ ประกอบด้วย การบริหารจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน การบริหารงานด้านอาชีวอนามัย การติดตามตรวจสอบ วัตถุ และเฝ้าระวังการปฏิบัติงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) แผนงานป้องกันด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน อุปกรณ์ตรวจสอบความปลอดภัย อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน จุลรวมพล การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน และการจัดสวัสดิการในสถานประกอบการ โดยมีรายละเอียดสรุปดังนี้

1) การบริหารจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

- กำหนดนโยบายการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- กำหนดแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานประจำปี
- จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

2) การบริหารงานอาชีวอนามัย

การบริหารงานอาชีวอนามัย โครงการจะปฏิบัติตามคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน (Safety Procedure) เพื่อให้พนักงานมีสุขภาพอนามัยที่ดี มีสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เหมาะสม และมีความปลอดภัยในการทำงาน โดยมีแนวทางการดำเนินงานดังนี้

- สำนักรวดด้านสุขศาสตร์อุตสาหกรรม
- จัดทำแผนการตรวจด้านสุขศาสตร์อุตสาหกรรม
- วิเคราะห์ผลการตรวจสอบและติดตามแก้ไข
- จัดทำกลุ่มเสี่ยงสำหรับการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง
- จัดทำแผนการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงประจำปี
- ดำเนินการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง
- การสอบสวนผลการตรวจสุขภาพ
- สรุปผลการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย

3) การติดตามตรวจสอบ วัตถุ และเฝ้าระวังการปฏิบัติงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประกอบด้วย

- การตรวจความปลอดภัย
- การเฝ้าระวังและตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- การตรวจสุขภาพพนักงาน

4) อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment)

โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงอันตรายต่อสุขภาพต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม ตามลักษณะของงานและผลกระทบที่เกิดขึ้น ทั้งนี้โครงการได้กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) อย่างสม่ำเสมอ หรือตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)

5) แผนงานป้องกันด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน

โครงการได้มีการกำหนดแผนงานป้องกันด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน ซึ่งประกอบด้วย ระดับเสียง ความร้อน สารเคมี ความเสี่ยงอันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

6) อุปกรณ์ตรวจสอบด้านความปลอดภัย

ภายในพื้นที่โครงการจะมีระบบตรวจสอบความปลอดภัย เพื่อแจ้งผู้ที่กำลังปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่ที่เกี่ยวข้อง รับทราบถึงอันตราย เช่น เพลิงไหม้ ก๊าซรั่ว การระเบิด เหตุการณ์ฉุกเฉินอื่นๆ เป็นต้น ซึ่งการทำงานของระบบตรวจสอบความปลอดภัยจะถูกควบคุมด้วยระบบอัตโนมัติ โดยส่งสัญญาณไปยังห้องควบคุม ซึ่งจะรับสัญญาณดังกล่าวในบริเวณต่างๆ โดยอุปกรณ์ตรวจสอบความปลอดภัยของโครงการ ได้แก่ ระบบตรวจจับก๊าซ (Fixed Gas Detection System) เครื่องตรวจจับควัน (Smoke Detector) อุปกรณ์ดับเพลิง (Fire Suppression) เป็นต้น

7) อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

- อุปกรณ์ดับเพลิง โครงการกำหนดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยอย่างเพียงพอ และเป็นไปตามมาตรฐานสากล ของสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA) และตามเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมาย มาตรฐาน รวมทั้งข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
- ระบบน้ำดับเพลิง ของโครงการจะมีถังกักเก็บน้ำใช้ ขนาด 1,600 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 ถัง ซึ่งเป็นถังเดียวกับที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและใช้ภายในโครงการ โดยสำรองไว้อย่างน้อยประมาณ 568 ลูกบาศก์เมตร หรือประมาณ ร้อยละ 35.5 ของปริมาตรถังกักเก็บน้ำใช้ เพื่อใช้สำหรับดับเพลิงได้เป็นเวลาอย่างน้อย 2 ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานของ NFPA 850 นอกจากนี้ โครงการสามารถรับน้ำ เพื่อใช้ดับเพลิงได้อย่างต่อเนื่องตลอดเวลาจากท่อส่งน้ำดับเพลิงของนิคมฯ

8) แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน

โครงการได้มีการจัดทำแผนฉุกเฉินสำหรับกรณีต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์หลักคือ เพื่อบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นทั้งต่อบุคลากรที่ปฏิบัติงานอยู่ภายในโครงการ และความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่ออุปกรณ์เครื่องจักรกลต่างๆ ในแผนฉุกเฉินจะประกอบด้วย

- แผนที่และผังแสดงทางออกของแต่ละอาคาร
- เขตปลอดภัยเส้นทางอพยพ และจุดรวมพล
- ผังแสดงตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ของแต่ละอาคาร เช่น หัวดับเพลิง ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิง ถังเคมีดับเพลิง เป็นต้น
- วิธีปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินต่างๆ เช่น การเกิดเพลิงไหม้ ไฟรั่ว พายุ น้ำท่วม อุบัติเหตุสารเคมีรั่ว เหตุจลาจล เป็นต้น
- แผนการอพยพคน
- วิธีการปฐมพยาบาล
- การฝึกอบรมเกี่ยวกับการใช้งานอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆ อย่างถูกต้อง

9) การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

กฎกระทรวง ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง โดยดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจต่อเนื่องอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ พนักงานทุกคนจะมีสมุดสุขภาพประจำตัว เพื่อรวบรวมและจัดเก็บผลการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานแต่ละราย เพื่อใช้เป็นฐานข้อมูลในการเฝ้าระวังผลกระทบด้านสุขภาพของพนักงาน โดยเฉพาะพนักงานที่ทำงานกับปัจจัยเสี่ยง รวมทั้งใช้ในการบริหารจัดการระบบอาชีวอนามัยของโครงการโดยทางบริษัทจะกำหนดผู้รับผิดชอบในการรวบรวมและจัดเก็บสมุดสุขภาพประจำตัวตลอดระยะเวลาการทำงาน of พนักงาน

10) การจัดสวัสดิการในสถานประกอบการ

โครงการได้จัดให้มีสวัสดิการต่างๆ ที่จำเป็น ตามกฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบการ พ.ศ. 2548 แห่งพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 อาทิเช่น น้ำดื่ม ห้องน้ำ ห้องส้วม การปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาล เป็นต้น

1.4.12 ชุมชนสัมพันธ์และการรับเรื่องร้องเรียน

1) ชุมชนสัมพันธ์

การดำเนินงานของโครงการ อาจก่อให้เกิดผลกระทบทั้งทางตรงและทางอ้อมต่อสภาพแวดล้อมปัจจุบัน และความเป็นอยู่ของชุมชนโดยรอบ เพื่อให้เกิดการพัฒนาที่ยั่งยืน และเสริมสร้างความเข้าใจกับชุมชน โครงการจึงได้มีแผนการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับการดำเนินโครงการอย่างสม่ำเสมอ ตามนโยบายของกลุ่มบริษัทกัลฟ์ เพื่อให้เกิดความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับโครงการซึ่งจะช่วยสร้างความเชื่อมั่นในการพัฒนาโครงการรวมทั้งเพื่อให้ชุมชนในพื้นที่ได้รับประโยชน์โดยการสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในพื้นที่ บริษัทฯ จึงกำหนดแผนการประชาสัมพันธ์ในแต่ละช่วงการดำเนินการของโครงการตั้งแต่ระยะก่อนก่อสร้างจนถึงระยะดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้า

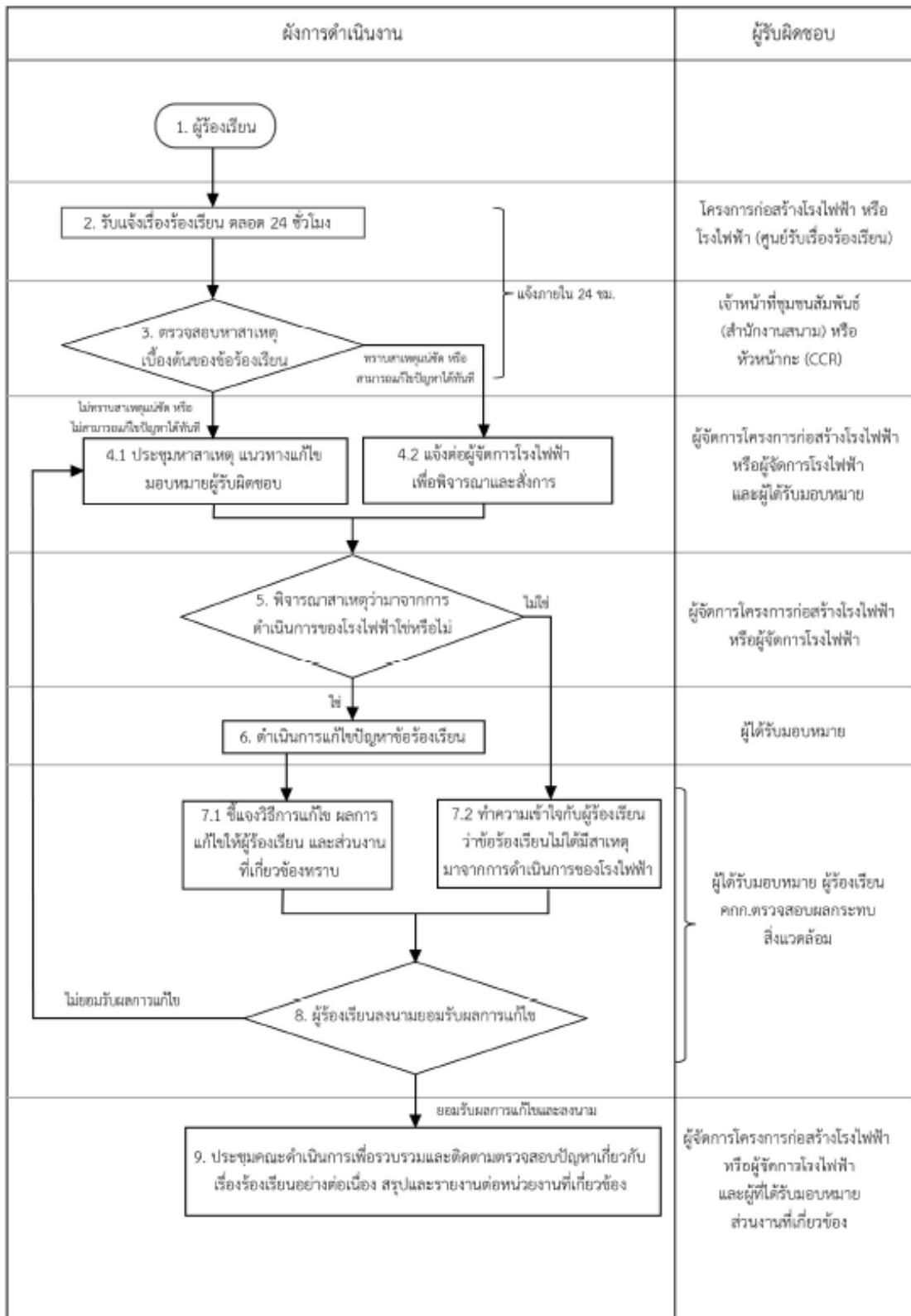
2) การรับเรื่องร้องเรียน

โครงการกำหนดให้จัดตั้ง “ศูนย์รับเรื่องร้องเรียน” และมอบหมายให้มีผู้รับผิดชอบในการรับเรื่องร้องเรียน เพื่อประชาสัมพันธ์โครงการ ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และรับข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกี่ยวกับโครงการ โดยประชาชนสามารถแจ้งข้อมูล หรือข้อร้องเรียนผ่านช่องทางต่างๆ เช่น โดยวาจา โทรศัพท์ โทรสาร บันทึกลงจดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ หรือแจ้งผ่านเจ้าหน้าที่โครงการ เป็นต้น โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน ดังแสดงในรูปที่ 1.4.12-1 ดังรายละเอียดดังนี้

(1) เมื่อผู้ร้องเรียนแจ้งข้อร้องเรียนผ่านช่องทางต่างๆ มายังศูนย์รับเรื่องร้องเรียนหรือโครงการ เจ้าหน้าที่ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบในการรับเรื่องร้องเรียน จะรับเรื่องและตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้น ซึ่งหากพบว่าปัญหาดังกล่าวไม่ได้เกิดจากโครงการให้แจ้งกลับยังผู้ร้องเรียน ภายใน 24 ชั่วโมง

(2) หากพบว่าปัญหาดังกล่าวเกิดจากโครงการผู้ได้รับมอบหมายจะส่งเรื่องไปยัง Site Manager ในระยะก่อสร้าง หรือผู้จัดการโรงไฟฟ้าในระยะดำเนินการ โดยจัดให้มีการประชุมหาสาเหตุ กำหนดแนวทางการแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำ และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขปัญหา โดยต้องแจ้งความคืบหน้าต่อผู้ร้องเรียนในการวางแผนแก้ไขปัญหา ทุก 2 วัน หรือตามที่ตกลงไว้กับผู้ร้องเรียน

(3) Site Manager หรือผู้จัดการโรงไฟฟ้า ส่งการในการดำเนินการแก้ไขปัญหา และแจ้งความคืบหน้าในการดำเนินการต่อผู้ร้องเรียนในการแก้ไขปัญหาทุกสัปดาห์ หรือตามที่ตกลงกับผู้ร้องเรียนไว้ รวมทั้งแจ้งให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้ทราบ โดยกำหนดให้ผู้ได้รับมอบหมายและผู้ร้องเรียนทำการตรวจสอบการแก้ไขปัญหาาร่วมกัน

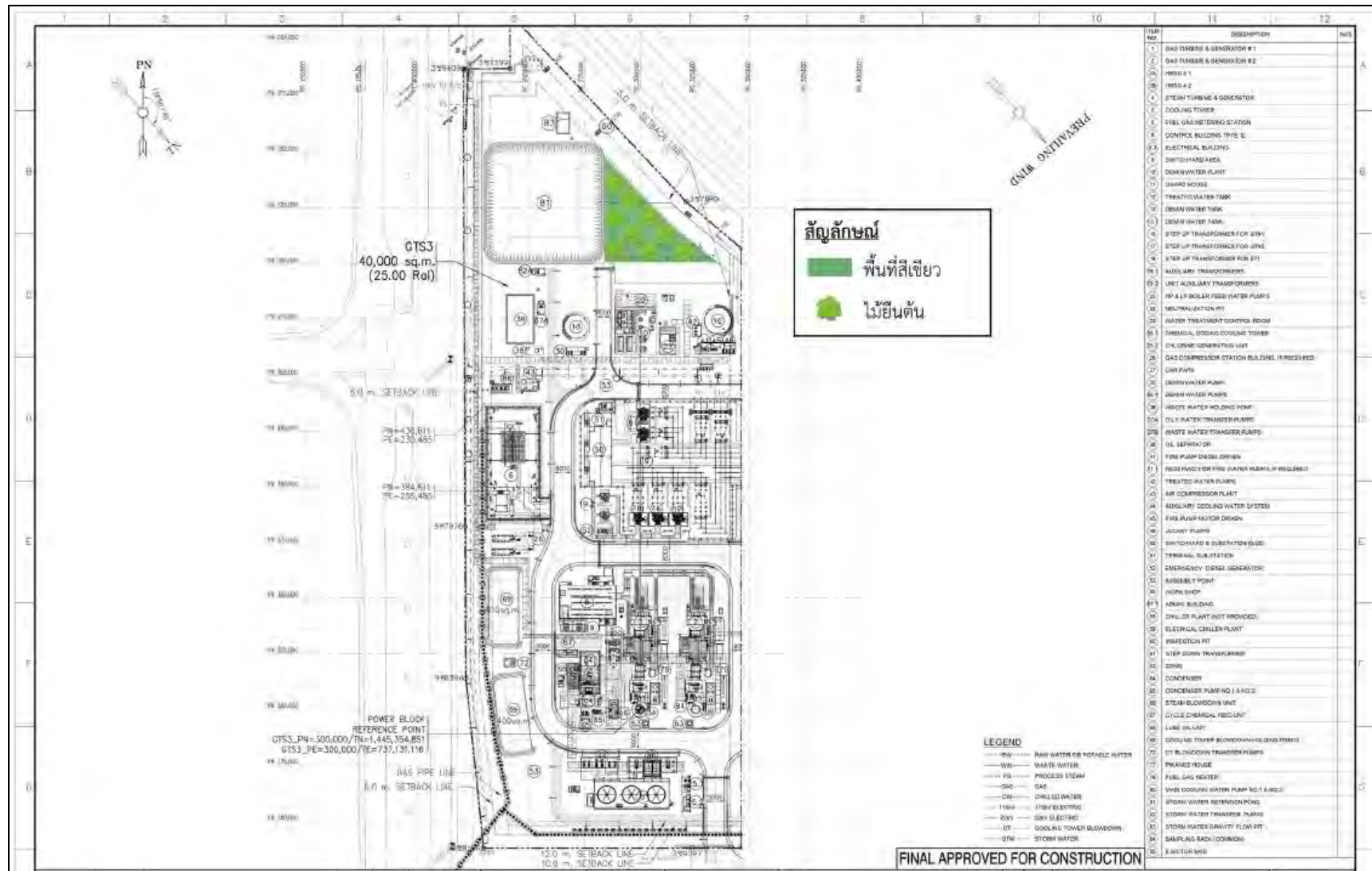


รูปที่ 1.4.12-1 ผังดำเนินการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีธิ 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

1.4.13 การจัดพื้นที่สีเขียว

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวประมาณ 1.26 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ ดังแสดงในรูปที่ 1.4.13-1 โดยจะทำการปลูกไม้ยืนต้น ไม้พุ่ม และหญ้า ตัวอย่างพันธุ์ไม้ยืนต้นที่จะนำมาปลูก เช่น อโศกอินเดีย นนทรี แคนา สุพรรณิภา เป็นต้น หรือพันธุ์ไม้ชนิดอื่นที่มีความเหมาะสม ที่มีขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง ไม่น้อยกว่า 5 นิ้ว โดยมีระยะห่างระหว่างต้นเหมาะสมกับขนาดทรงพุ่มเมื่อโตเต็มที่ของชนิดพันธุ์ที่ปลูก โดยไม้ยืนต้นในพื้นที่สีเขียวของโครงการต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 26 ต้น และเป็นต้นไม้ที่มีความสูง ไม่น้อยกว่า 1.5 เมตร

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



รูปที่ 1.4.13-1 ผังแสดงพื้นที่สีเขียวโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ซึ่งผลการพิจารณาได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) จากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน ในการประชุมครั้งที่ 31/2558 เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2558 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/13056 ลงวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2558 ต่อมาโครงการฯ ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) ซึ่งได้รับมติเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือที่ สกพ 5502/4613 ลงวันที่ 15 เมษายน พ.ศ. 2563 และบริษัทฯ ได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ครั้งที่ 2) โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามหนังสือที่ สกพ 5502/0738 ลงวันที่ 24 มกราคม พ.ศ. 2566 ทั้งนี้ ได้กำหนดให้บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานฯ ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้เสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ได้แก่

1. มาตรการทั่วไป
2. ด้านคุณภาพอากาศ
3. ด้านการตรวจสอบความร้อนจากโรงไฟฟ้า
4. ด้านเสียง
5. ด้านการใช้น้ำ
6. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน
7. ด้านนิเวศแหล่งน้ำ การประมง และการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ
8. ด้านการคมนาคม
9. ด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
10. ด้านกากของเสีย
11. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
12. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม
13. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
14. ด้านสาธารณสุข
15. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

ทั้งนี้ บริษัท เอแอลเอส แลבורาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ทำการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ซึ่งมีรายละเอียดผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดงดังตารางที่ 2-1 และตารางที่ 2-2

ตารางที่ 2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด เพื่อใช้เป็นแนวทางในการกำกับควบคุมและติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงานประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ก-1 สำเนาผลการพิจารณา รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ที่ ทส 1009.7/13056 ลงวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2558
	- ให้บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัท ผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดไว้ในสัญญาจ้างผู้รับเหมาตั้งแต่ระยะก่อสร้างโครงการ และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-1 เงื่อนไขการจ้างผู้รับเหมาตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- ให้องค์กร กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและจังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงาน	- โครงการได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง พิจารณาตามระยะทุก 6 เดือน โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 สำหรับรายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการจัดส่งรายงานต่อหน่วยงานต่างๆ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-2 สำเนาหนังสือ นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ลงวันที่ 24 กรกฎาคม พ.ศ. 2568
	- ให้องค์กร กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการได้ดำเนินการบำรุงรักษาระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-3 แผนการซ่อมบำรุงอุปกรณ์และเครื่องจักรของระบบหล่อเย็น - ภาพที่ 2-1 หอหล่อเย็น (Cooling Tower)
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหารวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีสาเหตุมาจาก	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ไม่มีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	การดำเนินโครงการฯ ให้บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือใน การแก้ไขปัญหา	และไม่มีอาการร้องเรียนจากชุมชน อย่างไรก็ตาม หากผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม มีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงมีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีสาเหตุมาจากการดำเนินโครงการทางบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด จะปรับปรุง แก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยองทราบทุกครั้ง เพื่อประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-4 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและบันทึกรายงานการรับเรื่องร้องเรียนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568
	- หากบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ และ / หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ได้แก่ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ดังนี้	- บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ จำนวน 2 ครั้ง โดยสามารถสรุปรายละเอียดได้ดังนี้ <u>ครั้งที่ 1</u> บริษัทฯ แจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยขอเพิ่ม Blowdown Cycle (COC of Cooling) เพื่อลดปริมาณการใช้น้ำ และขอเปลี่ยนแปลงค่าควบคุมปริมาณของแข็งละลายน้ำได้ทั้งหมด (Total Dissolve Solid) ของน้ำระบายทิ้งจาก	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ก-2 สำเนาแจ้งผลการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 (ครั้งที่ 1) ที่ สกพ 5502/4613 ลงวันที่ 15 เมษายน พ.ศ. 2563

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาต เห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งให้ไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ชำต้นที่รับจดแจ้งไว้แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาต เห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง 	<p>หอยหล่อเย็น เป็นการชั่วคราวในช่วงวิกฤตภัยแล้ง ในปี พ.ศ.2563 โดยได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ตามหนังสือที่ สกพ 5502/4613 ลงวันที่ 15 เมษายน พ.ศ. 2563</p> <p>ครั้งที่ 2 บริษัทฯ แจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยขอติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก ที่กำลังการผลิตไฟฟ้า 86.135 กิโลวัตต์ เพื่อนำไฟฟ้าที่ผลิตได้มาใช้ภายในโครงการ โดยการติดตั้งแผงโฟโตโวลเทอิกบนหลังคาของอาคารภายในโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 โดยได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ตามหนังสือที่ สกพ 5502/0738 ลงวันที่ 24 มกราคม พ.ศ. 2566 และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมรับทราบในการประชุมครั้งที่ 8/2566 เมื่อวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2566 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/7362 ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2566</p>	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน</p>	<p>- ภาคผนวก ก-3 สำเนาแจ้งผลการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 (ครั้งที่ 2) ที่ สกพ 5502/0738 ลงวันที่ 24 มกราคม พ.ศ. 2566 และที่ ทส 1009.7/7362 ลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2566</p>

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการฯ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ใดๆก็ตาม หากมีข้อร้องเรียนจากชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด จะดำเนินการประสานงานแต่ละฝ่ายที่เกี่ยวข้องและดำเนินการอย่างเร่งด่วนในการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-4 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และบันทึกการรายงานการรับเรื่องร้องเรียนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568
	- เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันการดำเนินการผลิตของโครงการยังไม่เข้าสู่สภาวะคงตัว (Steady State) ใดๆก็ตาม เมื่อโครงการดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักร และมีสภาพการผลิตคงตัวแล้วพบว่าค่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า ทางโครงการจะพิจารณาใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
2. ด้านคุณภาพอากาศ	- ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวในการผลิตกระแสไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-5 เอกสารแสดงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ใช้ระบบ Dry Low NO _x Burner เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้	- โครงการได้ติดตั้งระบบ Dry Low NO _x Burner เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน จากการเผาไหม้ตามที่มาตรการกำหนดเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-6 เอกสารการออกแบบระบบ Dry Low NO _x Burner
	- ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายมลสารทางอากาศอย่างต่อเนื่อง โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O ₂) และอัตราการไหล พร้อมติดตั้งจอแสดงผลการตรวจวัด (NO _x SO ₂ และ TSP) หน้าโครงการฯ	- โครงการได้ทำการติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System ; CEMs) ที่ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้าทั้ง 2 ปล่อง โดยผลการตรวจวัดจะไปแสดงยังห้องควบคุม เพื่อรายงานค่ามลสารที่ระบายออกสู่บรรยากาศ ตลอด 24 ชั่วโมง พร้อมได้ติดตั้งจอแสดงผลการตรวจวัดบริเวณหน้าโครงการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด นอกจากนี้ โครงการได้ตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS ครั้งล่าสุดในวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจสอบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานของ U.S. EPA	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากระบบตรวจวัดมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) - ภาคผนวก ข-8 ผลการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS - ภาพที่ 2-2 ระบบ CEMs ของปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 - ภาพที่ 2-3 จอแสดงผลการตรวจวัดบริเวณด้านหน้าโครงการ
	- ควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้	- โครงการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศ ได้แก่ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) และฝุ่นละออง (TSP)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-9 ขั้นตอนการควบคุมมลพิษจากปล่องระบายอากาศ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ที่เอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>กรณีเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load)</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และไม่เกิน 1.0 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และไม่เกิน 7.4 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง ฝุ่นละออง ไม่เกิน 28 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ และไม่เกิน 1.8 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง <p>กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (68% Load)</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และไม่เกิน 0.8 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และไม่เกิน 5.5 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง ฝุ่นละออง ไม่เกิน 28 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ และไม่เกิน 1.3 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง 	<p>ให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้มอบหมายให้บริษัท เอแอล เอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 ในวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2568 โดยผลการตรวจวัดพบว่ามีความอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดทั้ง 2 ปล่อง และสามารถสรุปได้ ดังนี้</p> <p><u>ปล่อง HRSG 11</u></p> <ul style="list-style-type: none"> SO₂ พบค่า 0.23 ppm ที่ 7%O₂ หรือ 0.0235 กรัมต่อวินาที NO_x พบค่า 31.41 ppm ที่ 7%O₂ หรือ 2.3425 กรัมต่อวินาที TSP พบค่า <0.5 mg/Nm³ ที่ 7%O₂ หรือ <0.041 กรัมต่อวินาที <p><u>ปล่อง HRSG 12</u></p> <ul style="list-style-type: none"> SO₂ พบค่า 0.35 ppm ที่ 7%O₂ หรือ 0.0333 กรัมต่อวินาที NO_x พบค่า 32.93 ppm ที่ 7%O₂ หรือ 2.2208 กรัมต่อวินาที 	<p>- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน</p>	<ul style="list-style-type: none"> ภาคผนวก ค-2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ภาพที่ 2-4 ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)		• TSP พบค่า <0.5 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂ หรือ <0.037 กรัมต่อวินาที		
	- กรณีระบบควบคุมมลสารทางอากาศเกิดการขัดข้อง และมีค่าอัตราการระบายเกินค่าที่ควบคุม โครงการฯ จะทำการหยุดเครื่องกังหันก๊าซ เพื่อตรวจสอบระบบควบคุม NO _x ทันที และดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว	- กรณีระบบควบคุมมลสารทางอากาศเกิดการขัดข้อง และมีค่าอัตราการระบายเกินค่าที่ควบคุม โครงการฯ จะทำการหยุดเครื่องกังหันก๊าซ เพื่อตรวจสอบระบบควบคุม NO _x ทันที และดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-9 ขั้นตอนการควบคุมมลพิษจากปล่องระบายอากาศ
	- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถทำหน้าที่ในการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- โครงการได้จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถทำหน้าที่ในการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโครงการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-10 เอกสารขึ้นทะเบียนบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
3. ด้านเสียง	- กำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง เช่น Gas Turbine, Steam Turbine, HRSG, Fuel Gas Compressor และ Cooling Tower เป็นต้น ให้มีค่าระดับเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักรหรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ)	- โครงการได้ควบคุมระดับเสียงบริเวณโดยรอบเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดังให้มีค่าระดับเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักรหรือวัสดุดูดซับเสียงที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) พร้อมทั้งได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และมีค่าต่ำกว่า 85 เดซิเบล(เอ)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ค-7 ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ - บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- ในการติดตั้งเครื่องจักรต่างๆ ที่มีเสียงดังของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ต้องมีการติดตั้งอุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง เช่น Silencer ที่บริเวณปลายท่อที่อาจก่อให้เกิดเสียงดัง หรือสร้างอาคารคลุมเครื่องจักรที่บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ มอเตอร์ ปั๊มน้ำ และบริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) เป็นต้น และกำหนดลักษณะของใบพัดของหอยล้อเย็น เป็นชนิดที่ก่อให้เกิดระดับเสียงต่ำ เป็นต้น	- โครงการได้ติดตั้งอุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง (Silencer) ที่บริเวณปลายท่อที่อาจก่อให้เกิดเสียงดัง และมีการสร้างอาคารคลุมเครื่องจักรบริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) เป็นต้น รวมทั้งมีการกำหนดลักษณะของใบพัดของหอยล้อเย็น เป็นชนิดที่ก่อให้เกิดระดับเสียงต่ำตามที่มาตราการกำหนดเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-11 เอกสารการออกแบบใบพัดของหอยล้อเย็น - ภาพที่ 2-5 อุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง (Silencer) - ภาพที่ 2-6 อาคารคลุมเครื่องจักร (Enclosure)
	- กำหนดให้ระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วโครงการต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ)	- โครงการได้ทำการควบคุมระดับเสียงบริเวณริมรั้วโครงการ ให้มีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568 ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 59.0-62.5 เดซิเบล(เอ) ซึ่งอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ค-3 ระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- จัดให้มีการตรวจเช็คและตรวจสอบประสิทธิภาพของ Silencer เป็นประจำ	- โครงการจัดให้มีการตรวจเช็คและตรวจสอบประสิทธิภาพของ Silencer เป็นประจำ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า Silencer อยู่ในสภาพดี และสามารถใช้งานได้ อย่างมีประสิทธิภาพ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-5 อุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง (Silencer)
	- จัดให้มีป้ายหรือสัญลักษณ์บริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงสูงกว่า 80 เดซิเบล(เอ) เช่น บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ เป็นต้น พร้อมติดตั้งป้ายเตือน และควบคุมพนักงานหรือบุคคลที่จะเข้าไปทำงานในบริเวณดังกล่าว ต้องมีการสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง เช่น ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) และ/หรือครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) เป็นต้น	- โครงการได้ติดตั้งป้ายเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง ในบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง เช่น บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ เป็นต้น พร้อมทั้งได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) และปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) เป็นต้น ให้กับพนักงานทุกคนที่จะเข้าไปปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ดังกล่าวเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-7 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังและให้สวมใส่อุปกรณ์ - ภาพที่ 2-8 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPEs)
	- จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน	- โครงการได้จัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) โดยการติดป้ายบอกระดับเสียงสูงสุด ให้ผู้ปฏิบัติงานเห็นได้ชัดเจน พร้อมทั้งมีป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันครบถ้วนในพื้นที่ที่มีเสียงดัง ทั้งนี้ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดังให้กับพนักงานทุกคนที่ได้ปฏิบัติงานในบริเวณดังกล่าว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-7 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังและให้สวมใส่อุปกรณ์ - ภาพที่ 2-8 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPEs)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถาดสิทธิ์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
3. ด้านเสียง (ต่อ)	- จัดทำแผนผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) เพื่อใช้กำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังในปีแรกของการดำเนินการ และดำเนินการต่อเนื่องทุก 3 ปี	- โครงการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 ทั้งนี้ โครงการได้ดำเนินการจัดทำแผนผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ต่อเนื่องทุก 3 ปี โดยดำเนินการครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ระหว่าง 57.3-86.5 เดซิเบล (เอ)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ค-10 แผนผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)
4. ด้านการใช้น้ำ	- พิจารณาหาแนวทางในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ อาทิ ลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น หรือพิจารณาการหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด เป็นต้น	- โครงการมีการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยการเพิ่มรอบการหมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็น เพื่อลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น และเป็นการใช้น้ำในระบบให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
	- ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำการเดินตรวจสอบสภาพท่อน้ำเป็นประจำทุกวัน (Visual Check) และหากพบว่ามีน้ำรั่วเกิดขึ้น โครงการจะดำเนินการซ่อมแซมทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียน้ำ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ที่เอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. ด้านการใช้น้ำ (ต่อ)	- ในกรณีเกิดการขาดแคลนน้ำ และนิคมฯ ไม่สามารถส่งน้ำให้กับโครงการฯ ได้ โครงการฯ จะลดกำลังการผลิตหรือหยุดดำเนินการ	- โครงการมีการประสานงานกับนิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 เกี่ยวกับแผน และปริมาณการใช้น้ำของโครงการอย่างสม่ำเสมอ ในกรณีเกิดการขาดแคลนน้ำ และนิคมฯ ไม่สามารถส่งน้ำให้กับโครงการได้ โครงการจะลดกำลังการผลิต หรือหยุดดำเนินการตามที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ยังไม่เกิดกรณีที่นิคมฯ ไม่สามารถส่งน้ำให้กับโครงการได้ อันเนื่องมาจากการขาดแคลนน้ำ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
5. อุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน	น้ำเสียจากกระบวนการผลิต - จัดให้มีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันและไขมันออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมัน แล้วส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งรวมเพื่อตรวจสอบคุณภาพ ก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมเหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด	- โครงการได้จัดให้มีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันและไขมันออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมัน แล้วส่งต่อไปยังบ่อพักน้ำทิ้งรวมเพื่อตรวจสอบคุณภาพก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-12 หนังสืออนุมัติคำขอเชื่อมต่อท่อระบายน้ำเสีย (ประเภทถาวร) - ภาพที่ 2-9 จุดแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) - ภาพที่ 2-10 บ่อพักน้ำทิ้งรวม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. อุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดเตรียมห้องส้วมที่ถูกหลักสุขาภิบาลให้เพียงพอ แก่พนักงานตามที่กฎหมายกำหนด พร้อมทั้ง จัดเตรียมบ่อเกรอะหรือถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค/บริโภคของ พนักงานก่อนระบายน้ำทิ้ง ลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งรวม ของโครงการฯ และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ต่อไป	- โครงการได้จัดเตรียมห้องส้วมที่ถูกหลักสุขาภิบาล ซึ่งเพียงพอแก่พนักงานตามที่กฎหมายกำหนดและ จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค/บริโภคของพนักงาน ก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งรวมของโครงการ และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคม อุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-10 บ่อพักน้ำทิ้งรวม - ภาพที่ 2-11 จุดระบายน้ำทิ้งจาก บ่อพักน้ำทิ้งรวมไปยังระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ - ภาพที่ 2-12 ห้องน้ำ-ห้องส้วม - ภาพที่ 2-13 ระบบบำบัดน้ำเสีย สำเร็จรูป (Septic Tank)
	- จัดเตรียมบ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit) เพื่อปรับสภาพน้ำให้เป็น กลาง ก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งรวมของ โครงการฯ และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของนิคมอุตสาหกรรม เหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด ต่อไป	- โครงการได้จัดเตรียมบ่อปรับสภาพความเป็น กรด-ด่าง เพื่อปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง ก่อนระบาย ไปยังบ่อพักน้ำทิ้งรวมของโครงการฯ และส่งไปยัง ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-12 หนังสืออนุมัติ คำขอเชื่อมต่อท่อระบายน้ำเสีย (ประเภทถาวร) - ภาพที่ 2-14 บ่อปรับสภาพความ เป็นกรด-ด่าง (Neutralization Pit)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ที่เอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. อุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดเตรียมบ่อพักน้ำทิ้งรวมของโครงการฯ ที่สามารถรองรับน้ำเสียได้อย่างน้อย 24 ชั่วโมง เพื่อตรวจสอบคุณภาพก่อนระบายลงสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรม เหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด โดยเพื่อเป็นการ ป้องกันการรั่วซึม บ่อจะปูด้วย High Density Polyethylene (HDPE) หรือเป็นบ่อคอนกรีต	- โครงการได้จัดเตรียมบ่อพักน้ำทิ้งรวมที่เป็นบ่อ คอนกรีตสามารถรองรับน้ำเสียได้อย่างน้อย 24 ชั่วโมง เพื่อตรวจสอบคุณภาพก่อนระบายลงสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-10 บ่อพักน้ำทิ้งรวม - ภาคผนวก ข-12 หนังสืออนุมัติ คำขอเชื่อมต่อท่อระบายน้ำเสีย (ประเภทถาวร)
	- ควบคุมคุณสมบัติของน้ำทิ้งที่จะส่งไปบำบัด ยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ให้เป็นไปตาม ค่าที่กำหนดของนิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด	- โครงการมีการควบคุมและตรวจสอบคุณสมบัติของ น้ำทิ้งให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดของนิคม อุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งเดือนละ 1 ครั้ง พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนดทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ค-4 คุณภาพน้ำทิ้ง จากกระบวนการผลิต

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีที้ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. อุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบ อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง และค่าการนำ ไฟฟ้า บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งรวม และสามารถ รายงานผลไปยังศูนย์ควบคุมน้ำเสียของนิคม อุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด	- โครงการได้ติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อ ตรวจสอบอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง และค่า การนำไฟฟ้าบริเวณบ่อพักน้ำทิ้งรวม และเชื่อมต่อ ข้อมูลไปยังศูนย์ควบคุมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-13 หนังสือแจ้ง ความ พร้อมใช้งาน ระบบ Online Monitoring ผล การ ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง และ น้ำระบายจากหอหล่อเย็น - ภาพที่ 2-15 ระบบ Online Monitoring บริเวณ บ่อ พัก น้ำทิ้งรวม
	- ส่งน้ำทิ้งที่ผ่านตรวจสอบคุณภาพแล้วจากบ่อ พักน้ำทิ้งรวมผ่านท่อระบายน้ำทิ้งเพื่อนำไป บำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคม อุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด	- น้ำทิ้งที่ผ่านการตรวจสอบคุณภาพแล้ว จะถูกส่งไป ยังบ่อพักน้ำทิ้งรวมผ่านท่อระบายน้ำทิ้ง เพื่อนำไป บำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคม อุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ต่อไป	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-12 หนังสืออนุมัติ คำขอเชื่อมต่อท่อระบายน้ำเสีย (ประเภทถาวร) - ภาพที่ 2-11 จุดระบายน้ำทิ้ง จากบ่อพักน้ำทิ้งรวมไปยังระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลางของ นิคมฯ
	น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น กำหนดให้ปฏิบัติตามมาตรการของนิคม อุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด ดังนี้			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. อุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำเสียจำนวน 2 บ่อ ความจุบ่อละ 1 วัน เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น โดยเพื่อเป็นการป้องกันการรั่วซึม แต่ละบ่อจะมีการปูด้วย High Density Polyethylene (HDPE) หรือเป็นบ่อคอนกรีต	- โครงการจัดให้มีบ่อบำบัดน้ำเสียจำนวน 2 บ่อ ความจุบ่อละ 1 วัน เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น โดยแต่ละบ่อจะมีการปูด้วย High Density Polyethylene (HDPE) เพื่อเป็นการป้องกันการรั่วซึม โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 บ่อบำบัดน้ำเสียของโครงการสามารถเก็บกักน้ำได้อย่างมีประสิทธิภาพ และไม่พบปัญหาการรั่วซึมเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-16 บ่อบำบัดน้ำเสีย
	- ติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง ค่าการนำไฟฟ้า และค่าออกซิเจนละลาย บริเวณบ่อบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้า และสามารถรายงานผลไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดหน้าโครงการฯ และศูนย์ควบคุมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมเหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด	- โครงการได้ติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง ค่าการนำไฟฟ้าและค่าออกซิเจนละลาย บริเวณบ่อบำบัดน้ำเสียจากหอหล่อเย็น และเชื่อมต่อข้อมูลไปยังศูนย์ควบคุมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเออีสเทิร์นซีบอร์ด 1 เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-13 หนังสือแจ้งความพร้อมใช้งานระบบ Online Monitoring ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง และน้ำระบายจากหอหล่อเย็น - ภาพที่ 2-3 จอแสดงผลการตรวจวัดบริเวณด้านหน้าโครงการ - ภาพที่ 2-17 ระบบ Online Monitoring บริเวณบ่อบำบัดน้ำเสีย

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. อุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- โครงการฯ ต้องควบคุมคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นให้เป็นไปตามมาตรการฯ ของนิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด ซึ่งกำหนดให้คุณภาพน้ำหล่อเย็นมีค่าสารละลายทั้งหมด (TDS) ไม่เกิน 1,300 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนี้อื่นๆ เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) เรื่อง กำหนดคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงาน ยกเว้น อุณหภูมิจะควบคุมที่ 34 องศาเซลเซียส	- โครงการได้ควบคุมคุณภาพน้ำที่ระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นให้เป็นไปตามมาตรการฯ นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น เดือนละ 1 ครั้ง โดยกำหนดให้คุณภาพน้ำหล่อเย็นมีค่าสารละลายทั้งหมด (TDS) ไม่เกิน 1,300 มิลลิกรัมต่อลิตร ส่วนดัชนีอื่นๆ เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 (ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) เรื่องกำหนดคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงาน ถูกยกเลิก) ยกเว้น อุณหภูมิจะควบคุมที่ 34 องศาเซลเซียส พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-16 บ่อพักน้ำหล่อเย็น - ภาคผนวก ค-5 คุณภาพน้ำที่ระบายออกจากหอหล่อเย็น

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ที่เอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. อุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีบ่อ Emergency จำนวน 1 บ่อ ความจุบ่อละ 1 วัน เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ในกรณีที่ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำหล่อเย็น ไม่เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) เรื่อง กำหนดคุณลักษณะ ของน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานในการทำงาน ปกติบ่อ Emergency จะรักษาให้แห้ง	- โครงการได้จัดให้มีบ่อ Emergency จำนวน 1 บ่อ ความจุบ่อละ 1 วัน เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจาก หอหล่อเย็น ในกรณีที่ผลการตรวจวัดคุณภาพ น้ำหล่อเย็นไม่เป็นไปตามประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการ ระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 (ประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) เรื่อง กำหนดคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ระบายออกจาก โรงงาน ถูกยกเลิก)	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-18 บ่อพักน้ำหล่อเย็น กรณีฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. อุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- กรณีที่คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นของโรงไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) เรื่องกำหนดคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงาน จะทำการปิดวาล์วปล่อยน้ำทิ้ง และแก้ไขปรับปรุงคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นในบ่อพักน้ำหล่อเย็นที่มีปัญหา ซึ่งหากโรงไฟฟ้าไม่สามารถแก้ไขคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นที่เกินเกณฑ์มาตรฐานได้ โรงไฟฟ้าจะทำการหยุดเดินเครื่องเพื่อแก้ไขปรับปรุงคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าว	- โครงการได้ควบคุมคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นให้เป็นไปตามค่ามาตรฐานที่กำหนด กรณีที่คุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นมีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานที่กำหนด ทางโครงการจะทำการปิดวาล์วปล่อยน้ำทิ้ง และแก้ไขปรับปรุงคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ซึ่งหากโครงการไม่สามารถแก้ไขคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นที่เกินเกณฑ์มาตรฐานได้ โครงการจะทำการหยุดเดินเครื่องเพื่อแก้ไขปรับปรุงคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าว โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-14 แนวทางการดำเนินการในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานที่กำหนด - ภาพที่ 2-16 บ่อพักน้ำหล่อเย็น - ภาพที่ 2-18 บ่อพักน้ำหล่อเย็นกรณีฉุกเฉิน - ภาพที่ 2-19 วาล์วควบคุมการปล่อยน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น - บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. อุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ควบคุมค่าออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) ของน้ำทิ้งที่จะระบายออกจากโครงการฯ ให้มีค่าไม่ต่ำกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร	- โครงการได้ควบคุมค่าออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) ของน้ำทิ้งที่จะระบายออกจากโครงการ ให้มีค่าไม่ต่ำกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร โดยติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) พร้อมทั้งจัดให้มีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ค-5 คุณภาพน้ำที่ระบายออกจากหอหล่อเย็น - ภาพที่ 2-17 ระบบ Online Monitoring บริเวณบ่อพักน้ำหล่อเย็น
	- กำหนดให้มีเครื่องเติมอากาศในบ่อพักน้ำหล่อเย็น เพื่อเพิ่มค่าออกซิเจนละลายในน้ำทิ้ง	- โครงการได้จัดให้มีระบบการเติมอากาศ เพื่อเพิ่มค่าออกซิเจนละลายในน้ำทิ้ง โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ผลการตรวจวัดค่าออกซิเจนละลาย พบว่า มีค่าเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ค-5 คุณภาพน้ำที่ระบายออกจากหอหล่อเย็น - ภาพที่ 2-20 ระบบเติมอากาศ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหิ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. อุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ในกรณีค่าออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) มีค่าต่ำกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร โครงการฯ จะเดินเครื่องเติมอากาศเพื่อเติมอากาศจนกว่าค่าออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) ในน้ำทิ้งมีค่าไม่ต่ำกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร	- โครงการได้ควบคุมค่าออกซิเจนละลาย ให้มีค่าออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) ไม่ต่ำกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร กรณีที่ค่าออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) มีค่าต่ำกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร โครงการจะดำเนินการเดินเครื่องเติมอากาศเพื่อเติมอากาศจนกว่าค่าออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen) ในน้ำทิ้งมีค่าไม่ต่ำกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ค-5 คุณภาพน้ำที่ระบายออกจากหอหล่อเย็น - ภาพที่ 2-16 บ่อพักน้ำหล่อเย็น - ภาพที่ 2-20 ระบบเติมอากาศ
	- โครงการฯ จะออกแบบระบบกระจายน้ำที่บริเวณจุดปล่อยน้ำลงบ่อพัก เพื่อเป็นการเติมออกซิเจนในน้ำทิ้ง	- โครงการได้ออกแบบระบบกระจายน้ำที่บริเวณจุดปล่อยน้ำลงบ่อพัก เพื่อเป็นการเติมออกซิเจนในน้ำทิ้ง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-21 ระบบกระจายน้ำที่บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. อุทกวิทยา น้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ควบคุมค่าคลอไรต์ในน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ของโครงการฯ ให้มีค่าไม่เกิน 1 มิลลิกรัมต่อลิตร หากพบว่ามีค่าเกินเกณฑ์ดังกล่าว โครงการฯ จะไม่ระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นออกจาก โครงการฯ โดยจะนำน้ำกลับไปบำบัดจนกว่าจะ เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดจึงจะระบายออกจาก โครงการ	- โครงการได้ควบคุมค่าคลอไรต์ในน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ของโครงการฯ ให้มีค่าไม่เกิน 1 มิลลิกรัมต่อลิตร หาก พบว่ามีค่าเกินเกณฑ์ดังกล่าว โครงการจะไม่ระบาย น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นออกจากโครงการโดยจะนำน้ำทิ้ง ดังกล่าวกลับไปบำบัดจนกว่าจะเป็นไปตามเกณฑ์ที่ กำหนดจึงจะระบายออกจากโครงการ โดยระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวัด คุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นของโครงการฯ มีค่าอยู่ ในเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ค-5 คุณภาพน้ำที่ ระบายออกจากหอหล่อเย็น
	- ในกรณีที่โครงการฯ จะนำน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ไปรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการฯ จะต้องควบคุม ค่า SAR ให้อยู่ในช่วง 0-10 และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ไม่เกิน 250 ไมโครโมห์ต่อ เซนติเมตร หากไม่ได้เกณฑ์ที่กำหนดไว้จะต้อง ปรับปรุงคุณภาพน้ำทิ้งให้ได้เกณฑ์ดังกล่าว ก่อนนำไปรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการฯ	- ปัจจุบันโครงการฯ ยังไม่มีการนำน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ไปรดน้ำต้นไม้ อย่างไรก็ตาม หากโครงการฯ จะนำ น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นไปรดน้ำต้นไม้ทางโครงการ จะควบคุมค่า SAR ให้อยู่ในช่วง 0-10 และค่าการนำ ไฟฟ้า (Conductivity) ไม่เกิน 250 ไมโครโมห์ต่อ เซนติเมตร หากไม่ได้เกณฑ์ที่กำหนดไว้ ทาง โครงการฯ จะปรับปรุงคุณภาพน้ำทิ้งให้ได้เกณฑ์ ดังกล่าวก่อนนำไปรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
6. ด้านนิเวศแหล่งน้ำ การประมงและ เพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ	- ปฏิบัติตามมาตรการด้านคุณภาพน้ำผิวดินระยะ ดำเนินการ	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการด้านคุณภาพน้ำผิวดิน โดยได้มีการตรวจวัดน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่โดยรอบ โครงการ ปีละ 2 ครั้ง โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 22 ตุลาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ค-6 คุณภาพน้ำผิวดิน
	- ต้องควบคุมให้น้ำทิ้งหล่อเย็นที่ระบายออกมา มีอุณหภูมิ ไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส	- โครงการได้ทำการควบคุมน้ำทิ้งหล่อเย็นที่ระบาย ออกมาให้มีอุณหภูมิไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส โดย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด ทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ค-5 คุณภาพน้ำที่ ระบายออกจากหอหล่อเย็น
	- ต้องควบคุมให้น้ำทิ้งหล่อเย็นที่ระบายออกจาก โรงไฟฟ้ามีค่า TDS ไม่เกิน 1,300 มิลลิกรัมต่อลิตร	- โครงการได้ทำการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากหอ หล่อเย็นให้มีค่า TDS ไม่เกิน 1,300 มิลลิกรัมต่อ ลิตร พร้อมทั้งได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจาก หอหล่อเย็นทุกเดือน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ ในเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ค-5 คุณภาพน้ำที่ ระบายออกจากหอหล่อเย็น

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
6. ด้านนิเวศแหล่งน้ำ การประมงและ เพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ (ต่อ)	- สนับสนุนกิจกรรมส่งเสริมอนุรักษ์พันธุ์สัตว์น้ำหรือสิ่งแวดล้อม อาทิ การปล่อยพันธุ์ปลาของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ที่อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล คลองหรือแหล่งน้ำอื่นๆ ในท้องถิ่น เป็นต้น	- โครงการสนับสนุนการจัดกิจกรรมส่งเสริมการอนุรักษ์พันธุ์น้ำในแหล่งน้ำท้องถิ่น โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ร่วมกับทาง อบต. ปลวกแดง ดำเนินการจัดกิจกรรมอนุรักษ์พันธุ์สัตว์น้ำ โดยร่วมปล่อยพันธุ์ปลาลงสู่อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-22 กิจกรรมส่งเสริมอนุรักษ์พันธุ์สัตว์น้ำ เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568
7. ด้านการคมนาคม	- กำหนดให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้กำหนดให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-15 เอกสารการอบรมพนักงานขับรถ
	- กำหนดกฎระเบียบการคมนาคม และกฎความปลอดภัยของยานพาหนะที่เข้า-ออกโครงการฯ เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	- โครงการได้กำหนดกฎระเบียบการคมนาคมและกฎความปลอดภัยของยานพาหนะที่เข้า-ออกโครงการ เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-16 กฎระเบียบการคมนาคมและกฎความปลอดภัยของยานพาหนะที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ
	- จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอภายในโครงการฯ ในจุดที่เหมาะสม พร้อมติดตั้งป้ายสัญญาณจราจรต่างๆ ในบริเวณพื้นที่โครงการฯ และเส้นทางที่จะเข้าสู่โครงการฯ	- โครงการได้จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอในจุดที่เหมาะสม พร้อมติดตั้งป้ายสัญญาณจราจรต่างๆ ในบริเวณพื้นที่โครงการและเส้นทางที่จะเข้าสู่โครงการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-23 บริเวณพื้นที่จอดรถภายในโครงการ - ภาพที่ 2-24 ป้ายสัญญาณจราจรในพื้นที่โครงการ
	- ติดป้ายและจำกัดความเร็วบริเวณพื้นที่โครงการฯ ให้ไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- โครงการได้ติดป้ายจำกัดความเร็วในบริเวณพื้นที่โครงการ ให้ไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-24 ป้ายสัญญาณจราจรในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ที่เอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
7. ด้านการคมนาคม (ต่อ)	- จำกัดยานพาหนะที่จะเข้าไปบริเวณหน่วยการผลิต เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุในบริเวณหน่วยการผลิต	- โครงการไม่อนุญาตให้นายานพาหนะเข้าไปในบริเวณหน่วยการผลิต เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุในบริเวณหน่วยการผลิต ยกเว้นกรณีการขนส่งวัสดุดิบและสารเคมี โดยโครงการมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยทำหน้าที่ดูแลและควบคุมการเข้า-ออก ตลอด 24 ชั่วโมง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-16 ภาวะเปียบ การคมนาคมและกฎความปลอดภัยของยานพาหนะที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ - ภาพที่ 2-25 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
	- จัดบันทึกชนิดและปริมาณรถยนต์ที่เข้าสู่พื้นที่โครงการฯ และนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจรภายในพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถ ซึ่งห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดในพื้นที่โครงการฯ	- โครงการได้จัดบันทึกชนิดและปริมาณรถยนต์ที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ โดยทางโครงการได้จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ และห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-17 เอกสารบันทึกยานพาหนะที่เข้า-ออกโครงการ - ภาพที่ 2-23 บริเวณพื้นที่จอดรถภายในโครงการ
	- ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการกำหนดให้รถบรรทุกขนส่งวัสดุดิบ และสารเคมีที่เข้ามาในพื้นที่โครงการต้องมีการตรวจสอบให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน อย่างสม่ำเสมอ รวมถึงจัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยตรวจสอบบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการตลอดเวลา โดยหากพบว่ารถขนส่งวัสดุดิบและสารเคมีมีสภาพไม่สมบูรณ์จะไม่อนุญาตให้เข้าปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการโดยเด็ดขาด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-18 เอกสารตรวจสอบรถขนส่งสารเคมี

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหิ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
7. ด้านการคมนาคม (ต่อ)	- กำหนดให้มีการติดเบรคโทรศัพท์ที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายัง โครงการฯ	- การขนส่งภายในโครงการ จะมีเพียงการขนส่งสารเคมี และเครื่องมือ ซึ่งรถขนส่งได้มีการติดเบรคโทรศัพท์ ที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน เป็นที่เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-26 การติดเบรคโทรศัพท์ ที่รถขนส่ง
8. ด้านการระบายน้ำ และการป้องกันน้ำท่วม	- จัดให้มีรางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบระบาย น้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์น ซีบอร์ด	- โครงการได้จัดให้มีรางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับ ระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมดับบลิว เอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-19 หนังสืออนุญาต เชื่อมต่อทางระบายน้ำฝน (ประเภทถาวร) - ภาพที่ 2-27 จุดระบายน้ำฝนที่ เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝน ของนิคมฯ
	- จัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนขนาดความจุ 4,850 ลูกบาศก์เมตร เพื่อสามารถรองรับปริมาณน้ำฝน ได้ 3 ชั่วโมง เพื่อควบคุมอัตราการระบายน้ำออก จากพื้นที่โครงการฯ ให้เหมาะสมและป้องกัน ปัญหาน้ำท่วมในพื้นที่	- โครงการได้จัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝน ที่สามารถรองรับ ปริมาณน้ำฝนได้ 3 ชั่วโมง และสามารถควบคุม อัตราการระบายน้ำออกจากพื้นที่โครงการให้ เหมาะสมเพื่อป้องกันปัญหาน้ำท่วมในพื้นที่	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-28 บ่อหน่วงน้ำฝน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
8. ด้านการระบายน้ำ และการป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	- น้ำฝนปนเปื้อน จะถูกระบายลงสู่ท่อระบายน้ำ ปนเปื้อน เพื่อแยกน้ำ/น้ำมันก่อนระบายลงสู่บ่อ พักน้ำทิ้งรวม และระบายลงสู่ระบบบำบัด น้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด ต่อไป	- น้ำฝนที่ปนเปื้อนจะถูกระบายลงสู่ท่อระบายน้ำ ปนเปื้อนของโครงการ เพื่อแยกน้ำ/น้ำมันก่อน ระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งรวม และระบายต่อไปยัง ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ต่อไป	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-9 บ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) - ภาพที่ 2-29 บ่อรองรับน้ำฝน ปนเปื้อน
	- ตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหา การอุดตัน	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบและทำความสะอาด รางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง และสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-30 รางระบายน้ำฝน ในพื้นที่โครงการ - ภาพที่ 2-31 การตรวจสอบราง ระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ
9. ด้านกากของเสีย	- จัดเตรียมสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	- จัดทำสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยออกแบบให้มีหลังคาปิดคลุมและเป็นพื้น คอนกรีตมีการแยกประเภทของเสียและจะติดป้าย ให้ชัดเจน นอกจากนี้โครงการได้มีการตรวจสอบ สถานที่เก็บขยะเป็นประจำทุกสัปดาห์	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-20 บันทึกการ ตรวจสอบสถานที่จัดเก็บ สารเคมีและการตรวจสอบ สถานที่จัดเก็บขยะ - ภาพที่ 2-32 โรงเก็บขยะ
	- จัดให้มีถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมกากของเสีย จากสำนักงาน เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงาน ที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ โดยวิธีการ ที่กฎหมายกำหนด	- โครงการมีการจัดเตรียมถังขยะที่มีฝาปิดมิดชิด และ มีจำนวนเพียงพอ สำหรับรองรับขยะที่เกิดขึ้นภายใน โครงการ โดยแบ่งแยกตามประเภทของขยะ ก่อน ประสานให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงาน ราชการนำไปกำจัดอย่างเหมาะสม	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-21 เอกสารการ จัดการกากของเสีย - ภาพที่ 2-33 ถังรองรับขยะทั่วไป - ภาพที่ 2-34 ถังขยะแยกแต่ละ ประเภท

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีที้ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านกากของเสีย (ต่อ)	- กากของเสียอันตรายที่มีลักษณะและคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 เช่น น้ำมันหล่อลื่น และสารละลายในการล้างเครื่องมือ เป็นต้น ต้องเก็บแยกออกจากของเสียทั่วไป และรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัดต่อไป	- โครงการได้จัดเก็บแยกกากของเสียอันตรายออกจากของเสียทั่วไป และรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัดต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-21 เอกสารการจัดการกากของเสีย - ภาพที่ 2-32 โรงเก็บขยะ
	- จัดให้มีถัง/แทงค์ เพื่อจัดเก็บกากของเสียจากกระบวนการผลิตไว้อย่างมิดชิด เช่น เรซิน น้ำมัน/สารเคมี และฉนวนกันความร้อน เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการหรือจะถูกส่งไปขายยังบริษัทรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- โครงการได้จัดให้มีถัง/แทงค์เพื่อจัดเก็บกากของเสียจากกระบวนการผลิตไว้อย่างมิดชิด เช่น เรซิน น้ำมัน/สารเคมี และฉนวนกันความร้อน เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการหรือจะถูกส่งไปขายยังบริษัทรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-35 ภาชนะสำหรับจัดเก็บ กาก ของ เสีย จากกระบวนการผลิต

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
9. ด้านกากของเสีย (ต่อ)	- คัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้ กลับมาใช้ประโยชน์	- โครงการได้จัดให้มีถังขยะแยกประเภทเพื่อคัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ประโยชน์	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-34 ถังขยะแยกแต่ละประเภท
	- จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการฯ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	- โครงการได้จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการฯ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-21 เอกสารการจัดการกากของเสีย
10. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อดูแลและควบคุมการปฏิบัติงาน มีการประชุมระดับคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อย 1 ครั้งต่อเดือน เพื่อประเมินผล เสนอแนวทางการแก้ไขปัญา ปรับปรุง และส่งเสริมกิจกรรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อดูแลและควบคุมการปฏิบัติงาน และประกาศแต่งตั้งเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2568 โดยจัดให้มีการประชุมเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผล เสนอแนวทางการแก้ไขปัญา ปรับปรุง และส่งเสริมกิจกรรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-22 เอกสารการแต่งตั้งและบันทึกการประชุม คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดทำคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการฯ (Safety Procedure) เพื่อใช้อ้างอิงในการปฏิบัติงานและฝึกอบรมพนักงานโรงไฟฟ้า โดยคู่มือนี้จะต้องสอดคล้องกับรายละเอียดของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ที่ติดตั้งภายในโครงการ และสอดคล้องกับข้อกำหนดว่าด้วยเรื่องความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน เช่น มีการฝึกอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัยในการทำงานให้แก่พนักงานโรงไฟฟ้าใหม่ทุกคน เป็นต้น	- โครงการได้จัดทำคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของกลุ่มบริษัทกัลฟ์ (ESMS Procedure) เพื่อใช้อ้างอิงในการปฏิบัติงานและฝึกอบรมพนักงานโรงไฟฟ้า และพนักงานใหม่ รวมถึงจัดทำคู่มือปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน มอบให้กับพนักงานใหม่ทุกคนเมื่อเข้ารับการอบรมก่อนเริ่มปฏิบัติงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-23 เอกสารคู่มือปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน - ภาคผนวก ข-24 เอกสารข้อกำหนดด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงานของกลุ่มบริษัทกัลฟ์ (ESMS Procedure) - ภาคผนวก ข-25 เอกสารประกอบการอบรมก่อนเริ่มปฏิบัติงาน (Safety Induction) และตัวอย่างบันทึกการอบรม
	- จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) ให้กับพนักงานทุกคนอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับสภาพการทำงาน	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) ให้กับพนักงานทุกคนอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับสภาพการทำงานเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-8 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPEs)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทิ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉินตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉินตามกฎหมายกระทรวง ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 ตามที่มาตรการกำหนดเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-36 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พื้นฐาน - ภาพที่ 2-37 รถรับส่งกรณีฉุกเฉิน
	- ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด พร้อมทั้งจัดให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคนวก ข-26 ESMS Procedure : Personal Protective Equipment
	- ระบบไฟฟ้าและแสงสว่าง โครงการได้จัดให้มีระบบไฟฟ้าสำรองเมื่อเกิดสถานการณ์ฉุกเฉินและมีการออกแบบให้มีความปลอดภัยและแสงสว่างเพียงพอต่อการปฏิบัติงานด้วย	- โครงการได้จัดให้มีระบบไฟฟ้าสำรองเมื่อเกิดสถานการณ์ฉุกเฉินที่มีความปลอดภัยและแสงสว่างเพียงพอต่อการปฏิบัติงานตามที่มาตรการกำหนดเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-38 ระบบไฟฟ้าสำรอง - ภาพที่ 2-39 ระบบไฟส่องสว่างฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทิ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- มีการตรวจสอบการทำงานอุปกรณ์ป้องกันอย่างสม่ำเสมอ ตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการฯ (Safety Procedure)	- โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ป้องกันอย่างสม่ำเสมอ ตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-27 เอกสารตรวจสอบการทำงานของระบบดับเพลิง - ภาพที่ 2-40 ระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิงของโครงการ - ภาพที่ 2-41 การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง
	- มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและตรวจประจำอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพประจำปี อย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี โดยในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน และดำเนินการตรวจสุขภาพประจำปีให้พนักงานในระหว่างวันที่ 21 ตุลาคม - 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-28 เอกสารผลการตรวจสุขภาพประจำปี พ.ศ. 2568
	- มีการจัดกิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัยเพื่อกระตุ้นและฝึกทักษะการปฏิบัติด้านความปลอดภัย	- โครงการดำเนินการจัดกิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัยเพื่อกระตุ้นและฝึกทักษะการปฏิบัติด้านความปลอดภัย สำหรับปี พ.ศ. 2568 ทางโครงการดำเนินการจัดกิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัยในช่วงระหว่างวันที่ 25-27 สิงหาคม พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-29 แผนการดำเนินงานด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (SHE Plan)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ที่เอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง ของโครงการ ตาม National Fire Protection Association (NFPA) ข้อกำหนด และมาตรฐาน ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้จัดให้มีระบบป้องกันเพลิงไหม้และ ระบบดับเพลิงของโครงการ ตาม National Fire Protection Association (NFPA) ข้อกำหนดและ มาตรฐานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-40 ระบบป้องกัน เพลิงไหม้ และระบบดับเพลิง ของโครงการ - ภาพที่ 2-41 การตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง - ภาคผนวก ข-30 เอกสารข้อมูล ระบบป้องกันเพลิงไหม้และ ระบบดับเพลิงของโครงการ (Fire Protection Concept)
	- กำหนดให้มีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ ดับเพลิงอย่างสม่ำเสมอตามที่กำหนดไว้ในคู่มือ ความปลอดภัยในการทำงานของโครงการฯ (Safety Procedure)	- โครงการได้กำหนดให้มีการตรวจสอบการทำงานของ อุปกรณ์ดับเพลิงอย่างสม่ำเสมอตามที่กำหนดไว้ ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการฯ (Safety Procedure)	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-40 ระบบป้องกันเพลิง ไหม้ และระบบดับเพลิงของ โครงการ - ภาพที่ 2-41 การตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง - ภาคผนวก ข-27 เอกสารการ ตรวจสอบการทำงานของระบบ ดับเพลิง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้มีแผนฉุกเฉินเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยแบ่งออกเป็น 2 ระดับ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่ง : เหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในบริเวณโรงไฟฟ้า ซึ่งผู้ประสานงานฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์ และจำกัดความเสียหายได้ โดยอาศัยพนักงาน คนงาน และอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆ ที่มีอยู่ในโรงไฟฟ้าจนกระทั่งเหตุการณ์กลับเข้าสู่สภาวะปกติ • เหตุฉุกเฉินระดับที่สอง : เหตุฉุกเฉินระดับที่สองเป็นเหตุการณ์ที่สามารถเกิดขึ้นได้ทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้า เมื่อผู้ประสานงานฉุกเฉินได้ประเมินสถานการณ์แล้วว่าแผนเตรียมไว้สำหรับรองรับเหตุฉุกเฉินระดับที่หนึ่งไม่สามารถใช้ได้ ต้องขอความช่วยเหลือทั้งในด้านกำลังคน และ อุปกรณ์จากนิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ดในการควบคุมสถานการณ์ 	- โครงการได้จัดทำแผนฉุกเฉิน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-31 แผนฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหิ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีการซ่อมแผนฉุกเฉิน อย่างน้อย 1 ครั้ง ต่อปี และจัดให้มีการประเมินผลการซ่อมแผน ฉุกเฉิน เพื่อเป็นการปรับปรุงแผนและทักษะการ ปฏิบัติ	- ในปี พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผน ฉุกเฉินต่างๆ ดังนี้ - ฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี 2568 ร่วมกับทาง WHA เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 - ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณี แผ่นดินไหว / ภัยพิบัติ / ก่อการร้าย เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2568 - ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินและระงับเหตุ กรณี สารเคมีหก รั่วไหล เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2568 - ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินและระงับเหตุ กรณี ก๊าซธรรมชาติ รั่วไหล เมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-32 กิจกรรมการซ่อม แผนฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568
	- กำหนดมาตรการด้านความปลอดภัยของการใช้ ก๊าซธรรมชาติ เพื่อควบคุมดูแลและลดผลกระทบ จากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่อยู่ในพื้นที่ โครงการฯ ดังนี้	- โครงการได้มีการกำหนดมาตรการด้านความปลอดภัย ของการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อควบคุม ดูแล และลด ผลกระทบจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ที่อยู่ใน พื้นที่โครงการฯ ดังนี้		

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทิ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการเชิงป้องกันระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภายในพื้นที่โครงการฯ - กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุม และป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการ ขออนุญาต เป็นต้น	- โครงการได้กำหนดเขตให้พื้นที่บริเวณท่อส่งก๊าซ ธรรมชาติเป็นอันตรายและจัดให้มีมาตรการควบคุม และป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น การกั้นเขตพื้นที่ควบคุม เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาต เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-33 การขออนุญาต เข้าทำงาน (Work Permit) - ภาพที่ 2-42 ป้ายเตือนอันตราย บริเวณท่อส่งก๊าซธรรมชาติ - ภาพที่ 2-43 กฎความปลอดภัย สถานีก๊าซธรรมชาติ - ภาพที่ 2-44 ป้ายคำเตือนแสดง เขตอันตรายบริเวณแนวท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติ
	- จัดให้มีระบบตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ โดยใช้เครื่องวัดก๊าซเป็นตัวจับการรั่วไหลของก๊าซ ได้แก่ จุดเชื่อมต่อที่อยู่เหนือพื้นดินบริเวณสถานี ควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซ และ Gas Compressor อย่างสม่ำเสมอตามที่กำหนดไว้ใน คู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการฯ (Safety Procedure)	- โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำการตรวจสอบ การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ โดยใช้เครื่องวัดก๊าซ เป็นตัวจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติอย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-34 เอกสารบันทึก การตรวจสอบการรั่วไหลของ ก๊าซธรรมชาติ - ภาพที่ 2-45 Gas Detector

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ที่เอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีการตรวจสอบความหนาของเส้นท่อ ส่งก๊าซธรรมชาติ และระดับการสึกหรอของ เส้นท่อย่างสม่ำเสมอ	- ปัจจุบันบริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ดูแล รับผิดชอบหลักในการตรวจสอบ และบำรุงรักษา ท่อส่งก๊าซฯ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ยังไม่พบความผิดปกติของท่อส่งก๊าซฯ แต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-35 เอกสารการ ตรวจสอบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
	- จัดให้มีการติดตั้งป้ายแสดงแนวท่อ พร้อมทั้ง แสดงคำเตือน ทั้งนี้เพื่อป้องกันการกระทำใดๆ ในบริเวณพื้นที่เหนือแนวท่อที่จะส่งผลกระทบ ต่อแนวท่อ และเพื่อให้ผู้ที่เห็นเหตุการณ์ผิดปกติ สามารถแจ้งต่อผู้ที่รับผิดชอบได้	- โครงการได้จัดให้มีการติดตั้งป้ายแสดงแนวท่อ พร้อมทั้งแสดงคำเตือน เพื่อป้องกันการกระทำใดๆ ในบริเวณพื้นที่เหนือแนวท่อที่จะส่งผลกระทบต่อ แนวท่อ และเพื่อให้ผู้ที่เห็นเหตุการณ์ผิดปกติ สามารถแจ้งต่อผู้ที่รับผิดชอบได้	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-44 ป้ายคำเตือนแสดง เขตอันตรายบริเวณแนวท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติ - ภาพที่ 2-46 ป้ายแสดงแนวท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติ
	- จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติ	- โครงการได้จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการ ปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-43 กฎความปลอดภัย สถานีก๊าซธรรมชาติ
	- จัดให้มีระบบควบคุมการ Shutdown และระบบ การทำงานของ Relief Valve ให้สามารถ ตรวจสอบความผิดปกติของความดันภายใน เส้นท่อได้อย่างถูกต้องและรวดเร็ว	- โครงการจัดให้มีระบบควบคุมการ Shutdown และระบบการทำงานของ Relief Valve ให้สามารถ ตรวจสอบความผิดปกติของความดันภายใน เส้นท่อได้อย่างถูกต้องและรวดเร็วเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-47 ระบบควบคุม การ Shutdown และ ระบบ Relief Valve บริเวณท่อส่งก๊าซ ธรรมชาติ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	มาตรการในการควบคุมและเฝ้าระวัง กำหนดให้มีเขตอันตรายขึ้น ผู้ที่เข้าไปในเขตอันตรายจะต้องปฏิบัติตามมาตรการควบคุมและป้องกันเพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด อาทิเช่น - ห้ามสูบบุหรี่	โครงการมีการกำหนดให้มีเขตอันตรายและกำหนดให้ผู้เข้าไปในเขตอันตรายจะต้องปฏิบัติตามมาตรการควบคุมและป้องกันเพื่อความปลอดภัย ดังนี้ - โครงการกำหนดให้พื้นที่กระบวนการผลิตเป็นเขตอันตรายและห้ามไม่ให้ทำการสูบบุหรี่ภายในพื้นที่ดังกล่าวโดยเด็ดขาด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-48 ป้ายห้ามสูบบุหรี่และห้ามทำให้เกิดประกายไฟ - ภาพที่ 2-49 เขตพื้นที่กระบวนการผลิต
	- ห้ามนำไฟแช็ก ไม้ขีดไฟ หรือสิ่งทำให้เกิดประกายไฟเข้าไปในเขตอันตรายที่ถูกกำหนดเอาไว้	- โครงการห้ามพนักงานนำไฟแช็ก ไม้ขีดไฟหรือสิ่งทำให้เกิดประกายไฟเข้าไปในเขตอันตรายที่ถูกกำหนดเอาไว้โดยเด็ดขาด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-48 ป้ายห้ามสูบบุหรี่และห้ามทำให้เกิดประกายไฟ
	- ห้ามนำหรือเก็บสารที่ช่วยในการเผาไหม้ในเขตอันตราย	- โครงการห้ามไม่ให้มีการนำหรือเก็บสารที่ช่วยในการเผาไหม้ในเขตอันตราย โดยได้จัดเตรียมพื้นที่ภายในอาคารเก็บวัสดุ (Warehouse) ไว้สำหรับเก็บสารเคมีแยกประเภทไว้อย่างเหมาะสม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-50 สถานที่จัดเก็บสารเคมีและตู้เก็บวัตถุไวไฟในอาคารจัดเก็บวัสดุ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทิ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- ห้ามนำหรือเก็บสารที่เกิดการสันดาปได้เองในเขตอันตราย เช่น ฟอสฟอรัสเหลือง หรือขาว และ Magnesium Alloys เป็นต้น	- ปัจจุบันโครงการไม่มีการใช้สารที่เกิดการสันดาปได้เอง เช่น ฟอสฟอรัสเหลือง หรือ ขาว และ Magnesium Alloys ภายในพื้นที่โครงการ อย่างไรก็ตาม หากมีการใช้สารดังกล่าว โครงการฯ จะดำเนินการตามที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
	- งานที่เกี่ยวข้องกับความร้อน (Hot Work) เช่น งานเชื่อม ตัดโลหะ เป็นต้น จะต้องได้รับอนุญาตจากผู้มีอำนาจก่อน	- โครงการจัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) เพื่อควบคุมการเข้าทำงานภายในพื้นที่โครงการ และกำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับความร้อน (Hot Work) เช่น งานเชื่อม ตัดโลหะ เป็นต้น จะต้องได้รับอนุญาตจากผู้มีอำนาจก่อนทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-33 การขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit) - ภาพที่ 2-51 ป้ายห้ามเข้าไปในเขตอันตรายก่อนได้รับอนุญาต
	- ต้องมีการวางแผนมาตรการเกี่ยวกับความปลอดภัยก่อนเริ่มปฏิบัติงาน	- โครงการจัดทำข้อกำหนดด้านความปลอดภัยในการทำงานของกลุ่มบริษัทกัลฟ์ (ESMS Procedure) พร้อมทั้งจัดให้มีการอบรม และแจ้งกฎระเบียบดังกล่าว ให้กับพนักงานและผู้ที่มาทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้าทราบก่อนเริ่มปฏิบัติงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-23 เอกสารคู่มือปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน - ภาคผนวก ข-24 เอกสารข้อกำหนดด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงานของกลุ่มบริษัทกัลฟ์ (ESMS Procedure)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- ห้ามผู้ที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานเข้าไปในเขตอันตราย	- โครงการกำหนดให้บริเวณกระบวนการผลิตเป็นเขตอันตราย รวมถึงจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าพื้นที่โครงการ (Work Permit Procedure) เพื่อควบคุมการเข้าทำงานภายในพื้นที่โครงการ และกำหนดให้ผู้ที่จะเข้าปฏิบัติงานในเขตอันตรายจะต้องได้รับอนุญาตจากผู้มีอำนาจก่อนทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-51 ป้ายห้ามเข้าไปในเขตอันตรายก่อนได้รับอนุญาต
	<p>แผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัยอันเกิดจากก๊าซธรรมชาติ</p> <ul style="list-style-type: none"> - วัตถุประสงค์ <ul style="list-style-type: none"> • เพื่อป้องกันการเกิดเพลิงไหม้เนื่องจากก๊าซธรรมชาติ • เพื่อให้มีการเตรียมการและดำเนินการในขณะเกิดเพลิงไหม้อย่างมีประสิทธิภาพ - ข้อมูลเบื้องต้นที่ควรทราบ <p>เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงานเกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ เราจะต้องทราบถึงคุณลักษณะต่างๆ ที่ก่อให้เกิดอันตรายจากก๊าซธรรมชาติและวิธีปฏิบัติโดยทั่วไป ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • คุณสมบัติพื้นฐานและคุณสมบัติที่จะก่อให้เกิดอันตรายจากก๊าซธรรมชาติ 	- โครงการได้จัดทำแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัยอันเกิดจากก๊าซธรรมชาติเป็นที่เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งได้จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ และฝึกอบรมแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย โดยในปี พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการในวันที่ 10 กรกฎาคม และ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเป็นประจำ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข-31 แผนฉุกเฉิน - ภาคผนวก ข-32 กิจกรรมการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568 - ภาคผนวก ข-34 เอกสารบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>: ก๊าซธรรมชาติที่นำมาใช้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าเป็นก๊าซมีเทน (Methane) เกือบทั้งหมดซึ่งเรียกว่า ก๊าซธรรมชาติแห้ง (Dry Gas)</p> <p>: ก๊าซธรรมชาติมีความหนาแน่นไ้เท่ากับ 0.6 เมื่อเปรียบเทียบกับอากาศโดยน้ำหนัก (อากาศเท่ากับ 1)</p> <p>: ก๊าซมีเทนมีลักษณะเป็นไอในอุณหภูมิและความดันบรรยากาศปกติ</p> <p>: ก๊าซมีเทนเหลวขยายตัวเป็นไ้ได้หลายเท่าตัวเมื่อเทียบกับก๊าซอื่น</p> <p>: อัตราส่วนผสมของก๊าซมีเทนกับอากาศที่สามารถติดไฟได้เรียกว่า "Flammable and Explosive Limit อยู่ระหว่าง 5.0-14.0% (Low to High Limit)</p> <ul style="list-style-type: none"> อันตรายที่เกิดจากการใช้ก๊าซธรรมชาติ <ul style="list-style-type: none"> : เกิดจากการรั่วไหล และระบายออกสู่บรรยากาศ (ก๊าซมีเทน มีอันตรายเมื่อผสมกับอากาศในปริมาณที่เหมาะสม) 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทิ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>: ก๊าซธรรมชาติไม่มีสี ไม่เป็นอันตรายต่อร่างกาย แต่ถ้าเข้าไปในกลุ่มก๊าซอาจทำให้หมดสติได้เนื่องจากการขาดอากาศหายใจ</p> <ul style="list-style-type: none"> ข้อควรปฏิบัติในกรณีมีก๊าซรั่วเกิดขึ้น <ul style="list-style-type: none"> : การเข้าใกล้ไฟหรือตำแหน่งที่รั่วของก๊าซจะต้องเข้าทางด้านเหนือลม : ให้ทุกคนออกจากบริเวณที่มีกลุ่มก๊าซและก๊าซลอยผ่าน ขจัดสิ่งที่เป็นต้นเหตุที่อาจทำให้ก๊าซติดไฟได้ และให้ปฏิบัติทันที : จัดให้มีคนเฝ้าบริเวณก๊าซรั่ว ห้ามคนเข้าใกล้บริเวณก๊าซรั่วในระยะไม่น้อยกว่า 200 ฟุต เว้นแต่ผู้ที่จะต้องเข้าไปปฏิบัติงาน : ก๊าซรั่วแต่ไม่ติดไฟ <ul style="list-style-type: none"> ➢ ปิดวาล์ว (Valve) เพื่อหยุดการไหลของก๊าซ ➢ ใช้น้ำฉีดเป็นฝอยเพื่อลดไอก๊าซ การฉีดให้ฉีดในลักษณะตัดกับทิศทางของก๊าซที่พุ่งออกมา อาจฉีดเพื่อเปลี่ยนทิศทางไปทางที่ปลอดภัย 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ถ้าไม่สามารถหยุดการรั่วของก๊าซหรือกลุ่มของก๊าซได้ ต้องทำการควบคุมการลุกไหม้โดยใช้น้ำปริมาณมากฉีดไปยังส่วนของโลหะที่ร้อน เช่น ท่อหรือผิวโลหะที่ร้อน เป็นต้น ➢ หลีกเลี่ยงแหล่งที่ทำให้เกิดไฟ : ก๊าซรั่วและติดไฟ ➢ ปิดวาล์ว (Valve) เพื่อหยุดการไหลของก๊าซ ➢ ห้ามใช้เครื่องดับเพลิงจนกว่าจะทำการหยุดการรั่วของก๊าซแล้วเสร็จ ➢ ใช้น้ำฉีดพื้นที่ร้อนจัด เช่น คอนกรีต ท่อผิวโลหะ เป็นต้น ไม่ให้มีการลุกไหม้ที่ท่อระบาย ➢ ถ้ามีการลุกไหม้ที่วาล์ว ซึ่งเป็นตัวหยุดการไหลของก๊าซให้ใช้น้ำฉีดเป็นฝอย และให้ผู้เข้าไปทำการปิดวาล์วสวมเสื้อผ้าป้องกันไฟ 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ผงเคมีแห้งใช้ได้ผลดีในการดับไฟไหม้ก๊าซที่มีขนาดใหญ่ไม่มาก และให้ฉีดไปยังจุดที่มีก๊าซรั่ว ให้ใช้ CO₂ ในการดับไฟสำหรับก๊าซที่มีความดันต่ำมากๆ ➢ ถ้าไม่สามารถควบคุมการรั่วของก๊าซได้ ให้ควบคุมไอก๊าซที่พุ่งออกโดยการฉีดน้ำ ป้องกันอุปกรณ์รอบๆ บริเวณที่มีการรั่วเกิดขึ้น <p>: การป้องกันอันตรายเมื่อเกิดมีการรั่วของก๊าซ</p> <ul style="list-style-type: none"> ➢ เมื่อทราบว่ามีการรั่วของก๊าซเกิดขึ้น ให้หยุดอุปกรณ์ไฟฟ้าทุกชนิดที่ไม่ใช่ Explosion Proof Type ในบริเวณที่เกิดการรั่ว ➢ ปิดวาล์วที่สามารถหยุดการไหลของก๊าซ บริเวณที่มีการรั่ว ➢ ควบคุมแหล่งที่อาจทำให้เกิดการลุกไหม้ เช่น เปลวไฟ ผิวความร้อน ประกายไฟ เป็นต้น 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทิ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ➢ ตรวจวัดอัตราส่วนผสมของก๊าซกับอากาศบริเวณจุดที่รั่วเพื่อให้ทราบจุดอันตรายและระบายอากาศเพื่อไล่ก๊าซ ➢ ผู้ปฏิบัติงานที่ไม่สวมชุดป้องกันขณะปฏิบัติงานควรตรวจสอบเสื้อผ้าด้วยตัวเอง เพราะอาจมีก๊าซซึมติดอยู่กับเสื้อผ้า และระบายออกมาภายหลังการปฏิบัติงาน อาจเกิดอันตรายได้ ● การตรวจสอบหาตำแหน่งที่อาจเกิดการรั่วของก๊าซ <ul style="list-style-type: none"> : กำหนดจุดที่จะทำการวัดปริมาณก๊าซรั่ว : กำหนดหมายเลขลำดับของวาล์วและหน้าแปลนทุกตัวที่จะตรวจสอบเพื่อจัดทำตารางตรวจสอบ : จัดทำตารางการตรวจสอบระยะเวลาในการตรวจสอบ : ทำการตรวจสอบ โดยใช้เครื่องมือสำหรับตรวจสอบก๊าซ 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> การซ่อมหรือบำรุงรักษาเกี่ยวกับอุปกรณ์หรือท่อที่ก๊าซไหลผ่าน <ul style="list-style-type: none"> : ปิดกั้นก่อนลงมือปฏิบัติการซ่อมเกี่ยวกับอุปกรณ์หรือท่อที่มีก๊าซไหลผ่าน : ระบายอากาศอย่างเพียงพอในบริเวณที่มีการปฏิบัติงานซ่อม : ตรวจวัดอัตราส่วนของก๊าซกับอากาศก่อนปฏิบัติงาน และขณะปฏิบัติงานซ่อมเป็นระยะๆ : เครื่องมือหรืออุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมควรเป็น Non-Sparking Type : ควรมีการบำรุงรักษาอย่างดี เช่น ตรวจสอบ Facility ต่างๆ เป็นต้น เป็นประจำ และตรวจสอบ และวัดความหนาของท่อ ซึ่งอาจเป็นจุดที่ทำให้เกิดการรั่ว 			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านความปลอดภัยในการขนส่งสารเคมี</p> <p>การดำเนินการขนส่งวัตถุอันตรายให้ปลอดภัยต่อชุมชน ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อมนั้น ผู้ประกอบการขนส่งสารเคมีหรือวัตถุอันตราย ต้องปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการฯ (Safety Procedure) กฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง อาทิเช่นคู่มือการขนส่งวัตถุอันตรายของกรม ควบคุมมลพิษ, กันยายน 2554 คู่มือการบริหาร และการจัดการสารเคมีอันตรายในสถาน ประกอบการ, กรกฎาคม 2556 และประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือการเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตราย พ.ศ. 2550 ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> • ขอใบอนุญาตประกอบการขนส่ง 	<p>- โครงการดำเนินการขนส่งวัตถุอันตราย ตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัย ในการทำงาน ของโครงการฯ (Safety Procedure) กฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง โดยมีรายละเอียดดังนี้</p> <p>- โครงการกำหนดให้บริษัทที่ขนส่งสารเคมีต้องมีใบอนุญาตประกอบการขนส่ง และจะไม่อนุญาตให้บริษัทที่ไม่มีใบอนุญาตประกอบการขนส่งเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการโดยเด็ดขาด</p>	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-36 ใบอนุญาตประกอบการขนส่งสารเคมี
	<ul style="list-style-type: none"> • ติดเครื่องหมายฉลากและป้ายบนรถขนส่งสารเคมีให้ถูกต้องตามข้อกำหนดของกรมการขนส่งทางบก 	- รถขนส่งสารเคมีได้ติดเครื่องหมายฉลากและป้ายชี้บ่งชนิดของสารเคมีบนรถขนส่งสารเคมีให้ถูกต้องตามข้อกำหนดของกรมการขนส่งทางบกเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-52 การติดเครื่องหมายฉลากและป้ายบนรถขนส่งสารเคมี

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดแยกและขนถ่ายสารเคมีให้ถูกต้องและปลอดภัย 	- โครงการกำหนดให้บริษัทขนส่งสารเคมีต้องทำการจัดแยกและขนถ่ายสารเคมีอย่างถูกต้องและปลอดภัย	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-37 เอกสารการตรวจรับสารเคมี
	<ul style="list-style-type: none"> จัดทำใบกำกับการณ์การขนส่ง (Shipping Paper) 	- โครงการกำหนดให้บริษัทที่ขนส่งสารเคมีต้องจัดทำใบกำกับการณ์การขนส่ง (Shipping Paper) พร้อมลงชื่อกำกับทุกครั้งที่มาส่งสินค้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-38 ใบกำกับการณ์การขนส่งสารเคมี (Shipping Paper)
	<ul style="list-style-type: none"> จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Material Safety Data Sheet : MSDS) เกี่ยวกับลักษณะอันตรายตามคุณสมบัติของวัตถุนั้นๆ ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ 	- โครงการกำหนดให้รถขนส่งสารเคมีต้องมีข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet : SDS) เกี่ยวกับลักษณะอันตรายตามคุณสมบัติของวัตถุนั้นๆ ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-39 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet : SDS)
	<ul style="list-style-type: none"> จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) ไว้ประจำรถขนส่งสารเคมี 	- โครงการกำหนดให้บริษัทฯ รถขนส่งสารเคมีต้องจัดเตรียมเครื่องมือและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) ไว้ประจำรถขนส่งสารเคมีอย่างเพียงพอและเหมาะสม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-53 เครื่องมือและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ประจำรถขนส่งสารเคมี
	<ul style="list-style-type: none"> จัดฝึกอบรมพนักงานขับรถให้มีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับอันตรายของสารเคมีที่ขนส่งและมีทักษะในการขับขี่รถขนส่งสารเคมีอย่างปลอดภัย รวมทั้งสามารถแก้ไขปัญหาเบื้องต้นได้เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน 	- โครงการกำหนดให้บริษัทฯ ของรถขนส่งสารเคมีจะเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดฝึกอบรมพนักงานขับรถให้มีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับอันตรายของสารเคมีโดยผู้ที่จะทำการขับขี่รถขนส่งจะต้องได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข-40 เอกสารการอบรมการจัดการสารเคมีและวัตถุอันตรายและการตอบโต้แผนฉุกเฉิน - ภาคผนวก ข-41 เอกสารรับรองการผ่านอบรมการขับรถวัตถุอันตราย

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านความปลอดภัยในการเก็บกักสารเคมี</p> <p>มาตรการด้านความปลอดภัยในการเก็บกักสารเคมี ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 จะปฏิบัติตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตราย พ.ศ. 2550 และคู่มือการบริหารและการจัดการสารเคมีอันตราย ในสถานประกอบการ, เมษายน 2554 อาทิเช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Material Safety Data Sheet : MSDS) เกี่ยวกับลักษณะอันตรายตามคุณสมบัติของวัตถุนั้นๆ ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการจัดให้มีมาตรการด้านความปลอดภัยในการเก็บกักสารเคมี และปฏิบัติตามกฎหมายที่กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยมีรายละเอียดดังนี้ โครงการจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) เกี่ยวกับลักษณะอันตรายตามคุณสมบัติของวัตถุนั้นๆ ทั้งภาษาไทย และภาษาอังกฤษ พร้อมทั้งทำการติดแสดงไว้อย่างชัดเจนในบริเวณที่มีการใช้สารเคมี 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ภาคผนวก ข-39 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet : SDS) ภาพที่ 2-54 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> แบ่งวัตถุอันตรายรายการต่างๆ ออกเป็นชนิดที่ 1 (ต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนด) ชนิดที่ 2 (ต้องแจ้งพนักงานเจ้าหน้าที่ทราบก่อนปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนด) ชนิดที่ 3 (ต้องได้รับใบอนุญาต) และชนิดที่ 4 (ห้ามผลิต จำหน่าย หรือมีไว้ในครอบครอง) 	<ul style="list-style-type: none"> ปัจจุบันโครงการมีการใช้สารเคมีที่เป็นวัตถุอันตรายที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมมีอำนาจหน้าที่รับผิดชอบ ได้แก่ กรดซัลฟิวริก และกรดไฮโดรคลอริก โดยวัตถุอันตรายดังกล่าวได้รับการยกเว้นไม่ต้องขออนุญาตสำหรับวัตถุอันตรายชนิดที่ 3 ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ยกเว้นไม่ต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ. 2535 เกี่ยวกับการแจ้งดำเนินการ การขออนุญาต และการขึ้นทะเบียนวัตถุอันตราย ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรม มีหน้าที่รับผิดชอบ พ.ศ. 2546 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	-
	<ul style="list-style-type: none"> สถานที่เก็บวิธีการเก็บสารเคมีอันตรายต้องปลอดภัยตามสภาพหรือตามคุณลักษณะของสารเคมีอันตราย 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีการจัดเก็บสารเคมีไว้ในถังเก็บกักภายในอาคารเก็บสารเคมีโดยเฉพาะ ซึ่งมีความเหมาะสมตามชนิดและปริมาณ สะดวกต่อการรักษาความสะอาด และขนย้ายเก็บสารเคมีเข้าออกอาคาร โดยจัดเก็บในภาชนะบรรจุที่ปิดมิดชิดและมีฉลากชัดเจน 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ภาพที่ 2-50 สถานที่จัดเก็บสารเคมีและตู้เก็บวัตถุไวไฟในอาคารจัดเก็บพัสดุ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>มาตรการด้านความปลอดภัยในการใช้สารเคมี</p> <p>มาตรการด้านความปลอดภัยในการใช้สารเคมีของโครงการฯ จะยึดตามมาตรฐานของ OSHA และกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556 โดยรายละเอียดของมาตรการดังกล่าวจะระบุในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการฯ (Safety Procedure) ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Material Safety Data Sheet : MSDS) เกี่ยวกับลักษณะอันตรายตามคุณสมบัติของวัตถุนั้นๆ ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษตั้งไว้ ณ จุดปฏิบัติงาน 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet : SDS) เกี่ยวกับลักษณะอันตรายตามคุณสมบัติของวัตถุนั้นๆ ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งมีการติดไว้ ณ จุดปฏิบัติงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ภาคผนวก ข-39 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet : SDS) ภาพที่ 2-54 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีป้ายห้าม ป้ายให้ปฏิบัติหรือป้ายเตือนในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตรายไว้ในที่เปิดเผยเห็นได้ชัดเจน 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการติดตั้งป้ายเตือนเรื่องการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีในบริเวณที่มีการเก็บกัก และ/หรือ บริเวณที่มีการใช้สารเคมีอันตรายไว้ในที่เปิดเผยเห็นได้ชัดเจนเรียบร้อยแล้ว 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ภาพที่ 2-55 ป้ายเตือนอันตรายบริเวณพื้นที่เก็บสารเคมี

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีที้ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีสถานที่และอุปกรณ์เพื่อคุ้มครองความปลอดภัย ในบริเวณที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย ได้แก่ ที่ล้างตา ที่ล้างมือและล้างหน้า และฝักบัวชำระล้างร่างกายจากสารเคมีอันตราย 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการจัดเตรียมฝักบัวชำระล้างร่างกาย และที่ล้างตา (Safety Shower&Eye Washer) ในบริเวณที่มีการปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมี พร้อมทั้งจัดให้มีการตรวจสอบเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 อุปกรณ์ดังกล่าวอยู่ในสภาพพร้อมใช้งานทั้งหมด 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ภาพที่ 2-56 ฝักบัวชำระล้างร่างกายและที่ล้างตา (Safety Shower& Eye Washer)
	<ul style="list-style-type: none"> จัดอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) ตามลักษณะอันตรายและความรุนแรงของสารเคมีหรือลักษณะของงาน ให้พนักงานสวมใส่เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจจะเกิดขึ้น 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) ตามลักษณะอันตรายและความรุนแรงของสารเคมีหรือลักษณะของงานอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับสภาพการทำงานเรียบร้อยแล้ว 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ภาพที่ 2-57 อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี ภาคผนวก ข-26 ESMS Procedure : Personal Protective Equipment

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีมาตรการป้องกันอันตรายที่อาจเกิดจากสารเคมีอันตราย ในบริเวณสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย รวมทั้งมาตรการเบื้องต้นในการแก้ไขเยียวยาอันตรายที่เกิดขึ้นเช่น มีระบบระบายอากาศที่เหมาะสมมีการป้องกันสาเหตุที่อาจทำให้เกิดอัคคีภัยจัดทำคันกัน (Dike) กักมิให้สารเคมีไหลออกจากสถานที่เก็บสารเคมีอันตราย และมีวางระบายสารเคมีอันตรายที่รั่วไหลเพื่อนำไปกำจัดอย่างปลอดภัยโดยต้องแยกออกจากระบบระบายน้ำ เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet : SDS) เกี่ยวกับลักษณะอันตรายตามคุณสมบัติของวัตถุนั้นๆ พร้อมทั้งแปลภาษาไทย และภาษาอังกฤษ พร้อมทั้งทำการติดแสดงไว้อย่างชัดเจนบริเวณที่มีการกักเก็บ และ/หรือ บริเวณที่มีการใช้สารเคมี รวมไปถึงมีการจัดทำคันกัน (Dike) รอบพื้นที่จัดเก็บสารเคมีเพื่อกักมิให้สารเคมีไหลออกจากสถานที่เก็บสารเคมีอันตราย และมีวางระบายสารเคมีอันตรายที่รั่วไหลเพื่อนำไปกำจัดอย่างปลอดภัย โดยแยกออกจากระบบระบายน้ำ และติดตั้งฝักบัวชำระล้างร่างกายและที่ล้างตาฉุกเฉิน ในบริเวณที่มีการปฏิบัติงานกับสารเคมี 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ภาพที่ 2-50 สถานที่จัดเก็บสารเคมีและตู้เก็บวัตถุไวไฟในอาคารจัดเก็บพัสดุ ภาพที่ 2-54 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี ภาพที่ 2-55 ป้ายเตือนอันตรายบริเวณพื้นที่เก็บสารเคมี ภาพที่ 2-58 คันกันสารเคมีกรณีหกรั่วไหล ภาคผนวก ข-39 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet : SDS)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทิ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีระบบป้องกันและควบคุม เพื่อมิให้มีระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงานหรือสถานที่เก็บกักสารเคมีอันตรายเกินขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายตามที่กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการจัดให้มีระบบป้องกันและควบคุม เพื่อมิให้มีระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงานหรือสถานที่เก็บกักสารเคมีอันตรายเกินขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายตามที่กำหนด และได้ดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ทำงาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดความเข้มข้นของสารเคมีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ภาพที่ 2-59 Activated carbon บริเวณถังเก็บสารเคมี ภาคผนวก ข-42 แผนการตรวจสอบสารเคมีอันตรายบริเวณพื้นที่ทำงาน ปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวก ข-43 ผลการตรวจวิเคราะห์สารเคมีบริเวณพื้นที่ทำงาน
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีการตรวจวัดและวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงานและสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีในบรรยากาศของการทำงาน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดความเข้มข้นของสารเคมีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ภาคผนวก ข-42 แผนการตรวจสอบสารเคมีอันตรายบริเวณพื้นที่ทำงาน ปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวก ข-43 ผลการตรวจวิเคราะห์สารเคมีบริเวณพื้นที่ทำงาน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีที้ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง รวมทั้งจัดอุปกรณ์และเวชภัณฑ์การปฐมพยาบาลให้ลูกจ้างให้เหมาะสม 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ในบริเวณพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ และกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพอย่างสม่ำเสมอ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า อุปกรณ์ดังกล่าว อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานทั้งหมด นอกจากนี้โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน อย่างเพียงพอตามที่มาตรการกำหนดเรียบร้อยแล้ว 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ภาพที่ 2-36 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พื้นฐาน ภาพที่ 2-40 ระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิงของโครงการ
	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดความรับผิดชอบของบุคคล เพื่อทำหน้าที่ปรับปรุงแผนความปลอดภัยในการใช้สารเคมี (นักเคมี) 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการได้กำหนดความรับผิดชอบของบุคคลเพื่อทำหน้าที่ปรับปรุงแผนความปลอดภัยในการใช้สารเคมี (นักเคมี) ของโครงการตามที่มาตรการกำหนดเรียบร้อยแล้ว 	<ul style="list-style-type: none"> ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ภาคผนวก ข-44 เอกสารการกำหนดความรับผิดชอบของนักเคมี

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
10. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> • นักเคมี และเจ้าหน้าที่ฝ่ายอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานจะต้องตรวจสอบ และจัดทำแผนการตรวจสอบสารเคมีอันตรายที่มีขึ้นแต่ละพื้นที่ทำงานที่มีการใช้สารเคมี พร้อมทั้งให้มีการทบทวนและปรับปรุงแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการกำหนดให้นักเคมี และเจ้าหน้าที่ฝ่ายอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานจะต้องตรวจสอบและจัดทำแผนการตรวจสอบสารเคมีอันตรายที่มีขึ้นแต่ละพื้นที่ทำงานที่มีการใช้สารเคมี พร้อมทั้งทบทวนและปรับปรุงแผน ปีละ 1 ครั้ง โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ทำการตรวจวัด 1 ครั้ง ในวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์หาค่าเป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - ภาคผนวก ข-42 แผนการตรวจสอบสารเคมีอันตรายบริเวณพื้นที่ทำงาน ปี พ.ศ. 2568 - ภาคผนวก ข-43 ผลการตรวจวิเคราะห์สารเคมีบริเวณพื้นที่ทำงาน
	<ul style="list-style-type: none"> • มีการอบรมให้พนักงานที่ต้องทำงานเกี่ยวข้องกับสารเคมี ทราบถึงวิธีการใช้งานสารเคมีต่างๆ อย่างปลอดภัย รวมถึงแนวทางปฏิบัติเพื่อป้องกันและตรวจสอบการรั่วไหลของสารเคมี 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้จัดให้มีการอบรมพนักงานที่ต้องทำงานกับสารเคมี ให้ทราบถึงวิธีการใช้งานสารเคมีต่างๆ อย่างปลอดภัย รวมถึงแนวทางปฏิบัติเพื่อป้องกันและตรวจสอบการรั่วไหลของสารเคมี โดยในปี พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการอบรมทบทวนความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2568 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน 	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
11. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	- กำหนดมาตรการในการพิจารณารับคนในท้องถิ่น ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของ บริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อลดผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของประชาชน และชุมชน โดยให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชน ทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง	- โครงการจะพิจารณารับคนในท้องถิ่น ที่มีคุณสมบัติ เหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงาน เป็นอันดับแรก เพื่อลดผลกระทบต่อความสัมพันธ์ ของประชาชนและชุมชน โดยให้มีการประชาสัมพันธ์ ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง โดย ปัจจุบันโครงการมีพนักงานท้องถิ่นจำนวน 12 คน จากพนักงานทั้งหมด 26 คน คิดเป็นร้อยละ 46	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	-
	- กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน เช่น การสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาในพื้นที่ หรือหน่วยงานสาธารณสุข การส่งเสริมและ สนับสนุนศาสนา การสนับสนุนสาธารณประโยชน์ ต่างๆ เป็นต้น	- โครงการมีมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน โดยได้ดำเนินการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชน อย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างสัมพันธ์อันดี และตอบแทน ชุมชนและสังคม โดยที่มมวชนสัมพันธ์ของ โครงการอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการได้ร่วมกิจกรรมและ สนับสนุนด้านการศึกษา กิจกรรมด้านประเพณี/ ศาสนา/วัฒนธรรม และกิจกรรมบำเพ็ญประโยชน์ ร่วมกับหน่วยงาน และชุมชนโดยรอบโครงการ อย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-45 กิจกรรมการมี ส่วนร่วมกับชุมชน และกิจกรรม ชุมชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
11. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- มอบหมายให้มีผู้รับผิดชอบในการรับเรื่องร้องเรียน เพื่อประชาสัมพันธ์โครงการฯ ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น และข้อเสนอแนะโดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียนลักษณะผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ มายังโรงไฟฟ้า ได้แก่ โดยวาจา โทรศัพท์บันทึกจดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ แฟกซ์ เป็นต้น โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน	- โครงการได้มอบหมายให้ผู้รับผิดชอบในการรับเรื่องร้องเรียนเพื่อประชาสัมพันธ์โครงการฯ ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น และข้อเสนอแนะโดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียนลักษณะผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ มายังโครงการ ได้แก่ โดยวาจา โทรศัพท์บันทึกจดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ แฟกซ์ เป็นต้น โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่พบเรื่องร้องเรียนจากชุมชน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-4 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและบันทึกรายงานการรับเรื่องร้องเรียนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568
	- เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อคลายความวิตกกังวล	- โครงการเปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าเพื่อคลายความวิตกกังวลอยู่เสมอ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้มีคณะเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า ได้แก่ คณะนักเรียนจากโรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-45 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชน และกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
11. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- จัดให้มีนโยบายเสริมสร้างคุณภาพชีวิตสนับสนุนและส่งเสริมธุรกิจชุมชนเพื่อส่งเสริมให้ชุมชนมีการพัฒนาด้านเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน	- โครงการจัดให้มีนโยบายเสริมสร้างคุณภาพชีวิตสนับสนุนและส่งเสริมธุรกิจชุมชน เพื่อส่งเสริมให้ชุมชนมีการพัฒนาด้านเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-45 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชน และกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์
	- การมีส่วนร่วมให้ข้อคิดเห็น ข้อมูล และข้อเสนอแนะ <ul style="list-style-type: none"> จัดสนทนากลุ่มย่อย 1 ครั้ง ในระยะ 3 ปีแรกของการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 โดยมีวิธีการดังนี้ : ประสานงานแจ้งต่อหน่วยงานราชการ และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น : ดำเนินการสนทนากลุ่มย่อยในระดับตำบล/อำเภอ โดยให้ความสำคัญกับกลุ่มที่เคยเก็บข้อมูลไว้ในชั้นศึกษา ระยะก่อนการก่อสร้าง และระยะก่อสร้าง โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 : หัวข้อหลักของการประชุม เน้นการ เปรียบเทียบสภาพก่อนและหลังการพัฒนาโครงการ และการเปลี่ยนแปลงด้าน สังคม วิถีชีวิต เศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อม 	- โครงการได้จัดให้มีการมีส่วนร่วมให้ข้อคิดเห็น ข้อมูล และข้อเสนอแนะ โดยจัดให้มีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชนในชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตรรอบพื้นที่โครงการ ประชาชนในชุมชนที่เป็นสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ผู้นำชุมชน ผู้นำ ท้องถิ่น และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ตั้งแต่ระยะก่อสร้างจนถึงระยะดำเนินการเป็นการศึกษาถึงสภาพเศรษฐกิจสังคม และความคิดเห็นของประชาชนต่อการก่อสร้างโครงการ ซึ่งนับเป็นการเปิดโอกาสให้ประชาชนที่ได้รับผลกระทบทั้งทางตรงและทางอ้อมต่อโครงการ ได้มีส่วนร่วมเสนอแนวความคิดเห็น และได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อร่วมกำหนดแนวทางและ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-46 เอกสารการแต่งตั้งและบันทึกการประชุม คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ภาพที่ 2-60 การประชุม คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 และโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 - ภาคผนวก ข-47 รายงานสรุปผลการประชุมกลุ่มย่อย - ภาพที่ 2-61 การจัดประชุมกลุ่มย่อยเพื่อรับฟังความคิดเห็นต่อโครงการ วันที่ 8 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
11. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<p>: จัดทำแบบสอบถามภายหลังการประชุม เน้นประเด็นเกี่ยวกับการติดตามความคิดเห็นของชุมชนต่อโครงการ</p> <p>: สรุปผลการจัดสนทนากลุ่มย่อย</p>	<p>วิธีปฏิบัติในการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งมีส่วนร่วมในการให้ข้อคิดเห็นข้อมูล และข้อเสนอแนะให้โครงการปรับปรุงหรือแก้ไขการดำเนินการให้สอดคล้องกับที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการจัดประชุมคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 และโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4 จำนวน 2 ครั้ง โดยครั้งที่ 3/2568 ประชุมในวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 4/2568 ประชุมในวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ณ ห้องประชุมอาคารสำนักงานโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 และโรงไฟฟ้าตาสีห์ 4</p> <p>- โครงการได้ดำเนินการจัดประชุมกลุ่มย่อย ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าวังตาผิน โรงไฟฟ้าตาสีห์ 1 และโรงไฟฟ้าตาสีห์ 2 เรียบร้อยแล้ว ในวันที่ 8 และ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 ณ ห้องประชุมอาคารสำนักงานโรงไฟฟ้าตาสีห์ 1 และโรงไฟฟ้าตาสีห์ 2</p>	-	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
12. ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม ของประชาชน	- เผยแพร่ข้อมูลข่าวสาร และประชาสัมพันธ์ รายละเอียดโครงการฯ ให้กับชุมชนในพื้นที่ รับทราบ พร้อมเปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามา มีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบโครงการฯ ตลอดอายุโครงการฯ ในช่องทางหลายรูปแบบ เช่น แผ่นพับ สื่อสิ่งพิมพ์ เป็นต้น หรือกิจกรรม อื่นๆ ที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของมาตรการ ดังกล่าว	- โครงการได้ดำเนินการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสาร และประชาสัมพันธ์รายละเอียดโรงไฟฟ้าให้กับ ชุมชนในพื้นที่รับทราบ ตามช่องทางต่างๆ รวมทั้ง ผ่านการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำโครงการ โดยมีการ รายงานแผนการดำเนินงานของโครงการ รวมถึงผล การปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อคณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ตั้งแต่ ก่อนการก่อสร้างจนถึงปัจจุบัน	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-46 เอกสารการ แต่งตั้งและบันทึกการประชุม คณะกรรมการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	- กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับ ชุมชน เช่น การสนับสนุนหน่วยงานการศึกษา ในพื้นที่หรือหน่วยงานสาธารณสุข การส่งเสริม และสนับสนุนศาสนา การสนับสนุน สาธารณะ ประโยชน์ต่างๆ เป็นต้น	- โครงการมีมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน โดยได้ดำเนินการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชน อย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างสัมพันธ์อันดี และตอบแทน ชุมชนและสังคม โดยทีมมวลชนสัมพันธ์ของ โครงการอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการได้ร่วมกิจกรรมและ สนับสนุนด้านการศึกษา กิจกรรมด้านประเพณี/ ศาสนา/วัฒนธรรม และกิจกรรมบำเพ็ญประโยชน์ ร่วมกับหน่วยงาน และชุมชนโดยรอบโครงการ อย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-45 กิจกรรมการมี ส่วนร่วมกับชุมชนและกิจกรรม ชุมชนสัมพันธ์

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
12. ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- สร้างสัมพันธ์อันดีต่อเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่น และคนในชุมชนด้วยการพบปะเยี่ยมเยียนอย่าง สม่ำเสมอ และพร้อมที่จะแก้ไขปัญหาคความ เดือดร้อนที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการฯ	- โครงการมีการพบปะเยี่ยมเยียนเจ้าหน้าที่ราชการ ในท้องถิ่นและคนในชุมชนเพื่อสร้างสัมพันธ์อันดี อย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ในช่วงที่ผ่านมายังไม่พบปัญหา หรือข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ แต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-4 ขั้นตอนการ รับเรื่องร้องเรียน และบันทึก รายงานการรับเรื่องร้องเรียน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568
	- เปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอย่างสม่ำเสมอ และต่อเนื่อง	- โครงการเปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนต่อเนื่อง และสม่ำเสมอ ผ่านทางการพบปะชุมชน และ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการ	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-46 เอกสารการ แต่งตั้งและบันทึกการประชุม คณะกรรมการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	- มอบหมายให้มีผู้รับผิดชอบในการรับเรื่อง ร้องเรียน เพื่อประชาสัมพันธ์โครงการ ตลอดจน รับฟังความคิดเห็น และข้อเสนอแนะ โดยผู้ได้รับ ผลกระทบสามารถร้องเรียนลักษณะผลกระทบ หรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ มายัง โครงการ ได้แก่ โดยวาจา โทรศัพท์ บันทึก จดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ แฟกซ์ เป็นต้น โดยมีผัง/ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน	- โครงการได้มอบหมายให้ผู้รับผิดชอบในการรับ เรื่องร้องเรียนเพื่อประชาสัมพันธ์โครงการฯ ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น และข้อเสนอแนะ โดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียนลักษณะ ผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้น ผ่านช่องทางต่างๆ มายังโครงการ ได้แก่ โดยวาจา โทรศัพท์ บันทึก จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ แฟกซ์ เป็นต้น โดยมี ผังขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-4 ขั้นตอนการ รับเรื่องร้องเรียน และบันทึก รายงานการรับเรื่องร้องเรียน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทิ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
12. ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- สนับสนุนกิจกรรมส่งเสริม อนุรักษ์พันธุ์สัตว์น้ำ หรือสิ่งแวดล้อม อาทิ การปล่อยพันธุ์ปลาของ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องที่อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล คลอง หรือแหล่งน้ำอื่นๆในท้องถิ่น	- โครงการสนับสนุนการจัดกิจกรรมส่งเสริมการอนุรักษ์ พันธุ์น้ำในแหล่งน้ำท้องถิ่น โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ ร่วมกับทาง อบต. ปลวกแดง ดำเนินการจัดกิจกรรม อนุรักษ์พันธุ์สัตว์น้ำ โดยร่วมปล่อยพันธุ์ปลาลงสู่อ่าง เก็บน้ำหนองปลาไหล เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-22 กิจกรรมส่งเสริม อนุรักษ์พันธุ์สัตว์น้ำ เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568
	- จัดให้มีคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม โดยดำเนินการตั้งแต่ระยะก่อนก่อสร้าง จนถึงระยะดำเนินการ มีระยะเวลาในการดำรง ตำแหน่งวาระละ 4 ปี ติดต่อกันไม่เกิน 2 วาระ	- โครงการดำเนินการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย ผู้แทน จากชุมชน ผู้แทนจากภาครัฐ ผู้ทรงคุณวุฒิ และ ตัวแทนจากโรงไฟฟ้า แล้วเสร็จและมีการจัดประชุม เพื่อรายงานแผนการดำเนินงานของโครงการ รวมถึง ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อคณะกรรมการ ติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ตั้งแต่ก่อนการก่อสร้างจนถึงปัจจุบัน	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-46 เอกสารการ แต่งตั้งและบันทึกการประชุม คณะกรรมการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
13. ด้านสาธารณสุข	- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ เวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรถรับ-ส่งในกรณีฉุกเฉิน ตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัดสวัสดิการ ในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 ในบริเวณ พื้นที่โครงการฯ	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พื้นฐานรวมทั้งรถรับ-ส่ง ในกรณี ฉุกเฉินตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัด สวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 ในบริเวณพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-36 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้น และเวชภัณฑ์พื้นฐาน - ภาพที่ 2-37 รถรับส่งกรณีฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
13. ด้านสาธารณสุข (ต่อ)	- ตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจประจำปีละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสอบสุขภาพประจำปี อย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี โดยในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน และดำเนินการตรวจสอบสุขภาพประจำปีให้พนักงานในระหว่างวันที่ 21 ตุลาคม - 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-28 เอกสารผลการตรวจสอบสุขภาพประจำปี พ.ศ. 2568
	- จัดกิจกรรมเกี่ยวกับการส่งเสริมสุขภาพ และให้ความรู้เพิ่มเติมด้านสิ่งแวดล้อม และสุขภาพแก่ชุมชน	- โครงการดำเนินการจัดกิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัย เพื่อกระตุ้นและฝึกทักษะการปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย รวมถึงส่งเสริมสุขภาพ และให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพแก่พนักงานของโครงการและประชาชนในชุมชน โดยในปี พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการจัดอบรมให้ความรู้ด้านมลพิษทางอากาศและการป้องกันตัวให้กับนักเรียนที่มาเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2568, มอบอุปกรณ์ทางการแพทย์ ให้กับ รพ.สต. บ้านหนองคางควา เมื่อวันที่ 17 กันยายน พ.ศ. 2568 และจัดกิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัยให้กับพนักงานในช่วงระหว่างวันที่ 25-27 สิงหาคม พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
13. ด้านสาธารณสุข (ต่อ)	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลสุขภาพของชุมชน	- โครงการได้ดำเนินการและสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลสุขภาพของชุมชน โดยในปี พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการจัดอบรมให้ความรู้ด้านมลพิษทางอากาศและการป้องกันตัวให้กับนักเรียนที่มาเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2568, มอบอุปกรณ์ทางการแพทย์ให้กับ รพ.สต. บ้านหนองคางคาว เมื่อวันที่ 17 กันยายน พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
14. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	- กำหนดให้มีพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการอย่างน้อยร้อยละ 5 ของพื้นที่ โดยจะทำการปลูกไม้ยืนต้น ไม้พุ่ม และหญ้า ตัวอย่างพันธุ์ไม้ยืนต้นที่จะนำมาปลูก อาทิเช่น อโศกอินเดีย นนทรี แคนา สุพรรณิภา เป็นต้น หรือพันธุ์ไม้ชนิดอื่นที่มีความเหมาะสม ที่มีขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางไม่น้อยกว่า 5 นิ้ว โดยมีระยะห่างระหว่างต้นเหมาะสมกับขนาดทรงพุ่ม เมื่อโตเต็มที่ของชนิดพันธุ์ไม้ที่ปลูก	- โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการอย่างน้อยร้อยละ 5 ของพื้นที่ โดยทำการปลูกไม้ยืนต้น ไม้พุ่ม และหญ้า ที่เป็นพันธุ์ไม้พื้นเมืองที่มีความเหมาะสม ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางไม่น้อยกว่า 5 นิ้ว โดยมีระยะห่างระหว่างต้นเหมาะสมกับชนิดพันธุ์ไม้ที่ปลูก	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-62 พื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
14. ด้านพื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ (ต่อ)	- ต้นไม้ยืนต้นที่ปลูกในพื้นที่โครงการฯ ต้องมีความสูงของต้นไม้ต้องไม่น้อยกว่า 1.50 เมตร และมีสัดส่วนไม่น้อยกว่า 26 ต้น เพื่อให้สอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 103/2556 เรื่อง การพัฒนาที่ดินสำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ข้อ 27 ที่ระบุว่า "ผู้ประกอบกิจการจะต้องดำเนินการปลูกต้นไม้ยืนต้นในพื้นที่โรงงานที่อยู่ในความรับผิดชอบ ซึ่งมีขนาดตามความเหมาะสมกับพื้นที่เป็นจำนวนสัดส่วนไม่น้อยกว่า 1 ต้นต่อพื้นที่ 1 ไร่ และความสูงของต้นไม้ต้องไม่น้อยกว่า 1.50 เมตร โดยให้แสดงไว้ในแบบแผนผังบริเวณที่ยื่นขออนุญาตก่อสร้างต่อ กนอ."	- โครงการได้ดำเนินการปลูกต้นไม้ยืนต้นในพื้นที่โครงการที่มีความสูงของต้นไม้มากกว่า 1.5 เมตร และมีสัดส่วนไม่น้อยกว่า 26 ต้น เพื่อให้สอดคล้องตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 103/2556 เรื่อง การพัฒนาที่ดินสำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-62 พื้นที่สีเขียว
	- บริเวณพื้นที่สีเขียวของโครงการต้องมีการปรับสภาพดินให้มีความเหมาะสมในการปลูกต้นไม้	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวภายในโครงการให้ทำการดูแล ตรวจสอบ บำรุง และปลูกต้นไม้ทดแทน กรณีที่มีต้นไม้เหี่ยวหรือตาย เพื่อให้พื้นที่สีเขียวภายในโครงการเจริญเติบโตมีความสวยงามเป็นระเบียบเรียบร้อยอยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-63 การดูแลรักษาพื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
14. ด้านพื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ (ต่อ)	- ดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีความ สวยงามเป็นระเบียบเรียบร้อยอยู่เสมอ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวภายใน โครงการให้ทำการดูแล ตรวจสอบ บำรุง และปลูก ต้นไม้ทดแทน กรณีที่มีต้นไม้เหี่ยวหรือตาย เพื่อให้ พื้นที่สีเขียวภายในโครงการเจริญเติบโตมีความ สวยงามเป็นระเบียบเรียบร้อยอยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-63 การดูแลรักษา พื้นที่สีเขียว
	- ในกรณีที่ต้นไม้ตายหรือได้รับความเสียหาย โครงการจะทำการปลูกซ่อมแซมให้แล้วเสร็จ ภายใน 1 เดือนเพื่อรักษาและคงสภาพพื้นที่ สีเขียวตามสัดส่วนที่กำหนด		- ไม่พบปัญหาใน การดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-63 การดูแลรักษา พื้นที่สีเขียว

ตารางที่ 2-2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์
จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกบนหลังคาอาคาร โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะก่อสร้าง)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
1. การเลือกพื้นที่ตั้ง โครงการ	- ก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้าง โครงการจะต้องยื่นคำ ขออนุญาตก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อ ถอนอาคาร (กนอ.02/1) ต่อการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย และส่งสำเนาใบอนุญาตก่อสร้าง อาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารให้แก่ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานก่อน เริ่มดำเนินการ	- ก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้าง โครงการได้ยื่นคำขอ อนุญาตก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อ ถอนอาคาร (กนอ.02/1) ต่อการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย และส่งสำเนาใบอนุญาตก่อสร้าง อาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารให้แก่ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานก่อน เริ่มดำเนินการเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-48 คำขออนุญาตก่อสร้าง อาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอน อาคาร (กนอ.02/1)
2. เสียง	- กิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้าน เสียงต่อชุมชนให้ดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลา กลางวัน ระหว่างเวลา 07.00-18.00 น. - เลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มี ระดับเสียงต่ำ และตรวจซ่อมบำรุงรักษาอุปกรณ์ และเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพในการใช้งานให้ดี อยู่เสมอ	- โครงการกำหนดให้มีการดำเนินการก่อสร้างเฉพาะ ในช่วงเวลากลางวัน ระหว่างเวลา 07.00-18.00 น. เท่านั้น - โครงการเลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการ ก่อสร้างที่มีระดับเสียงต่ำ และตรวจซ่อมบำรุงรักษา อุปกรณ์และเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพในการใช้ งานให้ดียิ่งขึ้น	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินงาน - ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินงาน	- - ภาพที่ 2-64 การตรวจสอบเครื่องจักร และอุปกรณ์ในการก่อสร้าง

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์
จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกบนหลังคาอาคาร โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะก่อสร้าง)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
2. เสียง (ต่อ)	- คนงานที่ทำงานบริเวณที่มีเสียงดังต้องสวมอุปกรณ์ คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) เช่น ปลั๊ก อุดหูตึงเสียง (Ear Plugs) หรือที่ครอบหูตึงเสียง (Ear Muffs) ที่สามารถลดระดับเสียงลงได้ไม่น้อย กว่า 15 และ 25 เดซิเบลเอ ตามลำดับ	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความ ปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) เช่น ปลั๊กอุดหูตึงเสียง (Ear Plugs) หรือที่ครอบหูตึงเสียง (Ear Muffs) ที่สามารถลดระดับเสียงลงได้ไม่น้อยกว่า 15 และ 25 เดซิเบลเอ ตามลำดับ ให้กับพนักงานทุกคน ที่จะเข้าไปปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ดังกล่าวเป็นที่ เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-8 อุปกรณ์คุ้มครองความ ปลอดภัยส่วนบุคคล (PPEs)
3. คุณภาพน้ำ	- น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมประจำวันของคนงาน ก่อสร้างจะต้องรวบรวมและบำบัดโดยระบบบำบัด น้ำเสียสำเร็จรูปของโรงไฟฟ้า	- โครงการให้ทางผู้รับเหมาใช้ห้องน้ำของทางโครงการ ซึ่งมีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปติดตั้งไว้ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตลอดการดำเนินงาน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-13 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank)
	- ในกรณีที่เศษวัสดุจากการก่อสร้างตกลงไปยัง รางระบายน้ำของโรงไฟฟ้า ให้บริษัทผู้รับเหมา ทำความสะอาดและนำเศษวัสดุดังกล่าวออกทันที	- โครงการจัดให้มีบริษัทผู้รับเหมาทำความสะอาด หากเกิดกรณีที่เศษวัสดุจากการก่อสร้างตกลงไป ยังรางระบายน้ำของโรงไฟฟ้าจะนำเศษวัสดุ ดังกล่าวออกทันที	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินการ	- ภาพที่ 2-31 การตรวจสอบรางระบาย น้ำฝนในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์
จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกบนหลังคาอาคาร โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะก่อสร้าง)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
4. กากของเสีย	- จัดเตรียมถังรองรับขยะที่เกิดขึ้นจากคณงาน ก่อสร้างไว้ตามบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้พอเพียง ก่อนรวบรวมส่งกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาต จากหน่วยงานราชการ	- โครงการมีการจัดเตรียมถังรองรับขยะที่เกิดขึ้น จากคณงานก่อสร้างไว้ตามบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ให้พอเพียง โดยแบ่งแยกตามประเภทของขยะ ก่อนรวบรวมส่งกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาต จากหน่วยงานราชการ	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-21 เอกสารการจัดการ กากของเสีย - ภาพที่ 2-33 ถังรองรับขยะทั่วไป - ภาพที่ 2-34 ถังขยะแยกแต่ละประเภท
	- ห้ามทิ้งขยะ น้ำมัน ของเสียจากกิจกรรมโครงการ ลงในรางระบายน้ำ ท่อรวบรวมน้ำเสีย ท่อระบาย น้ำ หรือแหล่งน้ำโดยเด็ดขาด	- โครงการมีการห้ามทิ้งขยะ น้ำมัน ของเสียจาก กิจกรรมโครงการลงในรางระบายน้ำ ท่อรวบรวม น้ำเสีย ท่อระบายน้ำ หรือแหล่งน้ำโดยเด็ดขาด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินงาน	-
	- ผู้รับเหมาก่อสร้างต้องกำหนดวิธีปฏิบัติงานเรื่อง การแยกทิ้งขยะหรือของเสียอันตราย และอบรมให้ คณงานที่เกี่ยวข้องมีความรู้เกี่ยวกับการจัดการขยะ และกากของเสียอันตราย	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาก่อสร้างต้องกำหนด วิธีปฏิบัติงานเรื่องการแยกทิ้งขยะหรือของเสีย อันตราย และอบรมให้คณงานที่เกี่ยวข้องมีความรู้ เกี่ยวกับการจัดการขยะและกากของเสียอันตราย	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-25 เอกสารประกอบการ อบรมก่อนเริ่มปฏิบัติงาน (Safety Induction) และตัวอย่างบันทึกการ อบรม

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์
จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกบนหลังคาอาคาร โครงการโรงไฟฟ้าตาสลึง 3 ของบริษัท กัลป์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะก่อสร้าง)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. การคมนาคมขนส่ง	- หลีกเลี่ยงการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในช่วงเวลาเร่งด่วน ได้แก่ ช่วงเวลา 06.00-09.00 น. และ 15.00-18.00 น. เพื่อลดปัญหาการจราจรติดขัด	- โครงการกำหนดให้หลีกเลี่ยงการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในช่วงเวลาเร่งด่วน ได้แก่ ช่วงเวลา 06.00-09.00 น. และ 15.00-18.00 น. เพื่อลดปัญหาการจราจรติดขัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
	- กำหนดเส้นทางขนส่งและลำเลียงวัสดุอุปกรณ์ในการก่อสร้าง และช่วงเวลาที่จะดำเนินการขนส่งให้สอดคล้องกับข้อบัญญัติหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการกำหนดเส้นทางขนส่งและลำเลียงวัสดุอุปกรณ์ในการก่อสร้าง และช่วงเวลาที่จะดำเนินการขนส่งให้สอดคล้องกับข้อบัญญัติหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
	- ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนดเพื่อป้องกันความเสียหายแก่ผิวจราจร	- โครงการกำหนดให้รถบรรทุกที่เข้ามาในพื้นที่โครงการมีการควบคุมน้ำหนักให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนดเพื่อป้องกันความเสียหายแก่ผิวจราจร	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
	- ปิดคลุมยานพาหนะที่ใช้ในการขนส่ง และตรวจสอบความเรียบร้อยเมื่อมีการขนส่งทุกครั้ง เพื่อป้องกันของตกหล่นบนพื้นผิวจราจร	- โครงการกำหนดให้มีการผูกมัดวัสดุ อุปกรณ์ให้แน่นหนาในการขนส่ง และตรวจสอบความเรียบร้อยเมื่อมีการขนส่งทุกครั้ง เพื่อป้องกันของตกหล่นบนพื้นผิวจราจร	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-65 การปิดคลุมผูกมัดอุปกรณ์ในการขนส่ง

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์
จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกบนหลังคาอาคาร โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะก่อสร้าง)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
5. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	- จัดเตรียมสถานที่จอดยานพาหนะที่เหมาะสมเพื่อ ไม่ให้เกิดขวางเส้นทางเข้า-ออกของพื้นที่โรงไฟฟ้า	- โครงการได้จัดเตรียมสถานที่จอดรถที่เหมาะสมและ เพียงพอ และห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดเพื่อ ไม่ให้เกิดขวางเส้นทางเข้า-ออกของพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-23 บริเวณพื้นที่จอดรถภายใน โครงการ
6. อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย	- กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบ ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของโรงไฟฟ้า อย่างเคร่งครัด	- โครงการกำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาต้องปฏิบัติตาม กฎระเบียบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ของโรงไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินงาน	-
	- จัดให้มีการอบรมและให้ความรู้แก่คนงานเกี่ยวกับ ด้านความปลอดภัย การใช้เครื่องมือ/เครื่องจักร ต่างๆ ให้ถูกต้องก่อนเริ่มงาน	- โครงการจัดให้มีการอบรมและให้ความรู้แก่คนงาน เกี่ยวกับด้านความปลอดภัย การใช้เครื่องมือ/ เครื่องจักรต่างๆ ให้ถูกต้องก่อนเริ่มงาน	- ไม่พบปัญหาในการ ดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-25 เอกสารประกอบการ อบรมก่อนเริ่มปฏิบัติงาน (Safety Induction) และตัวอย่างบันทึกการ อบรม
	- ผู้รับเหมาและผู้ปฏิบัติงานบนหลังคาอาคารหรือที่สูง ต้องปฏิบัติตามนี้			

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์
จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกบนหลังคาอาคาร โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะก่อสร้าง)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ผู้รับเหมาต้องปฏิบัติตามกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ในสถานที่ที่มีอันตรายจากการตกจากที่สูงและที่ลาดชัน จากวัสดุกระเด็น ตกหล่น และพังทลาย และจากการตกลงไปในภาชนะเก็บหรือรองรับวัสดุ พ.ศ. 2564 และกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับนั่งร้านและค้ำยัน พ.ศ. 2564 	- โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานและผู้รับเหมาที่ทำงานภายในพื้นที่โครงการ ให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-25 เอกสารประกอบการอบรมก่อนเริ่มปฏิบัติงาน (Safety Induction) และตัวอย่างบันทึกการอบรม
	<ul style="list-style-type: none"> ผู้ปฏิบัติงานต้องผ่านการอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานบนที่สูง และมีผลตรวจสุขภาพก่อนเริ่มดำเนินการ 	- โครงการจัดให้มีการอบรมพนักงานและผู้รับเหมาที่ทำงานภายในพื้นที่โครงการ จะต้องผ่านการอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานบนที่สูงและมีผลตรวจสุขภาพก่อนเริ่มดำเนินการ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-49 เอกสารผ่านการอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานบนที่สูงและผลตรวจสุขภาพก่อนเริ่มดำเนินการ

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์
จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกบนหลังคาอาคาร โครงการโรงไฟฟ้าตาสลึง 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะก่อสร้าง)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> การติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์บนหลังคาอาคาร ผู้รับเหมาจะต้องดำเนินการจัดการระบบป้องกันการตกให้ปลอดภัยก่อนเริ่มดำเนินการ เช่น การติดตั้งเชือกนิรภัยหรือสายช่วยชีวิต (Life Line) เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานได้คล้องเกี่ยวป้องกันการตก เป็นต้น 	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการติดตั้งเชือกนิรภัยหรือสายช่วยชีวิต (Life Line) เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานได้คล้องเกี่ยวป้องกันการพลัดตกเป็นที่ยอมรับ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-66 สาย Life Line บริเวณหลังคาอาคาร
	<ul style="list-style-type: none"> ผู้รับเหมาต้องจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันการตกที่ได้มาตรฐาน เช่น เข็มขัดนิรภัยชนิดเต็มตัว เชือกนิรภัยหรือสายช่วยชีวิตเป็นแบบ 2 ตะขอใหญ่ พร้อมตัวรับแรงกระแทก (Shock Absorber) เป็นต้น 	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาที่ทำงานบนที่สูงต้องสวมใส่เข็มขัดนิรภัยชนิดเต็มตัวและใช้เชือกนิรภัยหรือสายช่วยชีวิตเป็นแบบ 2 ตะขอใหญ่ พร้อมตัวรับแรงกระแทก (Shock Absorber) และให้คล้องเกี่ยวกับ Life Line ตลอดเวลาปฏิบัติงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-67 การสวมใส่อุปกรณ์นิรภัยหรือสายช่วยชีวิต
	- ห้ามบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้ามาในพื้นที่ก่อสร้างโดยไม่ได้รับอนุญาตจากโครงการ	- โครงการห้ามบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้ามาในพื้นที่ก่อสร้างโดยไม่ได้รับอนุญาตจากโครงการโดยเด็ดขาด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-68 ป้ายห้ามเข้าไปในพื้นที่ก่อสร้างโดยไม่ได้รับอนุญาตจากโครงการ

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์
จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกบนหลังคาอาคาร โครงการโรงไฟฟ้าตาสลึง 3 ของบริษัท กัลป์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะก่อสร้าง)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ/ แนวทางแก้ไข	เอกสารประกอบผล การปฏิบัติตามมาตรการ
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้างต้องแบ่งเขตหรือส่วนต่างๆ ให้ชัดเจน เช่น เขตก่อสร้าง เขตจัดเก็บอุปกรณ์/เครื่องมือก่อสร้าง เขตเก็บกองวัสดุหรืออุปกรณ์ที่ไม่ใช้แล้ว เป็นต้น	- โครงการได้กำหนดเขตในพื้นที่ก่อสร้างอย่างชัดเจน เช่น เขตก่อสร้าง เขตจัดเก็บอุปกรณ์/เครื่องมือก่อสร้าง เขตเก็บกองวัสดุหรืออุปกรณ์ที่ไม่ใช้แล้ว เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาพที่ 2-69 กำหนดเขตในพื้นที่ก่อสร้างอย่างชัดเจน
	- กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ให้เพียงพอและเหมาะสมกับลักษณะงานแต่ละประเภท	- โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ให้เพียงพอและเหมาะสมกับลักษณะงานแต่ละประเภทและให้ตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์ทุกครั้งก่อนเริ่มงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	-
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในระยะก่อสร้างที่สอดคล้องกับแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า และฝึกอบรมคนงานก่อสร้างให้รู้ถึงขั้นตอนการปฏิบัติกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โครงการได้ชี้แจงและฝึกอบรมให้ผู้รับเหมาก่อสร้างรับทราบถึงขั้นตอนในการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินในการฝึกอบรมความปลอดภัยในการทำงานก่อนเริ่มงานเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินงาน	- ภาคผนวก ข-31 แผนฉุกเฉิน - ภาคผนวก ข-25 เอกสารประกอบการอบรมก่อนเริ่มปฏิบัติงาน (Safety Induction) และตัวอย่างบันทึกการอบรม



ภาพที่ 2-1 หอหล่อเย็น (Cooling Tower)



HRSG 11



HRSG 12

ภาพที่ 2-2 ระบบ CEMS ของปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12



ภาพที่ 2-3 จอแสดงผลการตรวจวัดบริเวณด้านหน้าโครงการ



HRSG 11



HRSG 12

ภาพที่ 2-4 ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12



ภาพที่ 2-5 อุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง (Silencer)



ภาพที่ 2-6 อาคารคลุมเครื่องจักร (Enclosure)



ภาพที่ 2-7 ป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังและให้สวมใส่อุปกรณ์



ภาพที่ 2-8 อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPEs)



ภาพที่ 2-9 บ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator)



ภาพที่ 2-10 บ่อพักน้ำทิ้งรวม



ภาพที่ 2-11 จุดระบายน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้งรวมไปยังระบบ
บำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ



ภาพที่ 2-12 ห้องน้ำ-ห้องส้วม



ภาพที่ 2-13 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป
(Septic Tank)



ภาพที่ 2-14 บ่อปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง
(Neutralization Pit)



ภาพที่ 2-15 ระบบ Online Monitoring บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวม



ภาพที่ 2-16 บ่อกักน้ำหล่อเย็น



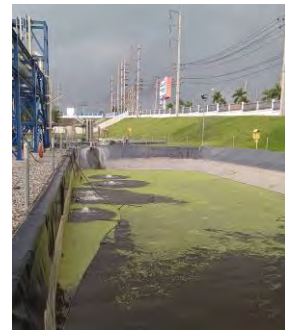
ภาพที่ 2-17 ระบบ Online Monitoring บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็น



ภาพที่ 2-18 บ่อกักน้ำหล่อเย็น กรณีฉุกเฉิน



ภาพที่ 2-19 วาล์วควบคุมการปล่อยน้ำทิ้งจากหอล้อยเย็น



ภาพที่ 2-20 ระบบเติมอากาศ



ภาพที่ 2-21 ระบบกระจายน้ำที่บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง



ภาพที่ 2-22 กิจกรรมส่งเสริมอนุรักษ์พันธุ์สัตว์น้ำ
เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568



ภาพที่ 2-23 บริเวณพื้นที่จอดรถภายในโครงการ



ภาพที่ 2-24 ป้ายสัญญาณจราจรในพื้นที่โครงการ



ภาพที่ 2-24 (ต่อ) ป้ายสัญญาณจราจรในพื้นที่โครงการ





ภาพที่ 2-25 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย



ภาพที่ 2-26 การติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่ง



ภาพที่ 2-27 จุดระบายน้ำฝนที่เชื่อมต่อกับ
ระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ



ภาพที่ 2-28 บ่อหน่วงน้ำฝน



ภาพที่ 2-29 บ่อรองรับน้ำฝนปนเปื้อน



ภาพที่ 2-30 รางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ



ภาพที่ 2-31 การตรวจสอบวางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการ



ภาพที่ 2-32 โรงเก็บขยะ



ภาพที่ 2-33 ถังรองรับขยะทั่วไป



ภาพที่ 2-34 ถังขยะแยกแต่ละประเภท



ภาพที่ 2-35 ภาชนะสำหรับจัดเก็บกากของเสีย
จากกระบวนการผลิต



ภาพที่ 2-36 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น
และเวชภัณฑ์พื้นฐาน



ภาพที่ 2-37 รถรับส่งกรณีฉุกเฉิน



ภาพที่ 2-38 ระบบไฟฟ้าสำรอง



ภาพที่ 2-39 ระบบไฟส่องสว่างฉุกเฉิน



ภาพที่ 2-40 ระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิงของโครงการ



ภาพที่ 2-40 (ต่อ) ระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิงของโครงการ



ภาพที่ 2-41 การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ภาพที่ 2-42 ป้ายเตือนอันตรายบริเวณท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



ภาพที่ 2-43 กฎความปลอดภัยสถานที่ก๊าซธรรมชาติ



ภาพที่ 2-44 ป้ายคำเตือนแสดงเขตอันตราย
บริเวณแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



ภาพที่ 2-45 Gas Detector



ภาพที่ 2-46 ป้ายแสดงแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



ระบบควบคุมการ Shutdown 1



ระบบควบคุมการ Shutdown 2



Relief Valve

ภาพที่ 2-47 ระบบควบคุมการ Shutdown และระบบ Relief Valve บริเวณท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



ภาพที่ 2-48 ป้ายห้ามสูบบุหรี่ และห้ามทำให้เกิดประกายไฟ



ภาพที่ 2-49 เขตพื้นที่กระบวนการผลิต



สถานที่จัดเก็บสารเคมี



ตู้เก็บวัตถุไวไฟในอาคารจัดเก็บพัสดุ

ภาพที่ 2-50 สถานที่จัดเก็บสารเคมีและตู้เก็บวัตถุไวไฟในอาคารจัดเก็บพัสดุ



ภาพที่ 2-51 ป้ายห้ามเข้าไปในเขตอันตรายก่อนได้รับอนุญาต



ภาพที่ 2-52 การติดเครื่องหมายฉลากและป้ายบนรถขนส่งสารเคมี



ภาพที่ 2-53 เครื่องมือและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ประจำรถขนส่งสารเคมี



ภาพที่ 2-54 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี



ภาพที่ 2-55 ป้ายเตือนอันตรายบริเวณพื้นที่เก็บสารเคมี



ภาพที่ 2-56 ฝักบัวชำระล้างร่างกายและที่ล้างตา
(Safety Shower&Eye Washer)



ภาพที่ 2-57 อุปกรณ์ป้องกันสารเคมี



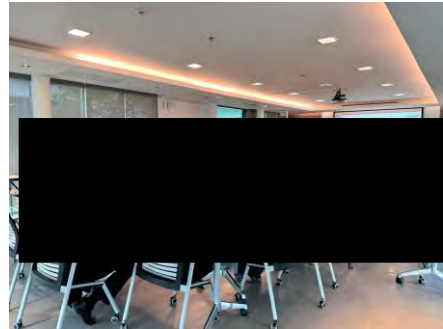
ภาพที่ 2-58 คันกั้นสารเคมีหกรั่วไหล



ภาพที่ 2-59 Activated carbon บริเวณถังเก็บสารเคมี

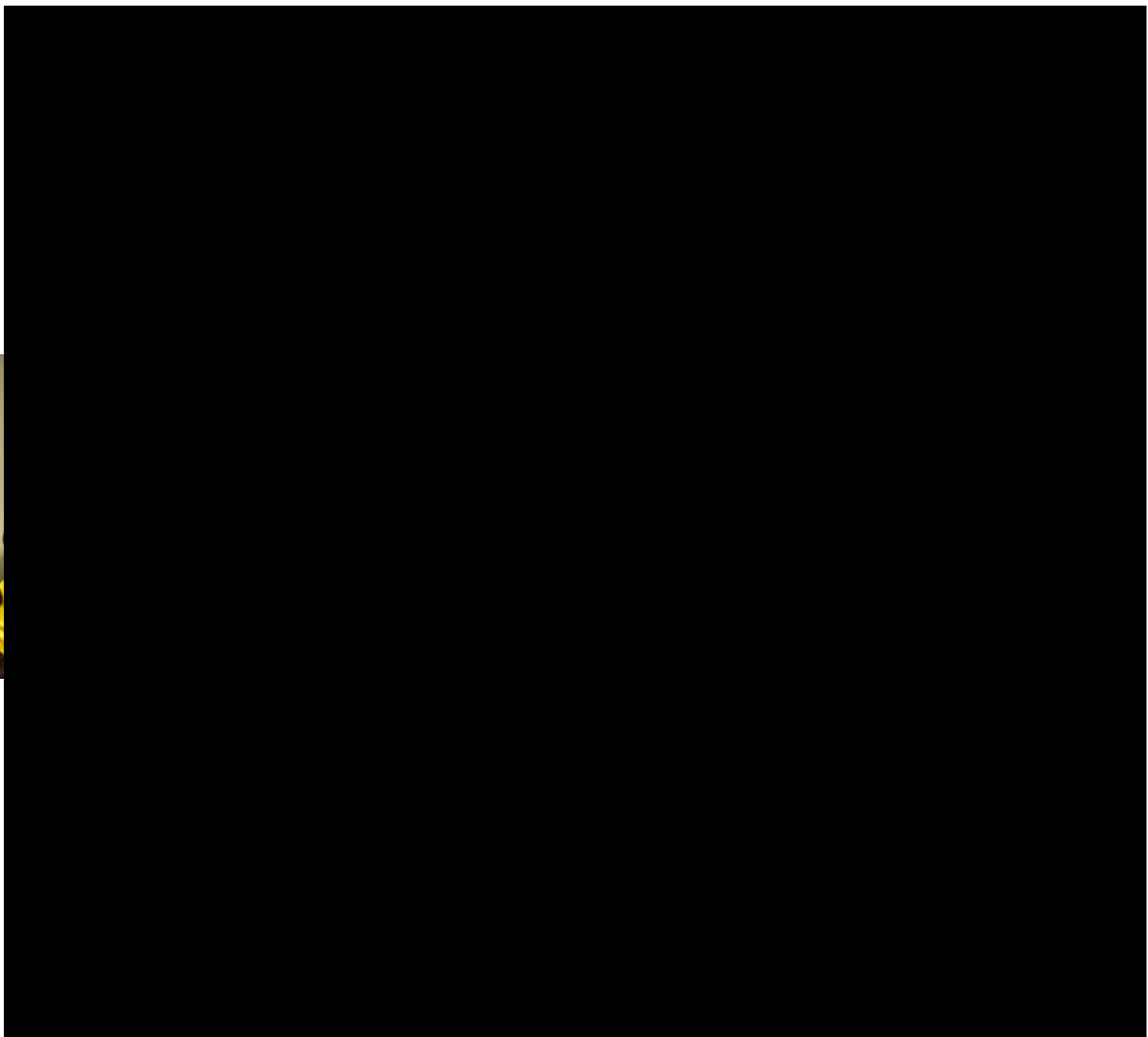


ครั้งที่ 3/2568 วันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2568



ครั้งที่ 4/2568 วันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

ภาพที่ 2-60 การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าตาสีทรี 3 และโรงไฟฟ้าตาสีทรี 4



ภาพที่ 2-61 การจัดประชุมกลุ่มย่อยเพื่อรับฟังความคิดเห็นต่อโครงการ วันที่ 8-9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566



ภาพที่ 2-62 พื้นที่สีเขียว



ภาพที่ 2-63 การดูแลรักษาพื้นที่สีเขียว



ภาพที่ 2-64 การตรวจสอบเครื่องจักรและอุปกรณ์ในการก่อสร้าง



ภาพที่ 2-65 การปิดคลุมผูกมัดอุปกรณ์ในการขนส่ง



ภาพที่ 2-66 สาย Life Line บริเวณหลังคาอาคาร



ภาพที่ 2-67 การสวมใส่อุปกรณ์นิรภัยหรือสายช่วยชีวิต



ภาพที่ 2-68 ป้ายห้ามเข้าไปในพื้นที่ก่อสร้างโดยไม่ได้รับอนุญาตจากโครงการ



เขตพื้นที่เก็บอุปกรณ์



เขตพื้นที่ก่อสร้าง

ภาพที่ 2-69 กำหนดเขตในพื้นที่ก่อสร้างอย่างชัดเจน

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ตามหนังสือเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/13056 ลงวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2558 (ภาคผนวก ก)

ทั้งนี้ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โดยมีรายละเอียดดังนี้

3.1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของ โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ได้วางขอบเขตการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยดำเนินการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 รายละเอียดของแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดงดังตารางที่ 3.1-1

ตารางที่ 3.1-1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	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. ด้านคุณภาพอากาศ														
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - TSP (24 ชั่วโมง) - PM-10 (24 ชั่วโมง) - NO ₂ (1 ชั่วโมง) - SO ₂ (1 ชั่วโมง) - SO ₂ (24 ชั่วโมง) - Wind speed - Wind direction	จำนวน 4 สถานี - โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ - โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาล ตะวันออก - โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์-อุปถัมภ์) - วัดจอมพลเจ้าพระยา	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง					2-9					20-27		
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย อากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) (NO_x, SO₂, TSP, O₂, Flow Rate)	จำนวน 2 สถานี - ปล่อง HRSG 11 - ปล่อง HRSG 12	- ตลอดระยะดำเนินการ	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											
1.3 การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Audit/RAA/RATA) - RATA (NO_x, SO₂, O₂) - RRA (TSP)	จำนวน 2 สถานี - ปล่อง HRSG 11 - ปล่อง HRSG 12	- ปีละ 1 ครั้ง										25		
1.4 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย อากาศแบบครั้งคราว (NO_x, SO₂, TSP, Flow Rate, O₂)	จำนวน 2 สถานี - ปล่อง HRSG 11 - ปล่อง HRSG 12	- ปีละ 2 ครั้ง					8					25		

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	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. การติดตามตรวจสอบความร้อนจากโรงไฟฟ้า														
ภาพถ่ายดาวเทียมโดยแสดงข้อมูลอุณหภูมิ	ครอบคลุมบริเวณพื้นที่โครงการฯ และพื้นที่สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศของโครงการฯ	- ภายใน 1 ปีแรกของการดำเนินการ จากนั้นตรวจวัดทุกๆ 3 ปีตลอดอายุโครงการ (ฤดูร้อน ฤดูฝน และฤดูหนาว)	ดำเนินการครั้งต่อไปในช่วงปลายปี พ.ศ. 2570											
3. ด้านเสียง														
- Leq (24) - Ldn - L90 - Lmax	จำนวน 3 สถานี - ริมรั้วโครงการฯ - โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ - บ้านหนองคางคาว	- ปีละ 2 ครั้ง (7 วันต่อเนื่อง)					2-9					20-27		
4. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดินและคุณภาพน้ำผิวดิน														
4.1 คุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิต 1) การตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบครั้งคราว - Temperature - pH - TDS - SS - Oil & Grease - BOD ₅	จำนวน 1 สถานี - บ่อพักน้ำทิ้งรวม	- เดือนละ 1 ครั้ง	7	3	4	9	8	5	3	6	5	3	3	3

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถาดสิทธิ์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4.1 คุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิต (ต่อ) 2) คุณภาพน้ำตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม	จำนวน 1 สถานี - บ่อพักน้ำทิ้งรวม	- ปีละ 1 ครั้ง					8							
3) คุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง - Temperature - pH - Conductivity	จำนวน 1 สถานี - บ่อพักน้ำทิ้งรวม	- ตลอดระยะดำเนินการ	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											
4.2 คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น 1) การตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบครั้งคราว - Temperature - pH - TDS - SS - BOD ₅ - DO - ClO ₂ - Na (เพื่อหาค่า SAR) - Ca (เพื่อหาค่า SAR) - Mg (เพื่อหาค่า SAR)	- บ่อพักน้ำหล่อเย็น ที่ 2 หรือ 3 (ขึ้นอยู่กับว่ามีน้ำทิ้งในบ่อพักใด)	- เดือนละ 1 ครั้ง	7	3	4	9	8	5	3	6	5	3	3	3

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถาดสิทธิ์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4.2 คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น (ต่อ) 2) คุณภาพน้ำตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) เรื่อง กำหนดคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงาน	- บ่อพักน้ำหล่อเย็น ที่ 2 หรือ 3 (ขึ้นอยู่กับว่ามีน้ำทิ้งในบ่อพักใด)	- ปีละ 1 ครั้ง					8							
3) คุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง - Temperature - pH - Conductivity - DO	- บ่อพักน้ำหล่อเย็น ที่ 2 หรือ 3 (ขึ้นอยู่กับว่ามีน้ำทิ้งในบ่อพักใด)	- ตลอดระยะดำเนินการ	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											
4.3 คุณภาพน้ำผิวดิน - Temperature - pH - TDS - SS - BOD ₅ - DO - ClO ₂ - Na (เพื่อหาค่า SAR) - Ca (เพื่อหาค่า SAR) - Mg (เพื่อหาค่า SAR)	จำนวน 6 สถานี - คลองกร้าเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร - คลองระเวงเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร - คลองกร้าหลังผ่านจุดทิ้งน้ำของนิคมฯ 200 เมตร - คลองระเวงหลังฝายบ้านวังแขยง 200 เมตร - อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหลห่างจากปากคลองระเวงประมาณ 2 กิโลเมตร	- ปีละ 2 ครั้ง				23						22		

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
4.3 คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหลห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 4 กิโลเมตร					23						22		
5. การคมนาคม - บันทึกสถิติอุบัติเหตุ	- บริเวณโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3	- ตลอดระยะดำเนินการ	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											
6. การจัดการกากของเสีย - บันทึกข้อมูลกากของเสียทั้งชนิด ปริมาณ การรวบรวม การเก็บกัก และการขนส่ง	- บริเวณโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3	- เดือนละ 1 ครั้ง												
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย														
7.1 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุโดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมระบุวิธีการแก้ไขปัญหา และข้อเสนอแนะ	- บริเวณโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3	- ตลอดระยะดำเนินการ	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											
7.2 บันทึกการประชุมระดับคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน	- บริเวณโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3	- ตลอดระยะดำเนินการ	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											
7.3 กำหนดให้มีมาตรการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไขและวิธีป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- บริเวณโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3	- ตลอดระยะดำเนินการ	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											
7.4 ประเมินผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน	- บริเวณโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3	- ตลอดระยะดำเนินการ	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)														
7.5 กำหนดให้มีมาตรการในการจัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	- ในปีแรกของการดำเนินการและดำเนินการต่อเนื่องทุก 3 ปี	ดำเนินการครั้งต่อไปในช่วงปลายปี พ.ศ. 2570											
7.6 กำหนดให้มีมาตรการในการตรวจวัดเสียง ความร้อน แสงสว่าง ในที่ทำงาน และสุขภาพของพนักงานสม่ำเสมอ ดังนี้ 1) เสียงในสถานที่ทำงาน - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8))	จำนวน 6 สถานี - บริเวณ Cooling Tower - บริเวณ Gas Metering Station - บริเวณ Boiler Feed Pump - บริเวณ GasTurbine Accessories System - บริเวณ Steam Turbine Generator - บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid	- ปีละ 4 ครั้ง		27			22			1			10	
- จัดทำเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map)	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง	- ในปีแรกของการดำเนินการและดำเนินการต่อเนื่องทุก 3 ปี	ดำเนินการครั้งต่อไปในช่วงปลายปี พ.ศ. 2570											

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถาดสิทธิ์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)														
2) ความร้อน	จำนวน 4 สถานี - บริเวณ Condenser Exhaust Unit - บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ - บริเวณ Generator - บริเวณ Gas Turbine	- ปีละ 4 ครั้ง		27			22			1			10, 25	
3) แสงสว่าง ระดับความเข้มของแสงสว่าง	- Electrical and Control Building - Administration Building - Workshop	- ปีละ 4 ครั้ง		27			22			1			10	
4) สุขภาพ - การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่ • ตรวจร่างกายโดยแพทย์ • ตรวจเอ็กซเรย์ปอด • ตรวจเลือด : ความสมบูรณ์ ของเม็ดเลือด หมู่เลือด ภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี	- พนักงานใหม่	- ก่อนเข้าทำงาน	ดำเนินการต่อเนื่องกรณีมีพนักงานเข้าใหม่											

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถาดสิทธิ์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)														
<ul style="list-style-type: none"> - การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำของโครงการ • เอ็กซเรย์ปอด • การมองเห็น • ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน • ตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของปอด • ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ • ตรวจเลือด : ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หมู่เลือดภูมิคุ้มกันตับอักเสบบีเลือด 	- พนักงานประจำ	- ปีละ 1 ครั้ง										21 ต.ค.	25 พ.ย.	
8. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม														
8.1 สภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน และตัวแทน หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	<ul style="list-style-type: none"> - ประชาชนใน ชุมชนรอบพื้นที่โครงการฯ ในรัศมี 5 กิโลเมตร - ประชาชนในชุมชนที่เป็นสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม - ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่นและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ 	- ปีละ 1 ครั้ง ตลอดอายุโครงการ									17-20			
8.2 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการฯ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- ประชาชนในชุมชนรอบพื้นที่โครงการฯ ในรัศมี 5 กิโลเมตร และบุคคลทั่วไป	- ทุก 6 เดือน	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ประจำปี พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานีตรวจวัด	ความถี่/ระยะเวลา	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9. ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน														
9.1 บันทึกกิจกรรมที่โครงการฯ ดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการฯ ในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ตลอดระยะดำเนินการ	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											
9.2 จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรวมถึงบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ	-	- ตลอดระยะดำเนินการ	ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ											
10. สาธารณสุขและสุขภาพ														
ติดตามภาวะสุขภาพของประชาชน โดยรวบรวมข้อมูลผลการตรวจสุขภาพของประชาชนจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองค้ำควา และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบกับแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผล	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองค้ำควา	- ปีละ 1 ครั้ง												

หมายเหตุ : = แผนการดำเนินงาน / ระบุวันที่ = ดำเนินงานจริง

3.2 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

ในการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดหรือวิธีที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ โดยมีรายละเอียดดังตารางที่ 3.2-1

ตารางที่ 3.2-1 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
คุณภาพอากาศในบรรยากาศ		
Total Suspended Particulate	High-Volume Air Sample/ Gravimetric Method	US EPA 40 CFR Part 50, Appendix B
Particulate matter as PM-10	High-Volume Air Sample (Size Selective Inlet) / Gravimetric Method	US EPA 40 CFR Part 50, Appendix J
Sulfur Dioxide	Sulfur Dioxide Analyzer	US EPA Method Part 53 and 58
Oxides of Nitrogen	Nitrogen Dioxide Analyzer	US EPA 40 CFR Part 50, App. F (Chemiluminescence)
Wind Speed / Wind Direction	Wind Speed & Wind Direction Recording Meter	Cup Anemometer & Anodized Aluminium Vane Method
คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย		
Total Suspended Particulate	Isokinetic Stack Sampling Technique	US EPA, Method 5
Sulfur Dioxide	CEMs Emission Test	US EPA, Method 6C
Oxides of Nitrogen	CEMs Emission Test	US EPA, Method 7E
ระดับเสียงทั่วไป		
Leq (24), Ldn, L90, Lmax	Integrating Sound Level Meter	ISO1996/1 and 1996/2
คุณภาพน้ำทิ้ง		
Temperature	Field Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 2550 B
pH at 25 degree C	Electrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500 - H (B)

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<u>คุณภาพน้ำทิ้ง</u> (ต่อ) 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
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	Liquid-Liquid, Partition Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 5520 B
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, part 4500 - O G
Dissolved Oxygen	Azide Modification	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500-O (C)
Chlorite	Ion Chromatography	In-house method : STM 04-061 based on United States Environmental Protection Agency, 1999, EPA Method 300.1
Sodium	Inductively Coupled Plasma – Optical Emission Spectroscopy	In-house method : STM 05-014 based on United States Environmental Protection Agency, 1994, EPA Method 200.7
Calcium	Inductively Coupled Plasma – Optical Emission Spectroscopy	In-house method : STM 05-014 based on United States Environmental Protection Agency, 1994, EPA Method 200.7

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<u>คุณภาพน้ำทิ้ง</u> (ต่อ) Magnesium	Inductively Coupled Plasma – Optical Emission Spectroscopy	In-house method : STM 05-014 based on United States Environmental Protection Agency, 1994, EPA Method 200.7
SAR	Inductively Coupled Plasma - Optical Emission Spectroscopy	In-house method : STM 05-014 based on United States Environmental Protection Agency, 1994, EPA Method 200.7
Anionic Surfactant	Colorimetric Method / Anionic Surfactant as MBAS	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 5540 B, C
Chloride	Ion-Selective Electrode Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500-Cl (D)
COD	Close Reflux, Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 5220 D
Color (at Original pH)	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 2120 F
Color (at pH 7.0)	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 2120 F
Cyanide	Distillation, Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500-CN (C, E)

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<u>คุณภาพน้ำทิ้ง</u> (ต่อ) Fluoride	Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500-F (D)
Formaldehyde	Colorimetric Method	Wastewater analysis manual, Environmental Engineering Association of Thailand, 4 th ed., 2004
Odour	Odour Test	TIS, 257-2549
Phenol	Colorimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 5530 B, D
Residual Free Chlorine	DPD Ferrous Titrimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500-Cl (F)
Sulfide	ZnS Precipitation, Iodometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500-S ₂ (C, F)
Total Kjeldahl Nitrogen	Ion-Selective Electrode Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500-Norg (C), part NH ₃ (D)
Arsenic	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
Barium	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) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<u>คุณภาพน้ำทิ้ง</u> (ต่อ) Cadmium	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
Copper	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
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
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
Lead	Inductively Coupled Plasma - Mass Spectroscopy	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 3125 B, 3030 F
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
Mercury	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 3112
Nickel	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) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<u>คุณภาพน้ำทิ้ง</u> (ต่อ) Selenium	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
Silver	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
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
Zinc	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
2,4-DDD	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
2,4-DDE	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
2,4-DDT	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
4,4-DDD	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<u>คุณภาพน้ำทิ้ง</u> (ต่อ) 4,4-DDE	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
4,4-DDT	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
Aldrin	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
alpha-BHC	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
beta-BHC	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
Chlordane	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
alpha-Chlordane	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
delta-BHC	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<u>คุณภาพน้ำทิ้ง</u> (ต่อ) Dieldrin	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
Endosulfan I	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
Endosulfan II	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
Endrin	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
Heptachlor	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
Heptachlor-Epoxyde	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
Hexachlorobenzene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
Lindane (gamma-BHC)	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ) Methoxychlor	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
Mirex	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
gamma-Chlordane	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 6630 D, part 6410 B
คุณภาพน้ำผิวดิน BOD	5 - day BOD test, Azide Modification	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 5210 B, part 4500 - O C
Chlorite	Ion Chromatography	In-house method : STM 04-061 based on United States Environmental Protection Agency, 1999, EPA Method 300.1
Dissolved Oxygen	Azide Modification	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 4500-O (C)
pH at 25 degree C	Electrometric Method	In-house method : STM 02-005 based on 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

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<u>คุณภาพน้ำผิวดิน</u> (ต่อ) Temperature	Field Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24 th ed., 2023, part 2550 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
Calcium	Inductively Coupled Plasma - Optical Emission Spectroscopy	In-house method : STM 05-014 based on United States Environmental Protection Agency, 1994, EPA Method 200.7
Magnesium	Inductively Coupled Plasma - Optical Emission Spectroscopy	In-house method : STM 05-014 based on United States Environmental Protection Agency, 1994, EPA Method 200.7
SAR	Inductively Coupled Plasma - Optical Emission Spectroscopy	In-house method : STM 05-014 based on United States Environmental Protection Agency, 1994, EPA Method 200.7
Sodium	Inductively Coupled Plasma - Optical Emission Spectroscopy	In-house method : STM 05-014 based on United States Environmental Protection Agency, 1994, EPA Method 200.7
<u>ระดับเสียงในสถานประกอบการ</u> Leq 8 hr	Integrating Sound Level Meter	ISO1996/1 and 1996/2
<u>ระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน</u> Heat Stress	Wet Bulb Globe Temperature Meter	Department Labor Protection and Welfare (B.E. 2561)
<u>ปริมาณความเข้มของแสงสว่าง ในบริเวณการทำงาน</u> Illuminance	Lux Meter	Department of Labour Protection and Welfare (B.E. 2561)

3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด อ้างอิงกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของประเทศไทย และค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ดังต่อไปนี้

3.3.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

(1) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 118 ตอนพิเศษ 39 ง วันที่ 30 เมษายน 2544

(2) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษาฉบับประกาศทั่วไป เล่ม 121 ตอนพิเศษ 104 ง วันที่ 22 กันยายน 2547

(3) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 126 ตอนพิเศษ 114 ง วันที่ 14 สิงหาคม 2552

3.3.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

(1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

1) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 140 ตอนพิเศษ 205 ง วันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2566

2) ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

(2) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว

1) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 7 ง วันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2553

2) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 140 ตอนพิเศษ 205 ง วันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2566

3) ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

3.3.3 ระดับเสี่ยงโดยทั่วไป

- (1) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ลงวันที่ 12 มีนาคม 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสี่ยงโดยทั่วไป ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนที่ 27 ง เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2540
- (2) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสี่ยงการรบกวนและระดับเสี่ยงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2548 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 11 ง วันที่ 25 มกราคม 2549

3.3.4 คุณภาพน้ำผิวดิน

ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 (แหล่งน้ำประเภทที่ 4) ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 111 ตอนพิเศษ 16 ง วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2537

3.3.5 คุณภาพน้ำทิ้ง

- (1) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 134 ตอนพิเศษ 153 ง เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560
- (2) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 134 ตอนพิเศษ 180 ง เมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม พ.ศ. 2560
- (3) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 141 ตอนพิเศษ 146 ง เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม พ.ศ. 2567
- (4) ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558
- (5) หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ตามหนังสือที่ สกพ 5502/4613 ลงวันที่ 15 เมษายน พ.ศ. 2563

3.3.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

(1) ระดับเสี่ยงภายในสถานประกอบการ

- 1) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
- 2) ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

(2) ระดับความร้อน

กฎกระทรวงแรงงานกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ลงวันที่ 7 ตุลาคม 2559 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 133 ตอนที่ 91 ก เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2559

(3) ความเข้มแสงสว่าง

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

3.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดังนี้

3.4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง และความเร็วและทิศทางลม ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 4 สถานี ได้แก่ โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) และวัดจอมพลเจ้าพระยา แผนผังจุดตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.1-1 ภาพการตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4.1-1 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.1-1

(1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568 สรุปผลได้ดังนี้

1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	0.020-0.040	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก	0.026-0.038	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)	0.046-0.095	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดจอมพลเจ้าพระยา	0.029-0.036	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	0.011-0.020	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก	0.015-0.027	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)	0.022-0.041	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดจอมพลเจ้าพระยา	0.016-0.022	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.30 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานที่มีผลการตรวจวัด ดังนี้

- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	0.0025-0.0032	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก	0.0005-0.0012	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)	0.0029-0.0051	ส่วนในล้านส่วน
- วัดจอมพลเจ้าพระยา	0.0035-0.0057	ส่วนในล้านส่วน

4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

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

- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	0.0026-0.0029	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก	0.0006-0.0009	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)	0.0030-0.0045	ส่วนในล้านส่วน
- วัดจอมพลเจ้าพระยา	0.0036-0.0051	ส่วนในล้านส่วน

5) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

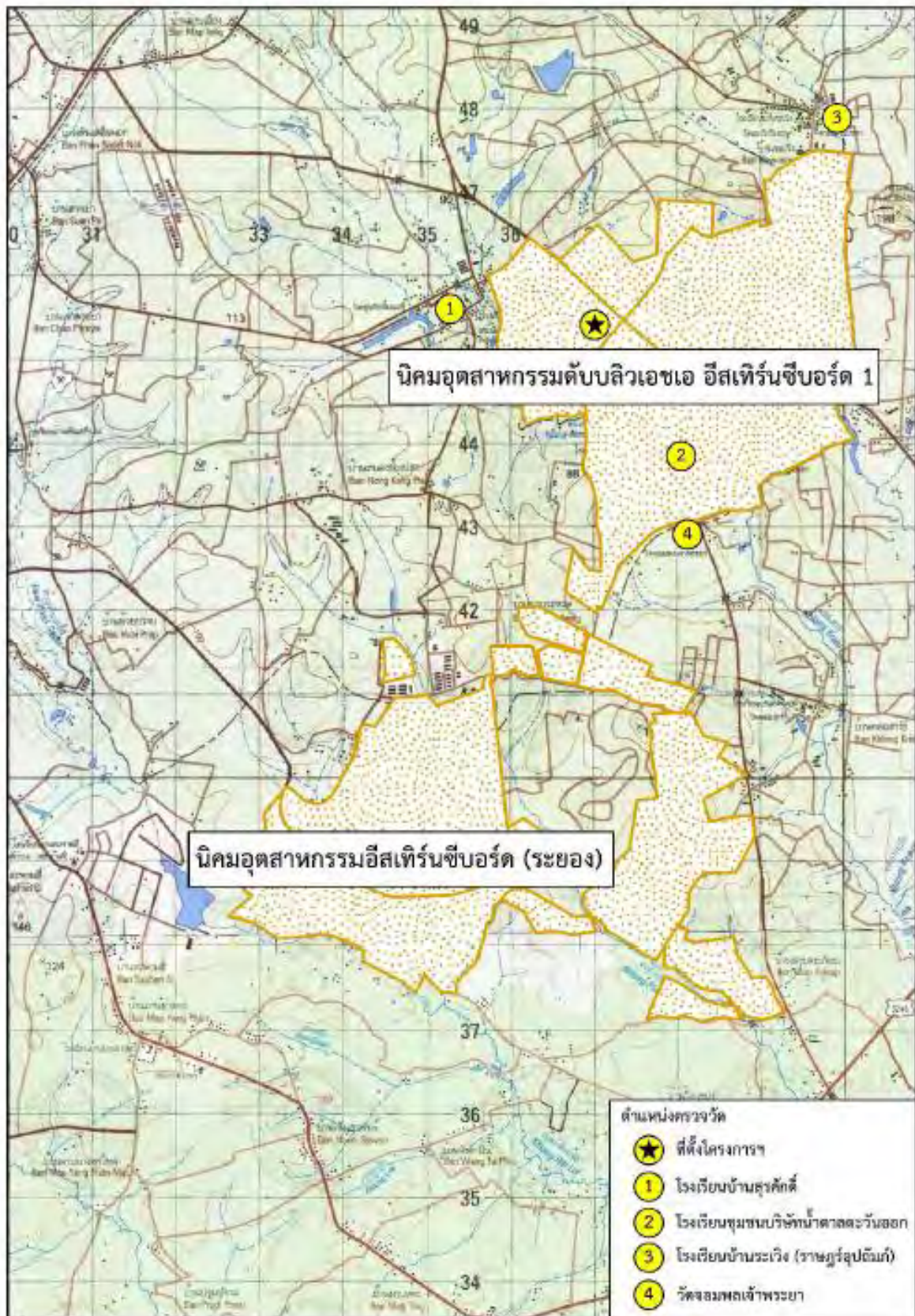
เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.170 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด โดยแต่ละสถานที่มีผลการตรวจวัด ดังนี้

- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	0.0011-0.0070	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก	0.0010-0.0136	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)	0.0014-0.0164	ส่วนในล้านส่วน
- วัดจอมพลเจ้าพระยา	0.0015-0.0065	ส่วนในล้านส่วน

6) ความเร็วและทิศทางการ

ตรวจวัดความเร็วและทิศทางการในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศ แผนผังแสดงความเร็วลมดังตารางที่ 3.4.1-2 และรูปที่ 3.4-1-2 ถึงรูปที่ 3.4-1-5 โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัด ดังนี้

- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออก โดยความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที
- โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ค่อนไปทางทิศเหนือ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที
- โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที
- วัดจอมพลเจ้าพระยา ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก โดยความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที



รูปที่ 3.4.1-1 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์



โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาดละวันออก



โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)



วัดจอมพลเจ้าพระยา

ภาพที่ 3.4.1-1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ตารางที่ 3.4.1-1 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ (A1)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 1
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0735497,1445317

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.)	: TE-5170D, TE-5009X และ 5335, 5502
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.)	: TE-5028A และ 1166
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: 20 ตุลาคม พ.ศ. 2568

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
	TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
20-21 ตุลาคม 2568	0.040	0.020
21-22 ตุลาคม 2568	0.035	0.016
22-23 ตุลาคม 2568	0.030	0.011
23-24 ตุลาคม 2568	0.037	0.013
24-25 ตุลาคม 2568	0.028	0.012
25-26 ตุลาคม 2568	0.024	0.016
26-27 ตุลาคม 2568	0.020	0.016
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	0.020/0.040	0.011/0.020
มาตรฐาน	0.33	0.12

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางวิลาวัลย์ บริรักษ์	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0002
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ (A1)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 1
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0735497, 1445317
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.)	: APSA-370 และ H053D9FA
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.)	: Teledyne API / 947
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.)	: GN0027222
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>)	: 56.3
วันหมดอายุของการสอบเทียบ (Expire Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2573

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Sulfur dioxide (ppm)						
	20 ต.ค. 68	21 ต.ค. 68	22 ต.ค. 68	23 ต.ค. 68	24 ต.ค. 68	25 ต.ค. 68	26 ต.ค. 68
11:00 น. - 12:00 น.	0.0025	0.0028	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026
12:00 น. - 13:00 น.	0.0032	0.0027	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026
13:00 น. - 14:00 น.	0.0030	0.0027	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026
14:00 น. - 15:00 น.	0.0030	0.0027	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026
15:00 น. - 16:00 น.	0.0030	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026
16:00 น. - 17:00 น.	0.0029	0.0026	0.0026	0.0027	0.0026	0.0027	0.0026
17:00 น. - 18:00 น.	0.0030	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0027
18:00 น. - 19:00 น.	0.0030	0.0027	0.0026	0.0026	0.0026	0.0027	0.0026
19:00 น. - 20:00 น.	0.0030	0.0027	0.0027	0.0026	0.0027	0.0026	0.0026
20:00 น. - 21:00 น.	0.0030	0.0027	0.0026	0.0027	0.0027	0.0026	0.0027
21:00 น. - 22:00 น.	0.0030	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027
22:00 น. - 23:00 น.	0.0029	0.0028	0.0026	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027
23:00 น. - 00:00 น.	0.0029	0.0028	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027
00:00 น. - 01:00 น.	0.0029	0.0028	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027	0.0026
01:00 น. - 02:00 น.	0.0029	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027	0.0026	0.0027
02:00 น. - 03:00 น.	0.0029	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027	0.0027
03:00 น. - 04:00 น.	0.0029	0.0027	0.0028	0.0027	0.0026	0.0027	0.0027
04:00 น. - 05:00 น.	0.0029	0.0027	0.0027	0.0026	0.0027	0.0026	0.0027
05:00 น. - 06:00 น.	0.0029	0.0027	0.0027	0.0026	0.0026	0.0028	0.0027
06:00 น. - 07:00 น.	0.0028	0.0027	0.0027	0.0027	0.0026	0.0027	0.0028
07:00 น. - 08:00 น.	0.0028	0.0027	0.0027	0.0027	0.0026	0.0028	0.0027
08:00 น. - 09:00 น.	0.0029	0.0027	0.0028	0.0027	0.0027	0.0027	0.0028
09:00 น. - 10:00 น.	0.0028	0.0027	0.0027	0.0026	0.0027	0.0027	0.0027
10:00 น. - 11:00 น.	0.0027	0.0027	0.0027	0.0026	0.0027	0.0026	0.0027
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0029	0.0027	0.0027	0.0026	0.0026	0.0027	0.0027
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0032	0.0028	0.0028	0.0027	0.0027	0.0028	0.0028
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0025	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.300 ^{1/}						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.120 ^{2/}						

มาตรฐาน : 1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
2/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-204-ค-0004
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ รักยง	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ที่เอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ (A1)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 1
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0735497, 1445317
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.)	: APNA-370 และ ALPOVOWY
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.)	: Teledyne API / 947
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.)	: GN0027222
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>)	: 55.88
วันหมดอายุของการสอบเทียบ (Expire Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2573

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Nitrogen dioxide (ppm)						
	20 ต.ค. 68	21 ต.ค. 68	22 ต.ค. 68	23 ต.ค. 68	24 ต.ค. 68	25 ต.ค. 68	26 ต.ค. 68
11:00 น. - 12:00 น.	0.0020	0.0026	0.0029	0.0023	0.0036	0.0023	0.0016
12:00 น. - 13:00 น.	0.0011	0.0015	0.0036	0.0022	0.0021	0.0031	0.0018
13:00 น. - 14:00 น.	0.0016	0.0031	0.0038	0.0031	0.0023	0.0017	0.0015
14:00 น. - 15:00 น.	0.0016	0.0019	0.0027	0.0051	0.0025	0.0015	0.0018
15:00 น. - 16:00 น.	0.0017	0.0026	0.0045	0.0044	0.0020	0.0023	0.0019
16:00 น. - 17:00 น.	0.0024	0.0018	0.0025	0.0024	0.0029	0.0020	0.0020
17:00 น. - 18:00 น.	0.0016	0.0022	0.0028	0.0020	0.0038	0.0019	0.0015
18:00 น. - 19:00 น.	0.0017	0.0022	0.0020	0.0019	0.0034	0.0063	0.0016
19:00 น. - 20:00 น.	0.0019	0.0019	0.0016	0.0017	0.0026	0.0064	0.0016
20:00 น. - 21:00 น.	0.0020	0.0019	0.0022	0.0021	0.0018	0.0031	0.0019
21:00 น. - 22:00 น.	0.0018	0.0020	0.0022	0.0042	0.0019	0.0020	0.0018
22:00 น. - 23:00 น.	0.0020	0.0021	0.0021	0.0045	0.0019	0.0020	0.0023
23:00 น. - 00:00 น.	0.0023	0.0022	0.0022	0.0064	0.0020	0.0022	0.0044
00:00 น. - 01:00 น.	0.0027	0.0029	0.0028	0.0070	0.0020	0.0023	0.0029
01:00 น. - 02:00 น.	0.0036	0.0018	0.0052	0.0057	0.0039	0.0029	0.0037
02:00 น. - 03:00 น.	0.0048	0.0030	0.0032	0.0034	0.0024	0.0041	0.0030
03:00 น. - 04:00 น.	0.0020	0.0026	0.0020	0.0038	0.0016	0.0026	0.0016
04:00 น. - 05:00 น.	0.0020	0.0024	0.0023	0.0031	0.0013	0.0044	0.0016
05:00 น. - 06:00 น.	0.0019	0.0022	0.0015	0.0020	0.0013	0.0022	0.0022
06:00 น. - 07:00 น.	0.0020	0.0021	0.0016	0.0031	0.0016	0.0018	0.0018
07:00 น. - 08:00 น.	0.0014	0.0028	0.0017	0.0014	0.0016	0.0021	0.0015
08:00 น. - 09:00 น.	0.0013	0.0032	0.0017	0.0015	0.0023	0.0019	0.0014
09:00 น. - 10:00 น.	0.0013	0.0028	0.0018	0.0018	0.0014	0.0024	0.0015
10:00 น. - 11:00 น.	0.0015	0.0036	0.0021	0.0028	0.0026	0.0018	0.0013
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0020	0.0024	0.0025	0.0032	0.0023	0.0027	0.0020
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0048	0.0036	0.0052	0.0070	0.0039	0.0064	0.0044
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0011	0.0015	0.0015	0.0014	0.0013	0.0015	0.0013
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.170						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-204-ค-0004
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ รักษ์ยง	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ที่เอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 2 โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตลิ่งชันนอก (A2)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 2
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0738199,1443916

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.)	: TE-5170D, TE-5009X และ 4804, 5501
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.)	: TE-5028A และ 1166
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: 20 ตุลาคม พ.ศ. 2568

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
	TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
20-21 ตุลาคม 2568	0.038	0.027
21-22 ตุลาคม 2568	0.028	0.023
22-23 ตุลาคม 2568	0.026	0.015
23-24 ตุลาคม 2568	0.030	0.017
24-25 ตุลาคม 2568	0.027	0.015
25-26 ตุลาคม 2568	0.030	0.022
26-27 ตุลาคม 2568	0.031	0.022
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	0.026/0.038	0.015/0.027
มาตรฐาน	0.33	0.12

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางวิลาวัลย์ บริรักษ์	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0002
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 2 โรงเรียนชุมชนบริษัชน้ำตาลตะวันออก (A2)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 2
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0738199, 1443916
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.)	: APSA-370 และ G2CH436B
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.)	: Teledyne API / 947
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.)	: GN0027222
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>)	: 56.3
วันหมดอายุของการสอบเทียบ (Expire Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2573

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Sulfur dioxide (ppm)						
	20 ต.ค. 68	21 ต.ค. 68	22 ต.ค. 68	23 ต.ค. 68	24 ต.ค. 68	25 ต.ค. 68	26 ต.ค. 68
10:00 น. - 11:00 น.	0.0005	0.0008	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
11:00 น. - 12:00 น.	0.0012	0.0007	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
12:00 น. - 13:00 น.	0.0010	0.0007	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
13:00 น. - 14:00 น.	0.0010	0.0007	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
14:00 น. - 15:00 น.	0.0010	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
15:00 น. - 16:00 น.	0.0009	0.0006	0.0006	0.0007	0.0006	0.0007	0.0006
16:00 น. - 17:00 น.	0.0010	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0007
17:00 น. - 18:00 น.	0.0010	0.0007	0.0006	0.0006	0.0006	0.0007	0.0006
18:00 น. - 19:00 น.	0.0010	0.0007	0.0007	0.0006	0.0007	0.0006	0.0006
19:00 น. - 20:00 น.	0.0010	0.0007	0.0006	0.0007	0.0007	0.0006	0.0007
20:00 น. - 21:00 น.	0.0010	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007
21:00 น. - 22:00 น.	0.0009	0.0008	0.0006	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007
22:00 น. - 23:00 น.	0.0009	0.0008	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007
23:00 น. - 00:00 น.	0.0009	0.0008	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007	0.0006
00:00 น. - 01:00 น.	0.0009	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007	0.0006	0.0007
01:00 น. - 02:00 น.	0.0009	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007	0.0007
02:00 น. - 03:00 น.	0.0009	0.0007	0.0008	0.0007	0.0006	0.0007	0.0007
03:00 น. - 04:00 น.	0.0009	0.0007	0.0007	0.0006	0.0007	0.0006	0.0007
04:00 น. - 05:00 น.	0.0009	0.0007	0.0007	0.0006	0.0006	0.0008	0.0007
05:00 น. - 06:00 น.	0.0008	0.0007	0.0007	0.0007	0.0006	0.0007	0.0008
06:00 น. - 07:00 น.	0.0008	0.0007	0.0007	0.0007	0.0006	0.0008	0.0007
07:00 น. - 08:00 น.	0.0009	0.0007	0.0008	0.0007	0.0007	0.0007	0.0008
08:00 น. - 09:00 น.	0.0008	0.0007	0.0007	0.0006	0.0007	0.0007	0.0007
09:00 น. - 10:00 น.	0.0007	0.0007	0.0007	0.0006	0.0007	0.0006	0.0007
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0009	0.0007	0.0007	0.0006	0.0006	0.0007	0.0007
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0012	0.0008	0.0008	0.0007	0.0007	0.0008	0.0008
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0005	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.300 ^{1/}						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.120 ^{2/}						

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-204-ค-0004
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ รักยง	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 2 โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาสีห์นอก (A2)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 2
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0738199, 1443916
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.)	: APNA-370 และ H73KYD1M
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.)	: Teledyne API / 947
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.)	: GN0027222
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>)	: 55.88
วันหมดอายุของการสอบเทียบ (Expire Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2573

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Nitrogen dioxide (ppm)						
	20 ต.ค. 68	21 ต.ค. 68	22 ต.ค. 68	23 ต.ค. 68	24 ต.ค. 68	25 ต.ค. 68	26 ต.ค. 68
10:00 น. - 11:00 น.	0.0017	0.0018	0.0012	0.0016	0.0010	0.0010	0.0011
11:00 น. - 12:00 น.	0.0015	0.0018	0.0013	0.0011	0.0010	0.0011	0.0010
12:00 น. - 13:00 น.	0.0013	0.0015	0.0013	0.0012	0.0011	0.0011	0.0010
13:00 น. - 14:00 น.	0.0012	0.0013	0.0013	0.0011	0.0010	0.0011	0.0010
14:00 น. - 15:00 น.	0.0013	0.0013	0.0012	0.0011	0.0010	0.0012	0.0011
15:00 น. - 16:00 น.	0.0012	0.0013	0.0012	0.0010	0.0011	0.0014	0.0011
16:00 น. - 17:00 น.	0.0013	0.0013	0.0011	0.0010	0.0011	0.0020	0.0012
17:00 น. - 18:00 น.	0.0013	0.0013	0.0012	0.0010	0.0011	0.0017	0.0011
18:00 น. - 19:00 น.	0.0013	0.0016	0.0012	0.0010	0.0011	0.0016	0.0010
19:00 น. - 20:00 น.	0.0015	0.0040	0.0012	0.0011	0.0011	0.0020	0.0011
20:00 น. - 21:00 น.	0.0017	0.0074	0.0013	0.0011	0.0010	0.0023	0.0017
21:00 น. - 22:00 น.	0.0019	0.0084	0.0019	0.0012	0.0010	0.0027	0.0023
22:00 น. - 23:00 น.	0.0025	0.0061	0.0036	0.0011	0.0018	0.0032	0.0028
23:00 น. - 00:00 น.	0.0035	0.0061	0.0024	0.0010	0.0019	0.0029	0.0032
00:00 น. - 01:00 น.	0.0042	0.0075	0.0035	0.0018	0.0025	0.0030	0.0031
01:00 น. - 02:00 น.	0.0042	0.0049	0.0032	0.0033	0.0033	0.0026	0.0034
02:00 น. - 03:00 น.	0.0047	0.0048	0.0028	0.0024	0.0028	0.0029	0.0034
03:00 น. - 04:00 น.	0.0054	0.0043	0.0035	0.0025	0.0029	0.0031	0.0049
04:00 น. - 05:00 น.	0.0061	0.0045	0.0059	0.0034	0.0047	0.0028	0.0038
05:00 น. - 06:00 น.	0.0066	0.0067	0.0091	0.0061	0.0081	0.0042	0.0089
06:00 น. - 07:00 น.	0.0136	0.0117	0.0115	0.0039	0.0103	0.0096	0.0055
07:00 น. - 08:00 น.	0.0031	0.0038	0.0046	0.0018	0.0025	0.0074	0.0021
08:00 น. - 09:00 น.	0.0019	0.0018	0.0028	0.0018	0.0014	0.0024	0.0014
09:00 น. - 10:00 น.	0.0018	0.0016	0.0015	0.0012	0.0012	0.0014	0.0011
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0031	0.0040	0.0029	0.0018	0.0023	0.0027	0.0024
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0136	0.0117	0.0115	0.0061	0.0103	0.0096	0.0089
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0012	0.0013	0.0011	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.170						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-204-ค-0004
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ รักษ์ยง	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 3 โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) (A3)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 3
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0739512,1447941

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : TE-5170D, TE-5009X และ 4801, 5687

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : TE-5028A และ 1166

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 20 ตุลาคม พ.ศ. 2568

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
	TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
20-21 ตุลาคม 2568	0.063	0.030
21-22 ตุลาคม 2568	0.095	0.041
22-23 ตุลาคม 2568	0.055	0.027
23-24 ตุลาคม 2568	0.051	0.023
24-25 ตุลาคม 2568	0.046	0.022
25-26 ตุลาคม 2568	0.071	0.037
26-27 ตุลาคม 2568	0.047	0.027
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	0.046/0.095	0.022/0.041
มาตรฐาน	0.33	0.12

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางวิลาวัลย์ บริรักษ์	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0002
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ที่เอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 3 โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) (A3)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 3
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0739512, 1447941
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.)	: T100 และ 1773
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.)	: Teledyne API / 947
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.)	: GN0027222
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>)	: 56.3
วันหมดอายุของการสอบเทียบ (Expire Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2573

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Sulfur dioxide (ppm)						
	20 ต.ค. 68	21 ต.ค. 68	22 ต.ค. 68	23 ต.ค. 68	24 ต.ค. 68	25 ต.ค. 68	26 ต.ค. 68
12:00 น. - 13:00 น.	0.0035	0.0030	0.0031	0.0030	0.0031	0.0030	0.0029
13:00 น. - 14:00 น.	0.0043	0.0030	0.0030	0.0031	0.0031	0.0030	0.0030
14:00 น. - 15:00 น.	0.0045	0.0030	0.0030	0.0030	0.0031	0.0030	0.0030
15:00 น. - 16:00 น.	0.0046	0.0030	0.0031	0.0031	0.0031	0.0030	0.0029
16:00 น. - 17:00 น.	0.0047	0.0030	0.0031	0.0030	0.0031	0.0030	0.0029
17:00 น. - 18:00 น.	0.0047	0.0030	0.0031	0.0031	0.0031	0.0030	0.0029
18:00 น. - 19:00 น.	0.0047	0.0030	0.0030	0.0030	0.0031	0.0030	0.0029
19:00 น. - 20:00 น.	0.0047	0.0030	0.0030	0.0030	0.0031	0.0030	0.0029
20:00 น. - 21:00 น.	0.0047	0.0031	0.0030	0.0031	0.0031	0.0030	0.0029
21:00 น. - 22:00 น.	0.0047	0.0030	0.0031	0.0032	0.0032	0.0030	0.0029
22:00 น. - 23:00 น.	0.0047	0.0031	0.0031	0.0031	0.0032	0.0032	0.0029
23:00 น. - 00:00 น.	0.0047	0.0030	0.0033	0.0031	0.0032	0.0031	0.0029
00:00 น. - 01:00 น.	0.0047	0.0030	0.0034	0.0031	0.0031	0.0031	0.0030
01:00 น. - 02:00 น.	0.0047	0.0031	0.0032	0.0032	0.0033	0.0030	0.0030
02:00 น. - 03:00 น.	0.0047	0.0030	0.0031	0.0032	0.0035	0.0030	0.0030
03:00 น. - 04:00 น.	0.0048	0.0030	0.0031	0.0031	0.0033	0.0030	0.0030
04:00 น. - 05:00 น.	0.0048	0.0032	0.0034	0.0031	0.0033	0.0030	0.0029
05:00 น. - 06:00 น.	0.0048	0.0032	0.0032	0.0031	0.0032	0.0030	0.0029
06:00 น. - 07:00 น.	0.0048	0.0032	0.0032	0.0031	0.0031	0.0030	0.0030
07:00 น. - 08:00 น.	0.0051	0.0032	0.0032	0.0032	0.0031	0.0030	0.0031
08:00 น. - 09:00 น.	0.0049	0.0031	0.0031	0.0032	0.0031	0.0030	0.0030
09:00 น. - 10:00 น.	0.0042	0.0030	0.0031	0.0032	0.0031	0.0030	0.0031
10:00 น. - 11:00 น.	0.0031	0.0031	0.0031	0.0032	0.0031	0.0030	0.0032
11:00 น. - 12:00 น.	0.0030	0.0030	0.0031	0.0032	0.0030	0.0029	0.0030
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0045	0.0031	0.0031	0.0031	0.0032	0.0030	0.0030
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0051	0.0032	0.0034	0.0032	0.0035	0.0032	0.0032
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0029	0.0029
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.300 ^{1/}						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.120 ^{2/}						

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-204-ค-0004
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ รักยง	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ที่เอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 3 โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) (A3)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 3
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0739512, 1447941
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.)	: T200 และ 2198
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.)	: Teledyne API / 947
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.)	: GN0027222
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>)	: 55.88
วันหมดอายุของการสอบเทียบ (Expire Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2573

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Nitrogen dioxide (ppm)						
	20 ต.ค. 68	21 ต.ค. 68	22 ต.ค. 68	23 ต.ค. 68	24 ต.ค. 68	25 ต.ค. 68	26 ต.ค. 68
12:00 น. - 13:00 น.	0.0014	0.0074	0.0050	0.0020	0.0022	0.0142	0.0061
13:00 น. - 14:00 น.	0.0082	0.0073	0.0108	0.0019	0.0114	0.0128	0.0071
14:00 น. - 15:00 น.	0.0072	0.0097	0.0096	0.0015	0.0123	0.0152	0.0112
15:00 น. - 16:00 น.	0.0096	0.0106	0.0081	0.0018	0.0157	0.0134	0.0101
16:00 น. - 17:00 น.	0.0098	0.0096	0.0087	0.0025	0.0124	0.0100	0.0082
17:00 น. - 18:00 น.	0.0091	0.0065	0.0064	0.0026	0.0093	0.0093	0.0096
18:00 น. - 19:00 น.	0.0096	0.0059	0.0090	0.0026	0.0082	0.0085	0.0074
19:00 น. - 20:00 น.	0.0092	0.0075	0.0065	0.0038	0.0077	0.0082	0.0068
20:00 น. - 21:00 น.	0.0083	0.0075	0.0054	0.0051	0.0075	0.0099	0.0075
21:00 น. - 22:00 น.	0.0107	0.0062	0.0067	0.0034	0.0076	0.0146	0.0063
22:00 น. - 23:00 น.	0.0122	0.0063	0.0076	0.0036	0.0083	0.0134	0.0047
23:00 น. - 00:00 น.	0.0085	0.0087	0.0100	0.0029	0.0082	0.0140	0.0049
00:00 น. - 01:00 น.	0.0118	0.0119	0.0103	0.0032	0.0153	0.0123	0.0060
01:00 น. - 02:00 น.	0.0110	0.0074	0.0130	0.0029	0.0164	0.0113	0.0055
02:00 น. - 03:00 น.	0.0085	0.0090	0.0125	0.0024	0.0149	0.0107	0.0057
03:00 น. - 04:00 น.	0.0081	0.0087	0.0101	0.0030	0.0130	0.0121	0.0073
04:00 น. - 05:00 น.	0.0103	0.0100	0.0100	0.0044	0.0112	0.0095	0.0073
05:00 น. - 06:00 น.	0.0101	0.0092	0.0105	0.0043	0.0123	0.0095	0.0102
06:00 น. - 07:00 น.	0.0116	0.0102	0.0080	0.0043	0.0113	0.0114	0.0125
07:00 น. - 08:00 น.	0.0096	0.0096	0.0112	0.0038	0.0149	0.0103	0.0122
08:00 น. - 09:00 น.	0.0109	0.0092	0.0108	0.0037	0.0133	0.0144	0.0078
09:00 น. - 10:00 น.	0.0114	0.0066	0.0078	0.0057	0.0156	0.0117	0.0077
10:00 น. - 11:00 น.	0.0116	0.0068	0.0095	0.0031	0.0144	0.0103	0.0097
11:00 น. - 12:00 น.	0.0080	0.0050	0.0105	0.0027	0.0121	0.0130	0.0084
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0094	0.0082	0.0091	0.0032	0.0115	0.0117	0.0079
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0122	0.0119	0.0130	0.0057	0.0164	0.0152	0.0125
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0014	0.0050	0.0050	0.0015	0.0022	0.0082	0.0047
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.170						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-204-ค-0004
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ รักษ์ยง	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 4 วัดจอมพลเจ้าพระยา (A4)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 4
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0738170,1442937

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.)	: TE-5170D, TE-5009X และ 5497, 4792
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.)	: TE-5028A และ 1166
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: 20 ตุลาคม พ.ศ. 2568

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
	TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)
	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง
20-21 ตุลาคม 2568	0.031	0.022
21-22 ตุลาคม 2568	0.032	0.020
22-23 ตุลาคม 2568	0.032	0.016
23-24 ตุลาคม 2568	0.036	0.018
24-25 ตุลาคม 2568	0.033	0.019
25-26 ตุลาคม 2568	0.034	0.020
26-27 ตุลาคม 2568	0.029	0.020
ค่าต่ำสุด / ค่าสูงสุด	0.029/0.036	0.016/0.022
มาตรฐาน	0.33	0.12

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางวิลาวัลย์ บริรักษ์	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0002
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางสาวธนิดา กุลสุริวงศ์	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-จ-0029
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 4 วัดจอมพลเจ้าพระยา (A4)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 4
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0738170, 1442937
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.)	: T100 และ 1772
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.)	: Teledyne API / 947
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.)	: GN0027222
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>)	: 56.3
วันหมดอายุของการสอบเทียบ (Expire Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2573

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Sulfur dioxide (ppm)						
	20 ต.ค. 68	21 ต.ค. 68	22 ต.ค. 68	23 ต.ค. 68	24 ต.ค. 68	25 ต.ค. 68	26 ต.ค. 68
09:00 น. - 10:00 น.	0.0041	0.0036	0.0037	0.0036	0.0037	0.0036	0.0035
10:00 น. - 11:00 น.	0.0049	0.0036	0.0036	0.0037	0.0037	0.0036	0.0036
11:00 น. - 12:00 น.	0.0051	0.0036	0.0036	0.0036	0.0037	0.0036	0.0036
12:00 น. - 13:00 น.	0.0052	0.0036	0.0037	0.0037	0.0037	0.0036	0.0035
13:00 น. - 14:00 น.	0.0053	0.0036	0.0037	0.0036	0.0037	0.0036	0.0035
14:00 น. - 15:00 น.	0.0053	0.0036	0.0037	0.0037	0.0037	0.0036	0.0035
15:00 น. - 16:00 น.	0.0053	0.0036	0.0036	0.0036	0.0037	0.0036	0.0035
16:00 น. - 17:00 น.	0.0053	0.0036	0.0036	0.0036	0.0037	0.0036	0.0035
17:00 น. - 18:00 น.	0.0053	0.0037	0.0036	0.0037	0.0037	0.0036	0.0035
18:00 น. - 19:00 น.	0.0053	0.0036	0.0037	0.0038	0.0038	0.0036	0.0035
19:00 น. - 20:00 น.	0.0053	0.0037	0.0037	0.0037	0.0038	0.0038	0.0035
20:00 น. - 21:00 น.	0.0053	0.0036	0.0039	0.0037	0.0038	0.0037	0.0035
21:00 น. - 22:00 น.	0.0053	0.0036	0.0040	0.0037	0.0037	0.0037	0.0036
22:00 น. - 23:00 น.	0.0053	0.0037	0.0038	0.0038	0.0039	0.0036	0.0036
23:00 น. - 00:00 น.	0.0053	0.0036	0.0037	0.0038	0.0041	0.0036	0.0036
00:00 น. - 01:00 น.	0.0054	0.0036	0.0037	0.0037	0.0039	0.0036	0.0036
01:00 น. - 02:00 น.	0.0054	0.0038	0.0040	0.0037	0.0039	0.0036	0.0035
02:00 น. - 03:00 น.	0.0054	0.0038	0.0038	0.0037	0.0038	0.0036	0.0035
03:00 น. - 04:00 น.	0.0054	0.0038	0.0038	0.0037	0.0037	0.0036	0.0036
04:00 น. - 05:00 น.	0.0057	0.0038	0.0038	0.0038	0.0037	0.0036	0.0037
05:00 น. - 06:00 น.	0.0055	0.0037	0.0037	0.0038	0.0037	0.0036	0.0036
06:00 น. - 07:00 น.	0.0048	0.0036	0.0037	0.0038	0.0037	0.0036	0.0037
07:00 น. - 08:00 น.	0.0037	0.0037	0.0037	0.0038	0.0037	0.0036	0.0038
08:00 น. - 09:00 น.	0.0036	0.0036	0.0037	0.0038	0.0036	0.0035	0.0036
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0051	0.0037	0.0037	0.0037	0.0038	0.0036	0.0036
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0057	0.0038	0.0040	0.0038	0.0041	0.0038	0.0038
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0035	0.0035
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.300 ^{1/}						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	0.120 ^{2/}						

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-204-ค-0004
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ รักยง	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

ตารางที่ 3.4.1-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ที่เอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 4 วัดจอมพลเจ้าพระยา (A4)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 4
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0738170, 1442937
รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.)	: T200 และ 2197
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.)	: Teledyne API / 947
รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.)	: GN0027222
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565
ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration <ppm>)	: 55.88
วันหมดอายุของการสอบเทียบ (Expire Date)	: 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2573

ช่วงเวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Nitrogen dioxide (ppm)						
	20 ต.ค. 68	21 ต.ค. 68	22 ต.ค. 68	23 ต.ค. 68	24 ต.ค. 68	25 ต.ค. 68	26 ต.ค. 68
09:00 น. - 10:00 น.	0.0028	0.0061	0.0024	0.0033	0.0025	0.0039	0.0036
10:00 น. - 11:00 น.	0.0028	0.0034	0.0028	0.0035	0.0026	0.0039	0.0034
11:00 น. - 12:00 น.	0.0036	0.0036	0.0035	0.0048	0.0031	0.0039	0.0037
12:00 น. - 13:00 น.	0.0061	0.0045	0.0049	0.0044	0.0041	0.0038	0.0038
13:00 น. - 14:00 น.	0.0051	0.0053	0.0037	0.0038	0.0049	0.0049	0.0039
14:00 น. - 15:00 น.	0.0037	0.0064	0.0032	0.0028	0.0037	0.0059	0.0038
15:00 น. - 16:00 น.	0.0032	0.0059	0.0029	0.0031	0.0032	0.0036	0.0035
16:00 น. - 17:00 น.	0.0038	0.0040	0.0028	0.0033	0.0038	0.0035	0.0033
17:00 น. - 18:00 น.	0.0037	0.0036	0.0023	0.0025	0.0031	0.0034	0.0034
18:00 น. - 19:00 น.	0.0037	0.0039	0.0035	0.0021	0.0033	0.0043	0.0031
19:00 น. - 20:00 น.	0.0024	0.0043	0.0027	0.0023	0.0028	0.0034	0.0031
20:00 น. - 21:00 น.	0.0033	0.0038	0.0024	0.0028	0.0022	0.0033	0.0034
21:00 น. - 22:00 น.	0.0034	0.0037	0.0029	0.0020	0.0024	0.0034	0.0032
22:00 น. - 23:00 น.	0.0041	0.0031	0.0021	0.0019	0.0027	0.0042	0.0033
23:00 น. - 00:00 น.	0.0037	0.0027	0.0023	0.0015	0.0026	0.0035	0.0032
00:00 น. - 01:00 น.	0.0037	0.0025	0.0044	0.0021	0.0028	0.0036	0.0031
01:00 น. - 02:00 น.	0.0037	0.0027	0.0043	0.0022	0.0026	0.0036	0.0032
02:00 น. - 03:00 น.	0.0053	0.0026	0.0051	0.0039	0.0033	0.0032	0.0042
03:00 น. - 04:00 น.	0.0028	0.0041	0.0065	0.0036	0.0038	0.0036	0.0039
04:00 น. - 05:00 น.	0.0036	0.0031	0.0044	0.0025	0.0042	0.0048	0.0036
05:00 น. - 06:00 น.	0.0027	0.0028	0.0026	0.0025	0.0029	0.0053	0.0037
06:00 น. - 07:00 น.	0.0027	0.0029	0.0028	0.0031	0.0028	0.0040	0.0051
07:00 น. - 08:00 น.	0.0027	0.0027	0.0031	0.0033	0.0027	0.0038	0.0040
08:00 น. - 09:00 น.	0.0030	0.0025	0.0031	0.0058	0.0030	0.0037	0.0036
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0036	0.0036	0.0034	0.0030	0.0031	0.0039	0.0036
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	0.0061	0.0064	0.0065	0.0058	0.0049	0.0059	0.0051
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	0.0024	0.0025	0.0021	0.0015	0.0022	0.0032	0.0031
มาตรฐาน 1 ชั่วโมง	0.170						
มาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์ดา		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์ดา		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นางสาวกนกกร เอนก	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-204-ค-0004
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
เลขที่ชื่อผู้วิเคราะห์ทะเบียนผู้วิเคราะห์	นางสาวอรรณณ รักษ์ยง	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000		

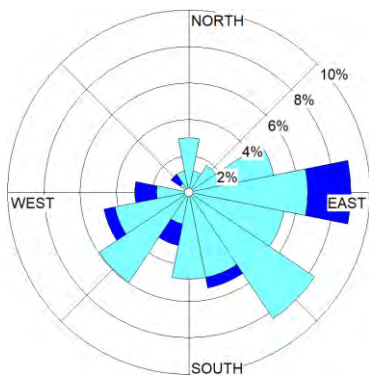
ตารางที่ 3.4.1-2 ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ (A1)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 1
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0735497, 1445317

เวลา	ผลการตรวจวัด																				
	20-21 ต.ค. 68			21-22 ต.ค. 68			22-23 ต.ค. 68			23-24 ต.ค. 68			24-25 ต.ค. 68			25-26 ต.ค. 68			26-27 ต.ค. 68		
	WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)	
11:00 น. - 12:00 น.	0.8	249.0	WSW	1.8	262.0	W	1.4	356.0	N	0.6	245.0	WSW	1.1	144.0	SE	0.7	225.0	SW	1.0	172.0	S
12:00 น. - 13:00 น.	0.4	256.0	WSW	0.9	144.0	SE	0.7	166.0	SSE	2.7	203.0	SSW	1.0	132.0	SE	1.0	170.0	S	1.6	309.0	NW
13:00 น. - 14:00 น.	0.9	128.0	SE	0.4	164.0	SSE	2.1	100.0	E	1.2	7.0	N	0.5	145.0	SE	0.8	217.0	SW	0.5	153.0	SSE
14:00 น. - 15:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	1.5	264.0	W	0.9	83.0	E	0.3	126.0	SE	1.6	35.0	NE	0.9	188.0	S
15:00 น. - 16:00 น.	0.5	106.0	ESE	0.8	70.0	ENE	0.9	116.0	ESE	0.0	-	-	0.6	197.0	SSW	0.6	71.0	ENE	0.5	267.0	W
16:00 น. - 17:00 น.	0.2	-	-	0.4	247.0	WSW	0.1	-	-	0.8	359.0	N	0.8	146.0	SE	0.2	-	-	0.7	96.0	E
17:00 น. - 18:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	0.6	68.0	ENE	0.0	-	-	0.7	242.0	WSW	1.5	29.0	NNE	0.6	103.0	ESE
18:00 น. - 19:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.5	158.0	SSE	0.0	-	-	0.6	161.0	SSE
19:00 น. - 20:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	0.1	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.1	-	-
20:00 น. - 21:00 น.	1.6	31.0	NNE	0.0	-	-	1.0	59.0	ENE	0.0	-	-	0.3	243.0	WSW	0.0	-	-	0.5	71.0	ENE
21:00 น. - 22:00 น.	0.7	359.0	N	0.2	-	-	0.1	-	-	0.8	230.0	SW	0.5	263.0	W	0.0	-	-	0.0	-	-
22:00 น. - 23:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	0.3	83.0	E	0.4	104.0	ESE	0.0	-	-	0.0	-	-	0.1	-	-
23:00 น. - 00:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	0.3	88.0	E	0.5	169.0	S	0.3	100.0	E	0.0	-	-	0.4	87.0	E
00:00 น. - 01:00 น.	0.0	-	-	0.9	90.0	E	0.4	171.0	S	0.4	154.0	SSE	0.2	-	-	0.0	-	-	0.1	-	-
01:00 น. - 02:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	1.0	174.0	S	0.3	237.0	WSW	0.0	-	-	0.0	-	-
02:00 น. - 03:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	0.7	92.0	E	0.5	127.0	SE	0.2	-	-	0.3	75.0	ENE	0.4	101.0	E
03:00 น. - 04:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	1.1	222.0	SW	0.6	175.0	S	0.7	162.0	SSE	0.0	-	-	0.0	-	-
04:00 น. - 05:00 น.	0.0	-	-	0.3	213.0	SSW	0.6	96.0	E	0.7	137.0	SE	1.3	148.0	SSE	0.3	225.0	SW	0.2	-	-
05:00 น. - 06:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	0.5	214.0	SW	0.7	107.0	ESE	0.6	228.0	SW	0.5	50.0	NE	0.0	-	-
06:00 น. - 07:00 น.	0.0	-	-	0.6	72.0	ENE	1.1	191.0	S	0.8	125.0	SE	0.9	104.0	ESE	0.2	-	-	0.0	-	-
07:00 น. - 08:00 น.	0.0	-	-	0.7	335.0	NNW	1.8	270.0	W	0.7	205.0	SSW	0.2	-	-	0.3	94.0	E	0.4	117.0	ESE
08:00 น. - 09:00 น.	0.6	9.0	N	1.6	102.0	ESE	0.3	230.0	SW	1.0	330.0	NNW	1.2	78.0	ENE	0.1	-	-	0.6	124.0	SE
09:00 น. - 10:00 น.	1.7	203.0	SSW	1.6	145.0	SE	3.2	86.0	E	2.9	240.0	WSW	1.3	230.0	SW	0.6	228.0	SW	1.7	161.0	SSE
10:00 น. - 11:00 น.	1.2	39.0	NE	2.0	98.0	E	1.7	309.0	NW	0.5	132.0	SE	0.9	117.0	ESE	2.0	87.0	E	0.5	137.0	SE
ฝั่งลม (Wind Rose)																					

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายศรายุทธ จิตรานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายวิชาญ ชูณรัตน์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-ค-0006
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000
ข้อสรุป	ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออก ความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที

แสดงข้อมูล Wind Rose



WS (m/s)		%
	≥ 10.0	0.00
	8.0-10.0	0.00
	5.5-8.0	0.00
	3.3-5.5	0.00
	1.7-3.3	6.55
	0.3-1.7	55.95
	Calms	37.50

รูปที่ 3.4.1-2 ผังลมบริเวณสถานีที่ 1 โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ (A1)
ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

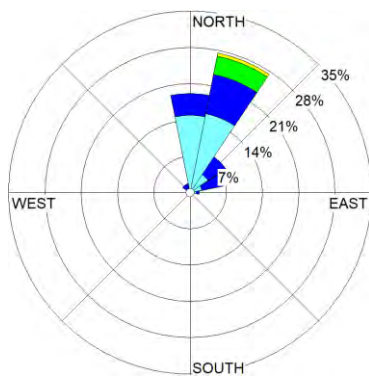
ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 2 โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาสีห์วันออก (A2)
เลขที่สถานีตรวจวัด	: สถานีที่ 2
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0738199, 1443916

เวลา	ผลการตรวจวัด													
	20-21 ต.ค. 68		21-22 ต.ค. 68		22-23 ต.ค. 68		23-24 ต.ค. 68		24-25 ต.ค. 68		25-26 ต.ค. 68		26-27 ต.ค. 68	
	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)	WS (m/s)	WD (deg)
10:00 น. - 11:00 น.	0.0	-	3.0	7.0	1.8	339.0	2.1	26.0	0.7	26.0	1.6	59.0	0.7	304.0
11:00 น. - 12:00 น.	0.2	-	1.3	20.0	5.6	15.0	4.0	21.0	4.1	72.0	1.4	20.0	1.3	20.0
12:00 น. - 13:00 น.	0.3	17.0	3.8	31.0	2.5	54.0	4.8	25.0	3.3	30.0	2.2	27.0	2.3	29.0
13:00 น. - 14:00 น.	0.5	7.0	3.4	23.0	1.5	5.0	1.8	33.0	1.6	69.0	3.0	53.0	1.7	62.0
14:00 น. - 15:00 น.	0.0	-	1.9	7.0	1.6	58.0	0.6	5.0	0.0	-	0.6	19.0	3.5	58.0
15:00 น. - 16:00 น.	0.7	107.0	2.0	73.0	3.0	72.0	3.2	10.0	0.0	-	0.4	29.0	1.9	37.0
16:00 น. - 17:00 น.	0.0	-	0.3	27.0	1.5	86.0	1.9	49.0	2.8	24.0	0.6	19.0	1.5	22.0
17:00 น. - 18:00 น.	0.0	-	2.4	13.0	1.6	46.0	0.3	19.0	0.0	-	1.3	78.0	0.0	-
18:00 น. - 19:00 น.	0.0	-	0.0	-	2.5	46.0	1.1	5.0	0.0	-	0.0	-	0.4	0.0
19:00 น. - 20:00 น.	1.2	35.0	0.0	-	1.8	16.0	0.0	-	0.8	10.0	0.0	-	0.7	10.0
20:00 น. - 21:00 น.	2.3	63.0	0.0	-	0.6	39.0	0.0	-	0.9	28.0	0.0	-	0.2	-
21:00 น. - 22:00 น.	1.0	226.0	0.0	-	1.8	72.0	1.0	20.0	1.3	0.0	0.0	-	1.5	82.0
22:00 น. - 23:00 น.	0.5	182.0	0.0	-	1.2	10.0	0.8	2.0	2.7	359.0	0.0	-	0.2	-
23:00 น. - 00:00 น.	0.6	283.0	1.0	30.0	3.2	359.0	0.0	-	0.4	11.0	0.0	-	0.7	0.0
00:00 น. - 01:00 น.	0.0	-	0.0	-	0.4	359.0	0.0	-	0.3	358.0	0.0	-	0.8	6.0
01:00 น. - 02:00 น.	0.0	-	0.5	358.0	1.1	36.0	1.0	359.0	2.3	20.0	0.4	44.0	0.6	347.0
02:00 น. - 03:00 น.	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.4	2.0	1.2	18.0	0.3	0.0
03:00 น. - 04:00 น.	0.0	-	1.0	20.0	2.0	93.0	2.1	342.0	3.9	20.0	0.0	-	0.0	-
04:00 น. - 05:00 น.	0.0	-	0.3	0.0	3.2	24.0	0.0	-	1.9	30.0	0.0	-	0.0	-
05:00 น. - 06:00 น.	1.4	11.0	0.0	-	1.5	14.0	0.0	-	2.6	36.0	1.2	356.0	0.8	17.0
06:00 น. - 07:00 น.	0.0	-	1.6	30.0	0.1	-	1.8	8.0	1.5	22.0	1.9	30.0	1.7	304.0
07:00 น. - 08:00 น.	0.5	5.0	1.7	36.0	0.6	14.0	1.3	18.0	0.0	-	1.6	29.0	0.6	19.0
08:00 น. - 09:00 น.	1.0	25.0	0.8	20.0	2.0	15.0	2.1	323.0	1.9	162.0	1.9	64.0	0.4	34.0
09:00 น. - 10:00 น.	1.2	35.0	0.7	0.0	2.5	67.0	2.2	357.0	2.6	23.0	1.5	0.0	0.0	-
ผังลม (Wind Rose)														

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายศรายุทธ จิตรานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายวิชาญ ชูณห์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-ค-0006
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000
ข้อสรุป	ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ ความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที

แสดงข้อมูล Wind Rose



WS (m/s)	%
≥ 10.0	0.00
8.0-10.0	0.00
5.5-8.0	0.60
3.3-5.5	4.76
1.7-3.3	23.81
0.3-1.7	41.67
Calms	29.17

รูปที่ 3.4.1-3 ผังลมบริเวณสถานีที่ 2 โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก (A2)
ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

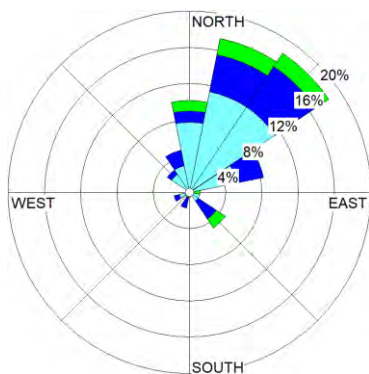
ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณสถานีที่ 3 โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) (A3)
เลขที่สถานีตรวจวัด : สถานีที่ 3
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0739512, 1447941

เวลา	ผลการตรวจวัด																				
	20-21 ต.ค. 68			21-22 ต.ค. 68			22-23 ต.ค. 68			23-24 ต.ค. 68			24-25 ต.ค. 68			25-26 ต.ค. 68			26-27 ต.ค. 68		
	WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)	
12:00 น. - 13:00 น.	0.7	42.0	NE	3.2	43.0	NE	2.3	55.0	NE	3.5	29.0	NNE	1.6	319.0	NW	1.4	4.0	N	0.0	-	-
13:00 น. - 14:00 น.	2.8	12.0	NNE	1.0	16.0	NNE	0.7	66.0	ENE	3.4	26.0	NNE	0.9	29.0	NNE	2.8	34.0	NE	3.5	39.0	NE
14:00 น. - 15:00 น.	0.4	37.0	NE	0.9	308.0	NW	4.0	38.0	NE	2.3	62.0	ENE	1.8	200.0	SSW	3.1	8.0	N	2.8	240.0	WSW
15:00 น. - 16:00 น.	0.7	248.0	WSW	2.6	35.0	NE	1.2	351.0	N	1.5	34.0	NE	1.6	45.0	NE	0.4	111.0	ESE	1.4	11.0	N
16:00 น. - 17:00 น.	1.8	28.0	NNE	0.5	16.0	NNE	2.6	133.0	SE	0.4	50.0	NE	0.0	-	-	1.3	16.0	NNE	1.6	27.0	NNE
17:00 น. - 18:00 น.	0.6	42.0	NE	0.3	28.0	NNE	0.8	231.0	SW	1.7	340.0	NNW	0.9	70.0	ENE	2.2	346.0	NNW	0.0	-	-
18:00 น. - 19:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	0.3	206.0	SSW	0.8	5.0	N	0.0	-	-	1.7	19.0	NNE	0.4	88.0	E
19:00 น. - 20:00 น.	0.0	-	-	0.5	18.0	NNE	1.7	206.0	SSW	0.0	-	-	0.0	-	-	0.4	53.0	NE	0.0	-	-
20:00 น. - 21:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	1.5	106.0	ESE	0.0	-	-	0.8	34.0	NE	0.6	21.0	NNE	0.0	-	-
21:00 น. - 22:00 น.	0.5	21.0	NNE	0.0	-	-	4.8	14.0	NNE	0.9	127.0	SE	0.5	56.0	NE	0.0	-	-	0.0	-	-
22:00 น. - 23:00 น.	0.3	28.0	NNE	0.5	49.0	NE	3.6	184.0	S	0.5	69.0	ENE	0.6	31.0	NNE	0.8	332.0	NNW	0.5	18.0	NNE
23:00 น. - 00:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	0.7	257.0	WSW	1.0	54.0	NE	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-
00:00 น. - 01:00 น.	0.0	-	-	0.8	319.0	NW	0.9	125.0	SE	1.0	63.0	ENE	0.0	-	-	0.3	44.0	NE	0.7	355.0	N
01:00 น. - 02:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.6	352.0	N	0.7	25.0	NNE
02:00 น. - 03:00 น.	0.4	15.0	NNE	0.0	-	-	2.4	125.0	SE	0.3	63.0	ENE	0.4	61.0	ENE	0.0	-	-	0.5	308.0	NW
03:00 น. - 04:00 น.	0.6	32.0	NNE	0.0	-	-	3.6	125.0	SE	1.1	40.0	NE	0.5	44.0	NE	0.0	-	-	0.0	-	-
04:00 น. - 05:00 น.	1.1	7.0	N	0.5	359.0	N	4.0	125.0	SE	1.5	3.0	N	2.0	34.0	NE	0.0	-	-	0.0	-	-
05:00 น. - 06:00 น.	0.8	22.0	NNE	2.6	335.0	NNW	3.1	125.0	SE	0.0	-	-	0.6	38.0	NE	1.8	313.0	NW	2.0	10.0	N
06:00 น. - 07:00 น.	0.0	-	-	1.0	6.0	N	1.8	125.0	SE	2.6	32.0	NNE	0.0	-	-	1.1	340.0	NNW	1.1	334.0	NNW
07:00 น. - 08:00 น.	0.0	-	-	2.4	25.0	NNE	1.5	334.0	NNW	2.1	12.0	NNE	0.0	-	-	1.1	25.0	NNE	1.2	355.0	N
08:00 น. - 09:00 น.	0.8	50.0	NE	3.7	4.0	N	0.0	-	-	1.5	27.0	NNE	2.8	59.0	ENE	0.4	27.0	NNE	1.4	60.0	ENE
09:00 น. - 10:00 น.	1.6	69.0	ENE	1.6	41.0	NE	3.2	64.0	ENE	2.3	35.0	NE	0.0	-	-	2.0	49.0	NE	0.2	-	-
10:00 น. - 11:00 น.	4.1	80.0	E	0.6	45.0	NE	3.3	39.0	NE	2.7	41.0	NE	0.4	327.0	NNW	3.8	351.0	N	0.8	5.0	N
11:00 น. - 12:00 น.	1.0	60.0	ENE	1.7	16.0	NNE	1.4	42.0	NE	2.9	59.0	ENE	1.7	38.0	NE	2.0	67.0	ENE	0.5	11.0	N
ผังลม (Wind Rose)																					

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ ทองขจรศักดิ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายศรายุทธ จิตรานนท์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายวิชาญ ชูณห์
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-204-ค-0006
เบอร์โทรศัพท์	0-2760-3000
ข้อสรุป	ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที

แสดงข้อมูล Wind Rose



WS (m/s)	%
≥ 10.0	0.00
8.0-10.0	0.00
5.5-8.0	0.00
3.3-5.5	7.14
1.7-3.3	20.24
0.3-1.7	46.43
Calms	26.19

รูปที่ 3.4.1-4 พังลมบริเวณสถานีที่ 3 โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) (A3)
ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

ตารางที่ 3.4.1-2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ : โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณสถานีที่ 4 วัดจอมพลเจ้าพระยา (A4)
เลขที่สถานีตรวจวัด : สถานีที่ 4
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0738170, 1442937

เวลา	ผลการตรวจวัด																				
	20-21 ต.ค. 68			21-22 ต.ค. 68			22-23 ต.ค. 68			23-24 ต.ค. 68			24-25 ต.ค. 68			25-26 ต.ค. 68			26-27 ต.ค. 68		
	WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)		WS (m/s)	WD (deg)	
09:00 น. - 10:00 น.	1.6	77.0	ENE	0.8	105.0	ESE	1.1	352.0	N	0.9	38.0	NE	1.2	86.0	E	3.7	23.0	NNE	0.8	52.0	NE
10:00 น. - 11:00 น.	1.2	90.0	E	0.0	-	-	0.6	116.0	ESE	1.3	62.0	ENE	2.6	34.0	NE	1.6	130.0	SE	1.4	57.0	ENE
11:00 น. - 12:00 น.	1.1	63.0	ENE	1.1	178.0	S	1.3	73.0	ENE	1.2	49.0	NE	3.2	355.0	N	2.4	95.0	E	1.0	73.0	ENE
12:00 น. - 13:00 น.	1.8	321.0	NW	0.6	147.0	SSE	1.6	73.0	ENE	0.3	85.0	E	1.2	6.0	N	0.4	70.0	ENE	0.6	60.0	ENE
13:00 น. - 14:00 น.	1.0	88.0	E	1.7	240.0	WSW	0.9	91.0	E	1.7	101.0	E	0.0	-	-	1.8	89.0	E	0.5	69.0	ENE
14:00 น. - 15:00 น.	1.8	2.0	N	0.4	285.0	WNW	5.0	71.0	ENE	1.3	124.0	SE	1.3	196.0	SSW	2.1	74.0	ENE	0.9	11.0	N
15:00 น. - 16:00 น.	0.4	60.0	ENE	0.2	-	-	2.1	48.0	NE	4.7	134.0	SE	1.3	166.0	SSE	1.3	171.0	S	0.0	-	-
16:00 น. - 17:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	2.5	92.0	E	0.8	147.0	SSE	0.0	-	-	1.3	132.0	SE	1.4	359.0	N
17:00 น. - 18:00 น.	0.4	36.0	NE	0.0	-	-	1.8	124.0	SE	0.8	119.0	ESE	0.4	183.0	S	0.8	61.0	ENE	1.2	59.0	ENE
18:00 น. - 19:00 น.	0.7	330.0	NNW	0.0	-	-	1.0	24.0	NNE	0.0	-	-	0.0	-	-	1.0	69.0	ENE	0.0	-	-
19:00 น. - 20:00 น.	0.0	-	-	0.0	-	-	2.9	29.0	NNE	1.5	91.0	E	1.3	242.0	WSW	0.0	-	-	0.0	-	-
20:00 น. - 21:00 น.	0.6	45.0	NE	0.0	-	-	2.1	52.0	NE	0.7	193.0	SSW	0.7	186.0	S	0.0	-	-	0.0	-	-
21:00 น. - 22:00 น.	0.4	68.0	ENE	0.3	344.0	NNW	0.0	-	-	0.0	-	-	0.5	215.0	SW	0.0	-	-	0.0	-	-
22:00 น. - 23:00 น.	0.6	113.0	ESE	0.6	353.0	N	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.3	43.0	NE
23:00 น. - 00:00 น.	1.4	84.0	E	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.3	61.0	ENE	0.5	333.0	NNW
00:00 น. - 01:00 น.	1.0	17.0	NNE	0.0	-	-	0.8	345.0	NNW	0.5	98.0	E	0.0	-	-	0.6	61.0	ENE	0.7	344.0	NNW
01:00 น. - 02:00 น.	0.1	-	-	0.0	-	-	1.3	94.0	E	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-	0.0	-	-
02:00 น. - 03:00 น.	0.1	-	-	0.0	-	-	0.4	60.0	ENE	0.2	-	-	0.7	359.0	N	1.1	71.0	ENE	0.0	-	-
03:00 น. - 04:00 น.	0.3	87.0	E	0.0	-	-	1.0	33.0	NNE	0.3	141.0	SE	0.4	348.0	NNW	0.4	72.0	ENE	0.6	73.0	ENE
04:00 น. - 05:00 น.	0.7	43.0	NE	0.5	18.0	NNE	0.7	76.0	ENE	0.5	115.0	ESE	0.0	-	-	1.3	133.0	SE	0.0	-	-
05:00 น. - 06:00 น.	1.0	37.0	NE	1.3	18.0	NNE	1.1	80.0	E	1.2	158.0	SSE	1.9	30.0	NNE	2.0	147.0	SSE	0.7	61.0	ENE
06:00 น. - 07:00 น.	0.9	74.0	ENE	4.0	92.0	E	1.2	64.0	ENE	0.6	193.0	SSW	2.7	347.0	NNW	1.6	132.0	SE	1.3	100.0	E
07:00 น. - 08:00 น.	0.7	60.0	ENE	0.8	52.0	NE	1.3	66.0	ENE	1.1	144.0	SE	0.1	-	-	0.0	-	-	0.8	153.0	SSE
08:00 น. - 09:00 น.	1.0	65.0	ENE	1.4	57.0	ENE	2.4	70.0	ENE	0.7	95.0	E	3.4	30.0	NNE	0.0	-	-	0.4	102.0	ESE
ผังลม (Wind Rose)																					

ชื่อผู้ตรวจวัด

นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้บันทึก

นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

นายศรายุทธ จิตรานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์

นายวิชาญ ชูณห์

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์

ว-204-ค-0006

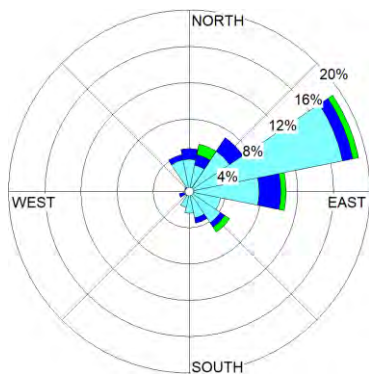
เบอร์โทรศัพท์

0-2760-3000

ข้อสรุป

ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือก่อนไปทางทิศตะวันออก
ความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที

แสดงข้อมูล Wind Rose



WS (m/s)		%
	≥ 10.0	0.00
	8.0-10.0	0.00
	5.5-8.0	0.00
	3.3-5.5	2.98
	1.7-3.3	10.71
	0.3-1.7	57.14
	Calms	29.17

รูปที่ 3.4.1-5 ผังลมบริเวณสถานีที่ 4 วัดจอมพลเจ้าพระยา (A4)

ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

(2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จากการติดตามผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 แสดงได้ดังตารางที่ 3.4.1-3 และรูปที่ 3.4.1-6 สามารถสรุปได้ว่า ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และความเร็วลมและทิศทางลม ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์) และวัดจอมพลเจ้าพระยา พบว่า ผลการตรวจวัดทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

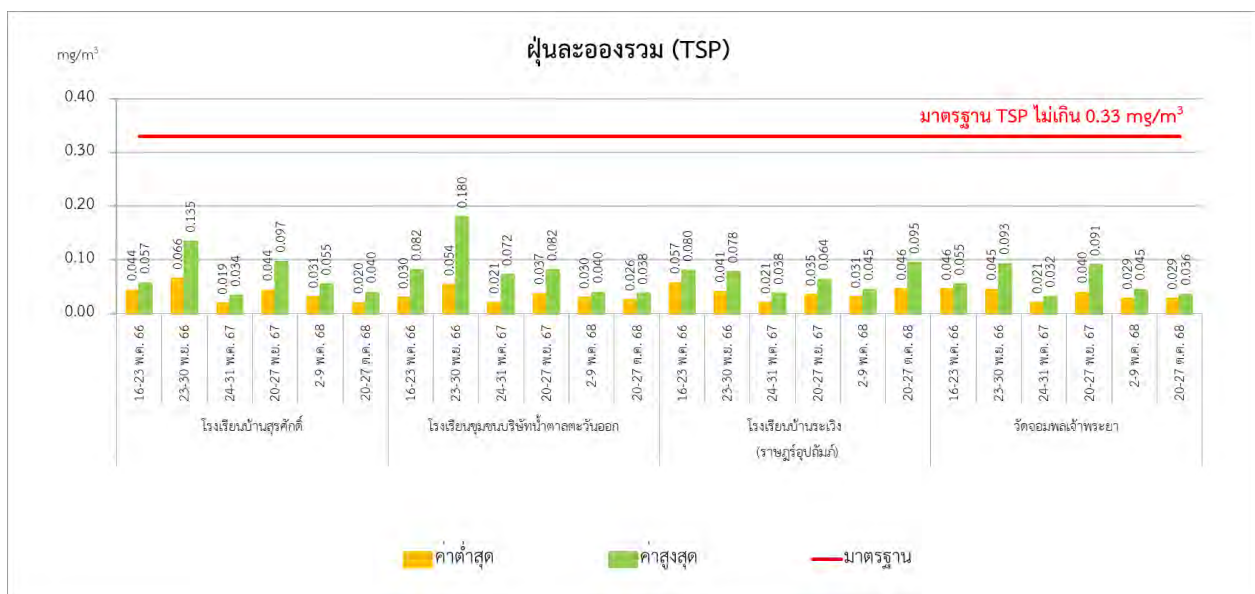
ตารางที่ 3.4.1-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

สถานี / ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
	ฝุ่นละอองรวม (TSP) (mg/m ³)	ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 (PM-10) ไมครอน (mg/m ³)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ppm)	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppm)
โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์					
16-23 พ.ค. 66	0.044-0.057	0.024-0.029	<0.001-0.002	<0.001	<0.001
23-30 พ.ย. 66	0.066-0.135	0.021-0.071	0.003-0.004	0.004	<0.001-0.010
24-31 พ.ค. 67	0.019-0.034	0.015-0.022	0.003-0.004	0.003-0.004	<0.001-0.028
20-27 พ.ย. 67	0.044-0.097	0.013-0.030	0.0014-0.0024	0.0016-0.0018	0.0008-0.0275
2-9 พ.ค. 68	0.031-0.055	0.019-0.029	0.0005-0.0010	0.0008	0.0039-0.0234
20-27 ต.ค. 68	0.020-0.040	0.011-0.020	0.0025-0.0032	0.0026-0.0029	0.0011-0.0070
โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก					
16-23 พ.ค. 66	0.030-0.082	0.026-0.062	<0.001	<0.001	<0.001-0.021
23-30 พ.ย. 66	0.054-0.180	0.022-0.078	0.002-0.003	0.002-0.003	<0.001-0.024
24-31 พ.ค. 67	0.021-0.072	0.014-0.029	0.001-0.005	0.002-0.003	<0.001-0.036
20-27 พ.ย. 67	0.037-0.082	0.023-0.051	0.0016-0.0029	0.0019-0.0021	0.0009-0.0258
2-9 พ.ค. 68	0.030-0.040	0.020-0.029	<0.0001-0.0010	0.0003-0.0006	0.0036-0.0188
20-27 ต.ค. 68	0.026-0.038	0.015-0.027	0.0005-0.0012	0.0006-0.0009	0.0010-0.0136
โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)					
16-23 พ.ค. 66	0.057-0.080	0.024-0.040	0.003-0.006	0.003-0.004	<0.001-0.018
23-30 พ.ย. 66	0.041-0.078	0.021-0.042	0.001-0.004	0.001-0.002	<0.001-0.008
24-31 พ.ค. 67	0.021-0.038	0.013-0.017	0.003-0.004	0.003-0.004	0.002-0.018
20-27 พ.ย. 67	0.035-0.064	0.016-0.028	0.0002-0.0059	0.0005-0.0015	0.0003-0.0288
2-9 พ.ค. 68	0.031-0.045	0.021-0.027	<0.0001-0.0007	<0.0001-0.0002	0.0002-0.0139
20-27 ต.ค. 68	0.046-0.095	0.022-0.041	0.0029-0.0051	0.0030-0.0045	0.0014-0.0164
มาตรฐาน	0.33^{2/}	0.12^{2/}	0.30^{1/}	0.12^{2/}	0.17^{3/}

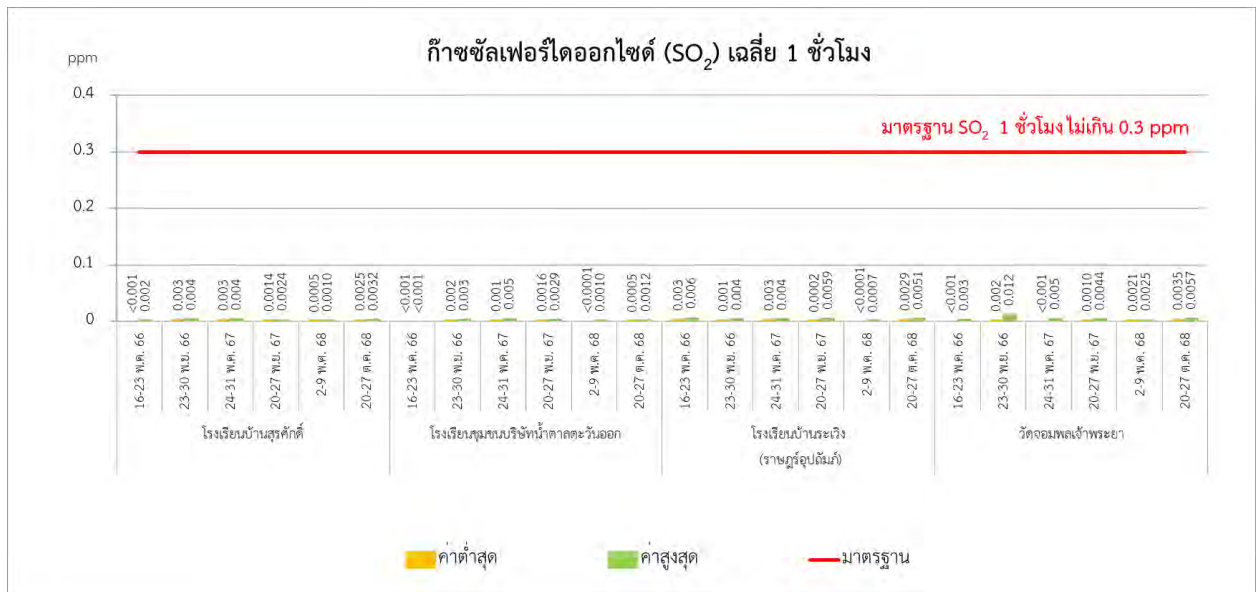
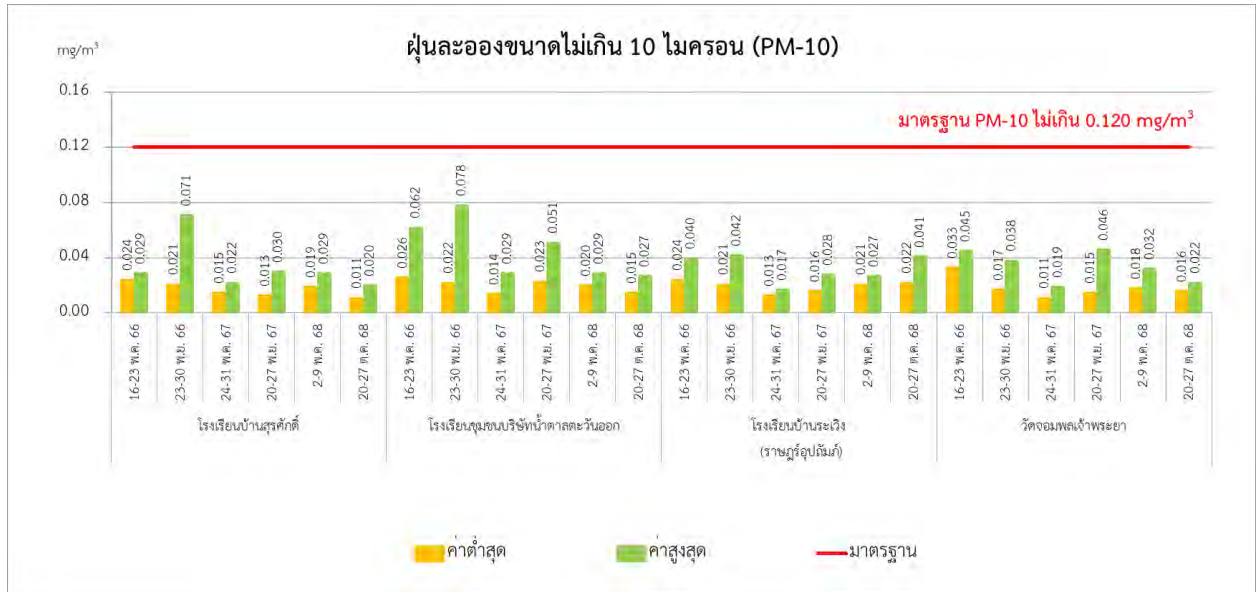
ตารางที่ 3.4.1-3 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

สถานี / ช่วงเวลาที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
	ฝุ่นละอองรวม (TSP) (mg/m ³)	ฝุ่นละอองขนาดเล็กเกิน 10 (PM-10) ไมครอน (mg/m ³)	ก๊าซซัลเฟอร์-ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์-ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ppm)	ก๊าซไนโตรเจน-ไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppm)
วัดจอมพลเจ้าพระยา					
16-23 พ.ค. 66	0.046-0.055	0.033-0.045	<0.001-0.003	<0.001-0.001	<0.001-0.020
23-30 พ.ย. 66	0.045-0.093	0.017-0.038	0.002-0.012	0.003-0.004	<0.001-0.022
24-31 พ.ค. 67	0.021-0.032	0.011-0.019	<0.001-0.005	0.003-0.004	0.001-0.028
20-27 พ.ย. 67	0.040-0.091	0.015-0.046	0.0010-0.0044	0.0013-0.0030	0.0018-0.0464
2-9 พ.ค. 68	0.029-0.045	0.018-0.032	0.0021-0.0025	0.0022-0.0024	0.0036-0.0207
20-27 ต.ค. 68	0.029-0.036	0.016-0.022	0.0035-0.0057	0.0036-0.0051	0.0015-0.0065
มาตรฐาน	0.33 ^{2/}	0.12 ^{2/}	0.30 ^{1/}	0.12 ^{2/}	0.17 ^{3/}

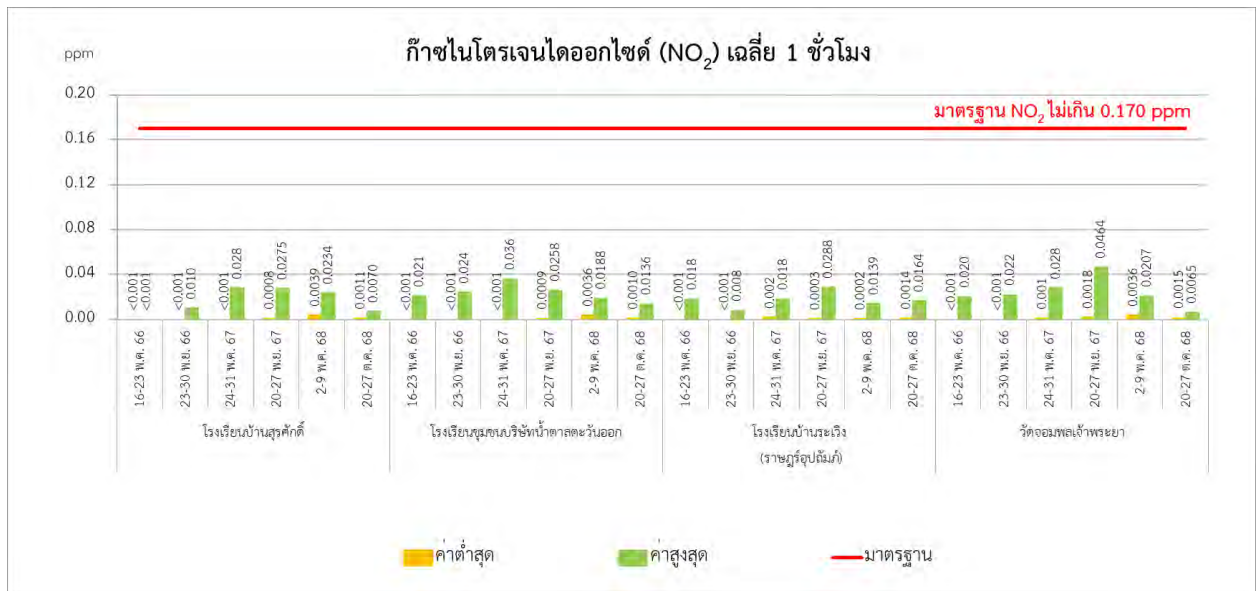
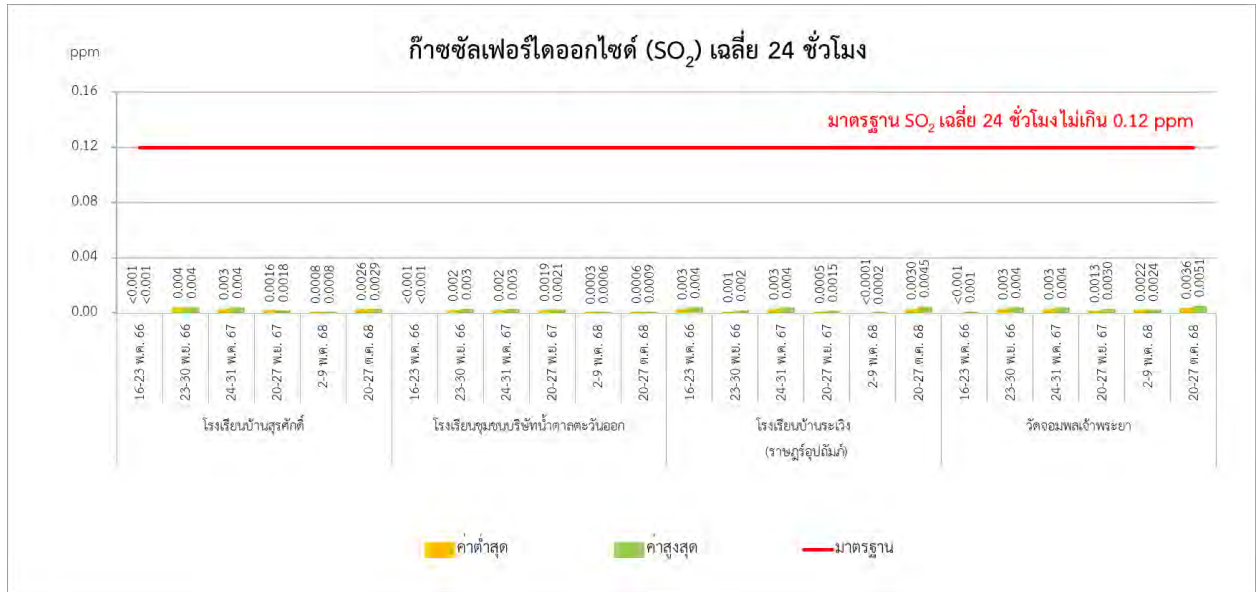
- ที่มา : 1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
2/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
3/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป



รูปที่ 3.4.1-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3.4.1-6 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

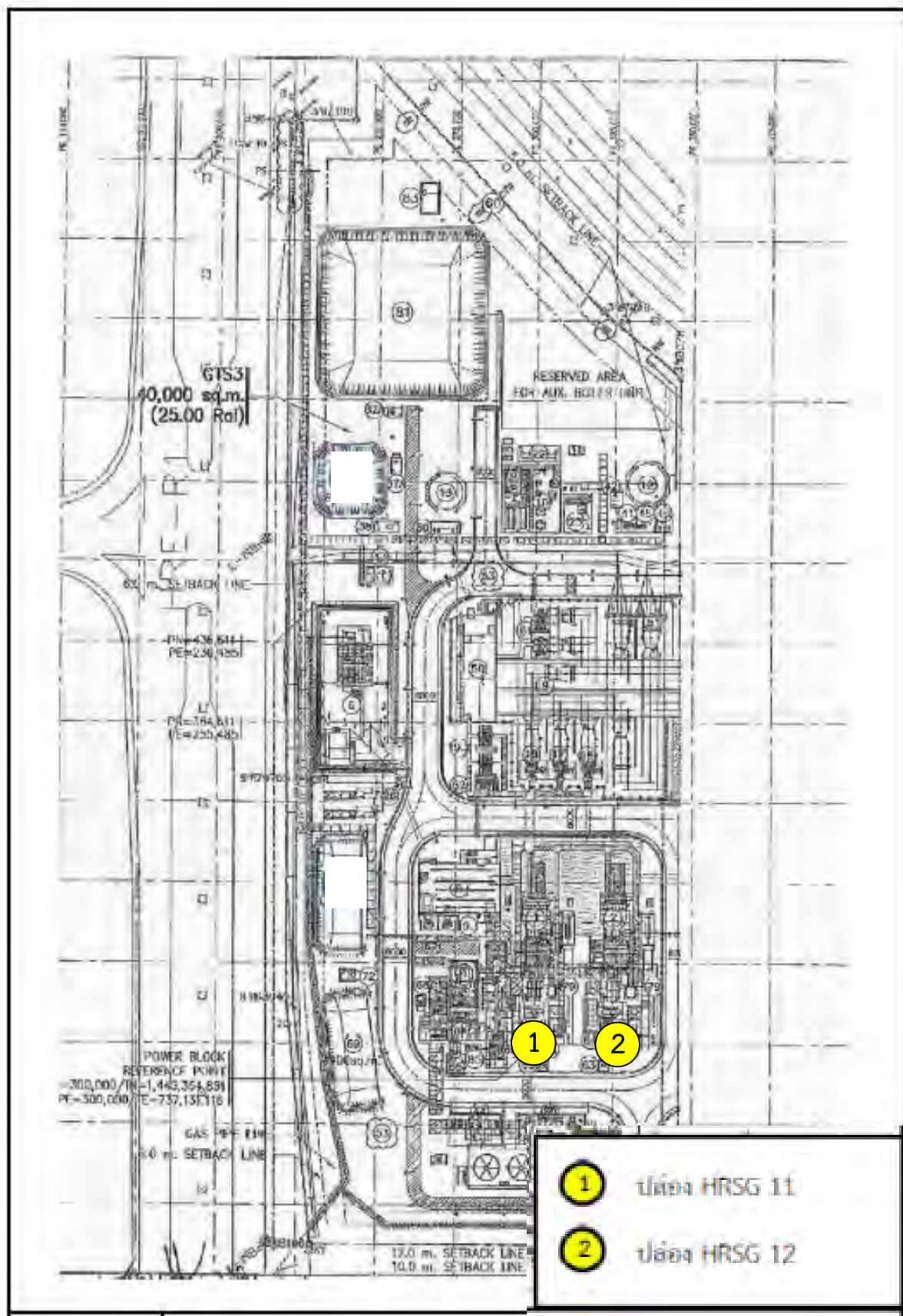


รูปที่ 3.4.1-6 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.4.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังนี้

- 1) การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อหาค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหล (Flow Rate) ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโรงไฟฟ้า บริเวณปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า ได้แก่ ปล่อง HRSG 11 และ ปล่อง HRSG 12
- 2) การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Audit/RAA/RATA) ทำการตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (PM) และก๊าซออกซิเจน (O_2) ปีละ 1 ครั้ง บริเวณปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า ได้แก่ ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12
- 3) การตรวจวัดแบบครั้งคราว ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และ อัตราการไหล (Flow Rate) ปีละ 2 ครั้ง บริเวณปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า ได้แก่ ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3.4.2-1 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

(1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการได้ทำการติดตั้งระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง คือ ปล่อง HRSG 11 ปล่อง HRSG 12 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.2-1 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

1) ปล่อง HRSG 11 (ที่ 7%O₂)

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง	13.74-49.49 ส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-4.24 ส่วนในล้านส่วน
- ฝุ่นละออง	มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-23.73 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซออกซิเจน	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ	13.92-15.47
- อัตราการไหล	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	258,379.90-403,136.90 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

2) ปล่อง HRSG 12 (ที่ 7%O₂)

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-46.21 ส่วนในล้านส่วน
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-3.70 ส่วนในล้านส่วน
- ฝุ่นละออง	มีค่าความเข้มข้นอยู่ในช่วงระหว่าง	0.00-18.74 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซออกซิเจน	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ร้อยละ	13.62-15.14
- อัตราการไหล	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	4,565.41-392,478.80 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ฝุ่นละออง และอัตราการระบายก๊าซ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 สำหรับก๊าซออกซิเจนและอัตราการไหล ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดรายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-7

ตารางที่ 3.4.2-1 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด				
		ความเข้มข้นที่ 7%O ₂			O ₂ (ร้อยละ)	Flow Rate (m ³ /hr)
		NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)		
HRS 11	ก.ค. 68	16.63-47.92	0.09-1.82	0.00-19.35	14.04-14.70	258,379.90-397,527.70
	ส.ค. 68	16.23-48.11	0.71-2.52	0.00-15.80	13.95-14.62	261,481.50-399,999.50
	ก.ย. 68	16.90-49.49	0.00-4.24	0.00-23.73	13.92-14.63	262,602.70-403,136.90
	ต.ค. 68	19.43-47.24	0.00-2.82	0.00-16.32	13.95-14.68	284,423.80-402,514.00
	พ.ย. 68	13.74-42.58	0.00-1.84	0.00-17.97	13.95-14.47	304,232.80-399,538.70
	ธ.ค. 68	16.96-46.07	0.00-2.77	0.29-17.60	14.05-15.47	281,448.80-400,320.90
ค่าต่ำสุด-สูงสุด		13.74-49.49	0.00-4.24	0.00-23.73	13.92-15.47	258,379.90-403,136.90
HRS 12	ก.ค. 68	16.98-44.85	0.48-2.82	0.00-18.74	14.00-14.70	251,632.40-389,270.30
	ส.ค. 68	16.60-43.27	0.69-3.33	0.00-14.52	13.97-15.02	222,703.80-392,302.50
	ก.ย. 68	15.77-41.11	0.50-1.60	0.00-16.04	13.94-14.73	255,068.50-391,730.70
	ต.ค. 68	17.01-44.55	0.00-1.08	0.00-17.54	13.62-14.79	242,193.30-391,892.90
	พ.ย. 68	0.00-40.12	0.00-1.05	0.00-1.72	13.74-14.73	4,565.41-392,478.80
	ธ.ค. 68	19.28-46.21	0.00-3.70	0.00-0.00	13.98-15.14	259,985.80-390,288.60
ค่าต่ำสุด-สูงสุด		0.00-46.21	0.00-3.70	0.00-18.74	13.62-15.14	4,565.41-392,478.80
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		60.0	6.0	28.0	-	-
มาตรฐาน ^{2/}		120.0	20.0	60.0	-	-

มาตรฐาน : ^{1/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

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

ที่มา : ข้อมูลจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด

(2) การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs ประจำปี พ.ศ. 2568

โรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ได้ทำการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้ทำการตรวจสอบปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 ในวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2568 ผลการตรวจสอบสรุปได้ดังนี้

- 1) ระบบ CEMs ที่ตรวจวัด NO_x , SO_2 และ O_2 (ที่ 7% O_2) ที่ติดตั้งไว้ที่ปล่อง HRSG 11 มีค่า Relative Accuracy เท่ากับ 1.58%, 2.12% และ 0.12% ตามลำดับ
- 2) ระบบ CEMs ที่ตรวจวัด NO_x , SO_2 และ O_2 (ที่ 7% O_2) ที่ติดตั้งไว้ที่ปล่อง HRSG 12 มีค่า Relative Accuracy เท่ากับ 5.06%, 5.72% และ 0.23% ตามลำดับ

ซึ่งพบว่า ค่า Relative Accuracy ของระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตามเอกสาร Code of Federal Regulations 40 Part 60 Appendix B

สำหรับฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ ได้ทำการตรวจสอบปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2568 เมื่อนำมาสร้างกราฟความสัมพันธ์ระหว่างค่าฝุ่นละอองจากระบบตรวจวัดอากาศเสียแบบต่อเนื่องของโรงไฟฟ้ากับค่าฝุ่นละอองจากการตรวจวัดโดยวิธีมาตรฐาน (Method 5) พบว่า ค่าที่ตรวจวัดได้อยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด คือ อยู่ภายในพื้นที่กราฟที่มีระยะห่างจากเส้นความสัมพันธ์ที่วิเคราะห์ได้ โดยมีค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 25 ของค่ามาตรฐานการระบายมลพิษที่ 28 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ส่วนผลการตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs ที่ตรวจวัด O_2 ที่ติดตั้งไว้ที่ปล่อง HRSG 11 ปล่อง HRSG 12 ตามลำดับ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 ในด้าน Relative Accuracy Test Audit (RATA) ซึ่งกำหนดเกณฑ์ไว้ไม่เกิน 1% ทั้งสองปล่อง รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-8

(3) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหล (Flow rate) โดยตรวจวัดปล่อง HRSG 11 และ ปล่อง HRSG 12 ในวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2568 โดยขณะทำการตรวจวัดโรงไฟฟ้าทำการเดินเครื่องที่ 100 % Load และใช้ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas) เป็นเชื้อเพลิง ภาพการตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4.2-1 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.2-2 ถึงตารางที่ 3.4.2-3 และภาคผนวก ค-2

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) เมื่อเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดกับเกณฑ์มาตรฐานและเกณฑ์ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ของทั้ง 2 ปล่อง มีค่าดังนี้

- ปล่อง HRSG 11 มีค่า 15.28 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.14 %O₂ หรือเท่ากับ 31.41 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และมีอัตราการระบาย 2.3425 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 12 มีค่า 15.74 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.26 %O₂ หรือเท่ากับ 32.93 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และมีอัตราการระบาย 2.2208 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ กำหนดอัตราการระบายไม่เกิน 7.4 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(2) ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ของทั้ง 2 ปล่อง มีค่าดังนี้

- ปล่อง HRSG 11 มีค่า 0.11 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.14 %O₂ หรือเท่ากับ 0.23 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และมีอัตราการระบาย 0.0235 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 12 มีค่า 0.17 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.26 %O₂ หรือเท่ากับ 0.35 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ และมีอัตราการระบาย 0.0333 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ กำหนดอัตราการระบายไม่เกิน 1.0 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(3) ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ของทั้ง 2 ปล่อง มีค่าดังนี้

- ปล่อง HRSG 11 มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.2 %O₂ หรือเท่ากับ <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ และมีอัตราการระบาย <0.041 กรัมต่อวินาที
- ปล่อง HRSG 12 มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.3 %O₂ หรือเท่ากับ <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ และมีอัตราการระบาย <0.037 กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 28 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ กำหนดอัตราการระบายไม่เกิน 1.8 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O₂ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด



ปล่อง HRSG 11



ปล่อง HRSG 12

ภาพที่ 3.4.2-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ตารางที่ 3.4.2-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ปล่อง HRSG 11 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 25 ตุลาคม พ.ศ. 2568 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.15-11.17 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 43.05 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.43 กิโลกรัมต่อวินาที

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 737052, Y = 1445430

- ความสูง : 40 เมตร

- เส้นผ่าศูนย์กลางปล่อง : 3.00 เมตร

- ลักษณะปากปล่อง : กลม

- อุณหภูมิภายในปล่อง : 113 องศาเซลเซียส

- อัตราการไหลของอากาศ : 293,326 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 16.28 เมตรต่อวินาที

- ร้อยละออกซิเจน : 14.14

- ร้อยละความชื้น : 7.06

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	% O ₂ ที่ 7%			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	15.28	31.41	60 ^{1/} , 120 ^{2/}	2.3425	7.4
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.11	0.23	6 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0235	1.0

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

: ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายจิตรกร สีวะสา

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายศรายุทธ จิตรานนท์

ทะเบียนเลขที่ผู้ควบคุม : ว-204-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายวิชาญ ชุนหรัตน์

ทะเบียนเลขที่ผู้วิเคราะห์ : ว-204-ค-0006

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.2-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ปล่อง HRSG 11 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 25 ตุลาคม พ.ศ. 2568 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.15-10.57 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 43.05 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.43 กิโลกรัมต่อวินาที

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 737052, Y = 1445430
- ความสูง : 40 เมตร
- เส้นผ่าศูนย์กลางปล่อง : 3.00 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 113 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 293,714 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 16.3 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 14.2
- ร้อยละความชื้น : 7.04

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	% O ₂ ที่ 7%			
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m ³	<0.5	<0.5	28 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.041	1.8

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

: ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายสิทธิพันธ์ เสนาชีว

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ผู้ควบคุม : ว-323-ค-0001

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ผู้วิเคราะห์ : ว-323-จ-0029

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4.2-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ปล่อง HRSG 12 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 25 ตุลาคม พ.ศ. 2568 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.45-11.47 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 43.21 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.44 กิโลกรัมต่อวินาที

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 737070, Y = 7445413

- ความสูง : 40 เมตร

- เส้นผ่าศูนย์กลางปล่อง : 3.00 เมตร

- ลักษณะปากปล่อง : กลม

- อุณหภูมิภายในปล่อง : 115 องศาเซลเซียส

- อัตราการไหลของอากาศ : 269,984 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.27 เมตรต่อวินาที

- ร้อยละออกซิเจน : 14.26

- ร้อยละความชื้น : 8.47

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	% O ₂ ที่ 7%			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	15.74	32.93	60 ^{1/} , 120 ^{2/}	2.2208	7.4
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.17	0.35	6 ^{1/} , 20 ^{2/}	0.0333	1.0

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

: ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายณารัตน์ เทือกชัยคำ

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายศรายุทธ จิตตานนท์ ทะเบียนเลขที่ผู้ควบคุม : ว-204-ค-0003

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายวิชาญ ชุนหรัตน์ ทะเบียนเลขที่ผู้วิเคราะห์ : ว-204-ค-0006

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4.2-3 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ปล่อง HRSG 12 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 25 ตุลาคม พ.ศ. 2568 เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.40-11.40 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 43.21 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.44 กิโลกรัมต่อวินาที

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 737070, Y = 7445413

- ความสูง : 40 เมตร

- เส้นผ่าศูนย์กลางปล่อง : 3.00 เมตร

- ลักษณะปากปล่อง : กลม

- อุณหภูมิภายในปล่อง : 114 องศาเซลเซียส

- อัตราการไหลของอากาศ : 269,661 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.2 เมตรต่อวินาที

- ร้อยละออกซิเจน : 14.3

- ร้อยละความชื้น : 8.51

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงานการประเมินฯ
		% Actual O ₂	% O ₂ ที่ 7%			
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	mg/m ³	<0.5	<0.5	28 ^{1/} , 60 ^{2/}	<0.037	1.8

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

: ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายจรัสระวี ศรีรักษา

ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายเดช ช่างชน ทะเบียนเลขที่ผู้ควบคุม : ว-323-ค-0001

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวธนิศา กุลสุริวงศ์ ทะเบียนเลขที่ผู้วิเคราะห์ : ว-323-จ-0029

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

(4) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) และก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหล จากปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจพบทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 และพ.ศ. 2566 (มีผลบังคับใช้วันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566) ทุกพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4.2-4 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4.2-2

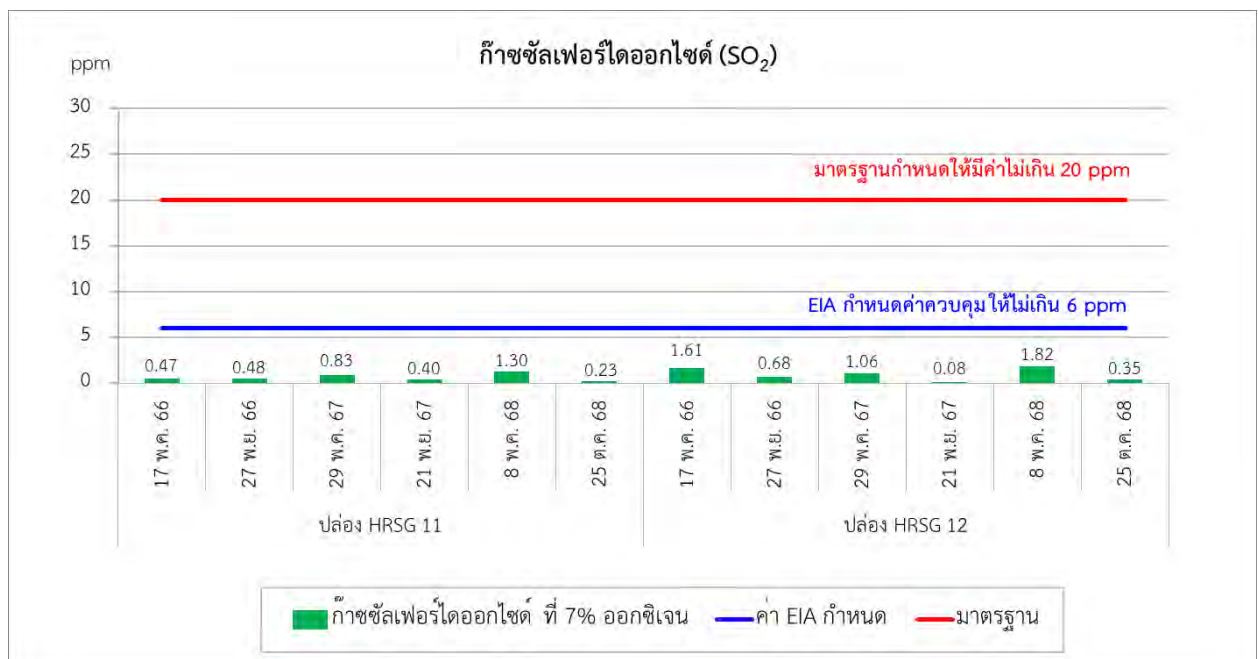
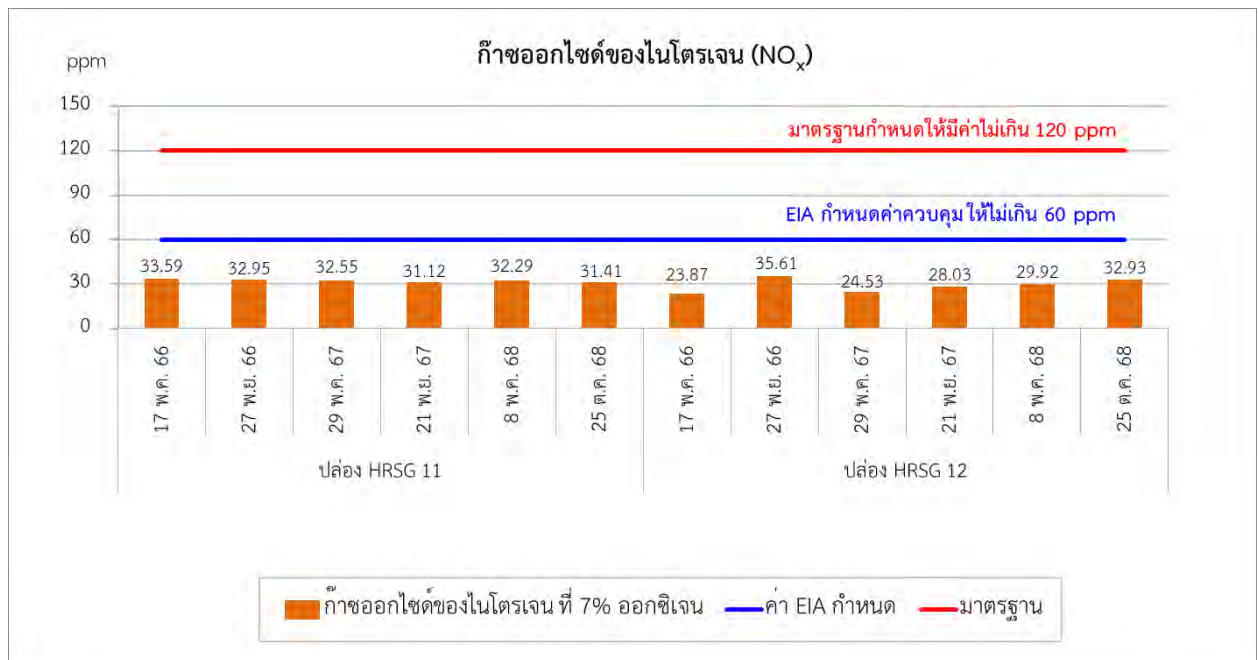
ตารางที่ 3.4.2-4 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น (ที่ 7% O_2)		
		NO_x (ppm)	SO_2 (ppm)	TSP (mg/m^3)
ปล่อง HRSG 11	17 พ.ค. 66	33.59	0.47	<0.5
	27 พ.ย. 66	32.95	0.48	<0.5
	29 พ.ค. 67	32.55	0.83	<0.5
	21 พ.ย. 67	31.12	0.40	<0.5
	8 พ.ค. 68	32.29	1.30	<0.5
	25 ต.ค. 68	31.41	0.23	<0.5
ปล่อง HRSG 12	17 พ.ค. 66	23.87	1.61	<0.5
	27 พ.ย. 66	35.61	0.68	<0.5
	29 พ.ค. 67	24.53	1.06	<0.5
	21 พ.ย. 67	28.03	0.08	<0.5
	8 พ.ค. 68	29.92	1.82	<0.5
	25 ต.ค. 68	32.93	0.35	<0.5
มาตรการ EIA กำหนด ^{1/}		60.0	6.0	28.0
มาตรฐาน ^{2/, 3/}		120.0	20.0	60.0

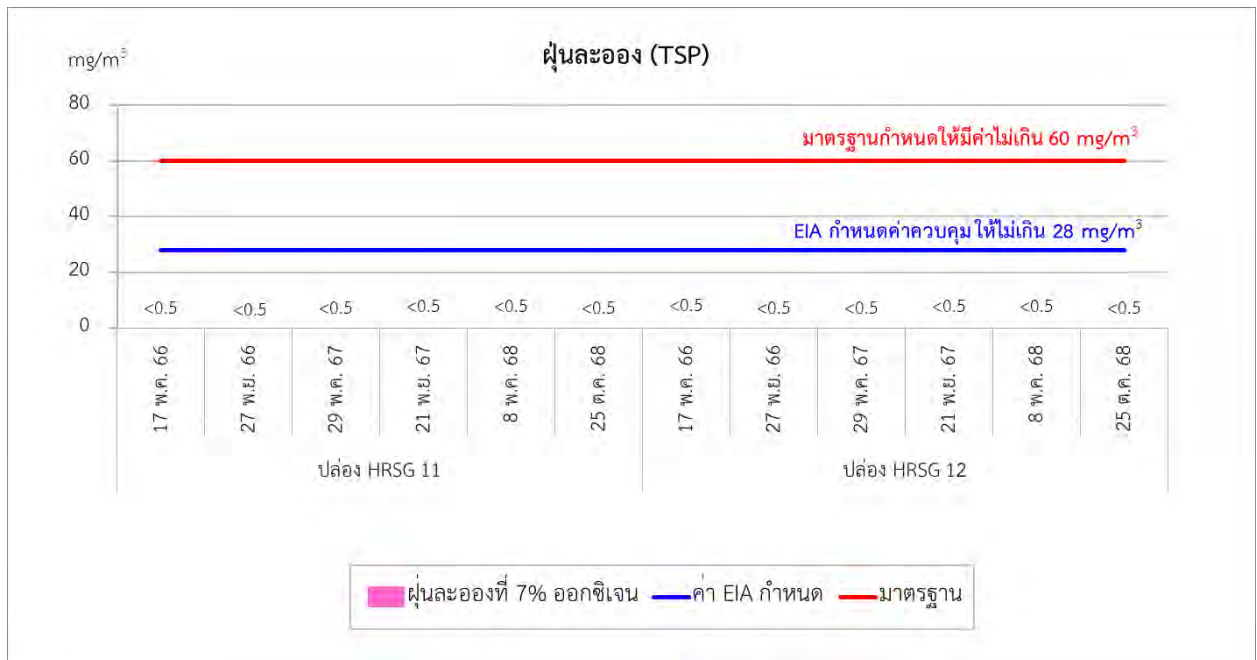
มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

: ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553

: ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 (มีผลบังคับใช้วันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566)



รูปที่ 3.4.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3.4.2-2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.4.3 การติดตามตรวจสอบความร้อนจากโรงไฟฟ้า

มาตรการกำหนดให้โครงการทำการติดตามตรวจสอบความร้อนจากโรงไฟฟ้า โดยให้สำนักงานพัฒนาเทคโนโลยีอวกาศ และภูมิสารสนเทศ (องค์การมหาชน) หรือหน่วยงาน/บริษัทที่สามารถดำเนินการศึกษา และวิเคราะห์ภาพถ่ายดาวเทียมได้เป็นผู้ดำเนินการศึกษา และวิเคราะห์ภาพถ่ายดาวเทียมครอบคลุมพื้นที่โครงการ และพื้นที่สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศของโครงการ และครอบคลุมทุกฤดูกาล โดยตรวจวัดช่วงฤดูร้อน (กลางเดือนกุมภาพันธ์ถึงประมาณกลางเดือนพฤษภาคม) ฤดูฝน (กลางเดือนพฤษภาคมถึงประมาณกลางเดือนตุลาคม) และฤดูหนาว (กลางเดือนตุลาคมถึงประมาณเดือนกุมภาพันธ์) ภายใน 1 ปีแรกของการดำเนินการ จากนั้นตรวจวัดทุก 3 ปี ตลอดอายุโครงการ โรงไฟฟ้าตาสี 3 ดำเนินการติดตามตรวจสอบความร้อนจากโรงไฟฟ้าในช่วงฤดูร้อน ฤดูฝน และฤดูหนาว เรียบร้อยแล้วในปี พ.ศ. 2561 ซึ่งเป็นปีแรกที่เปิดดำเนินการ โดยรายงานในเล่มเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2561 ครั้งที่ 2 ดำเนินการในปี พ.ศ. 2564 ได้นำเสนอข้อมูลในรายงานเล่มเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 และครั้งที่ 3 ดำเนินการในปี พ.ศ. 2567 ได้นำเสนอข้อมูลในรายงานเล่มเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-50 สำหรับครั้งถัดไปโครงการจะดำเนินการในปี พ.ศ. 2570

3.4.4 ระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดัชนีตรวจวัด คือ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq24) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) จำนวน 3 สถานี คือ ริมรั้วโครงการ โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ และบ้านหนองคางคาว โดยทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ แผนผังจุดตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.4-1

(1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

จากการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq24) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี โดยภาพการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปแสดงดังภาพที่ 3.4.4-1 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.4-1 และภาคผนวก ค-3 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

1) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq24) มีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 3 สถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- ริมรั้วโครงการ	มีค่าอยู่ในระหว่าง	59.0-62.5	เดซิเบล(เอ)
- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	มีค่าอยู่ในระหว่าง	57.5-60.3	เดซิเบล(เอ)
- บ้านหนองคางคาว	มีค่าอยู่ในระหว่าง	51.1-54.2	เดซิเบล(เอ)

2) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) มีค่าไม่เกิน 115 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 3 สถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- ริมรั้วโครงการ	มีค่าอยู่ในระหว่าง	76.1-84.9	เดซิเบล(เอ)
- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	มีค่าอยู่ในระหว่าง	85.8-91.1	เดซิเบล(เอ)
- บ้านหนองคางคาว	มีค่าอยู่ในระหว่าง	82.9-101.2	เดซิเบล(เอ)

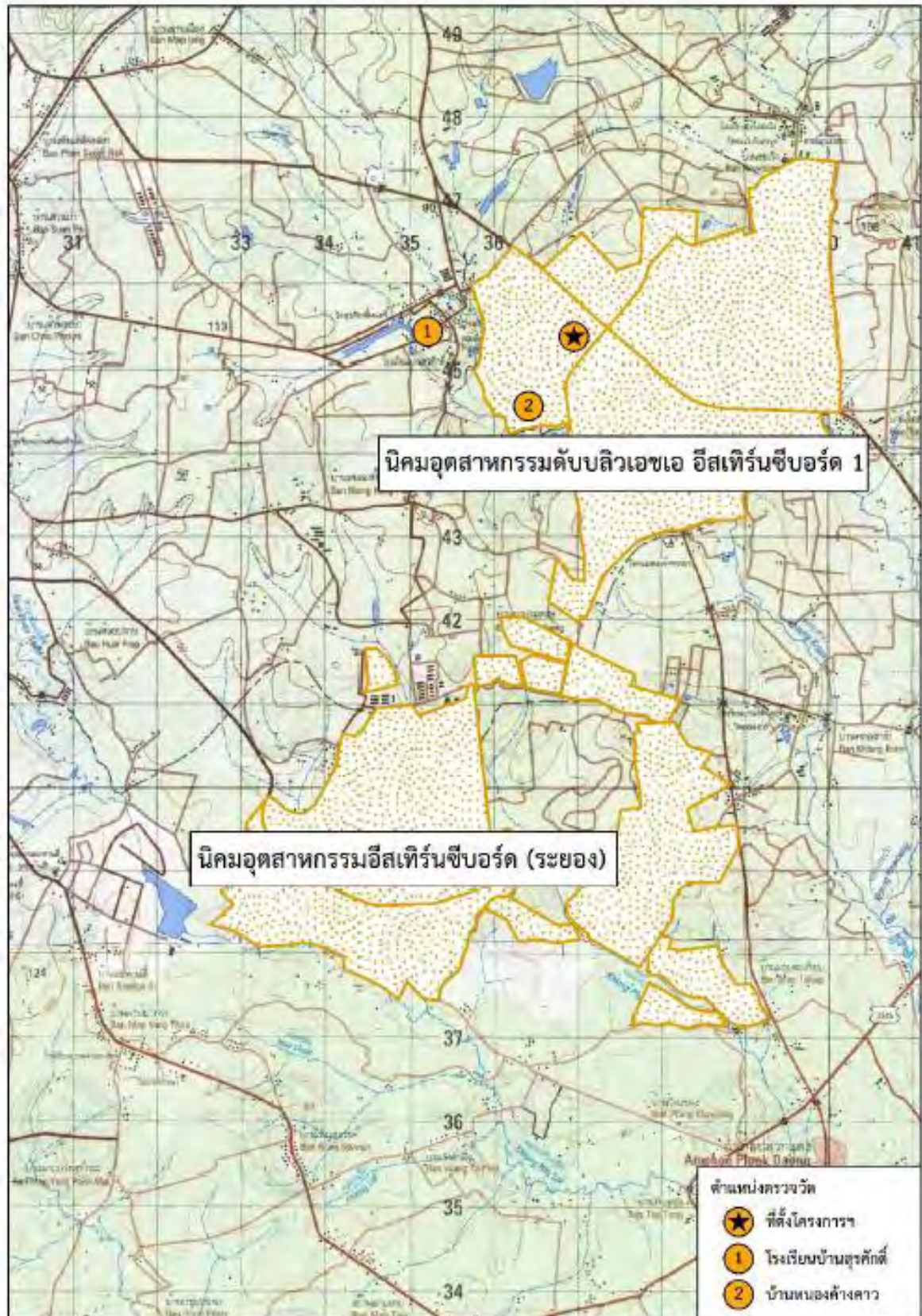
3) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- ริมรั้วโครงการ	มีค่าอยู่ในระหว่าง	56.5-61.5	เดซิเบล(เอ)
- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	มีค่าอยู่ในระหว่าง	46.5-50.5	เดซิเบล(เอ)
- บ้านหนองคางคาว	มีค่าอยู่ในระหว่าง	42.1-44.3	เดซิเบล(เอ)

4) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานที่มีผลการตรวจวัดดังนี้

- | | | | |
|-------------------------|--------------------|-----------|-------------|
| - ริมรั้วโครงการ | มีค่าอยู่ในระหว่าง | 64.8-69.7 | เดซิเบล(เอ) |
| - โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ | มีค่าอยู่ในระหว่าง | 60.5-63.1 | เดซิเบล(เอ) |
| - บ้านหนองคางคาว | มีค่าอยู่ในระหว่าง | 55.5-60.2 | เดซิเบล(เอ) |

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) พบว่าทุกสถานที่ทำการตรวจวัดมีระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq24}) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดไว้



รูปที่ 3.4.4-1 แผนผังจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป



ริมรั้วโครงการ



โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์



บ้านหนองค้ำควา

ภาพที่ 3.4.4-1 การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4.4-1 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 1 ริมรั้วโครงการ
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0737122, 1445264
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.)	: NL-42A และ S/N. 00623395
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ	: Model NC-74 และ S/N : 34178121
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dB(A))	: 94.0 dB(A)
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A))	: 94.11 dB(A)
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: วันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2568
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal. Sheet No.)	: 25-ACT-010

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68	22-23 ต.ค. 68	23-24 ต.ค. 68	24-25 ต.ค. 68	25-26 ต.ค. 68	26-27 ต.ค. 68
10:00 น. - 11:00 น.	59.8	59.9	59.6	63.9	62.0	61.7	59.3
11:00 น. - 12:00 น.	59.4	59.7	59.6	63.4	62.4	61.5	59.1
12:00 น. - 13:00 น.	58.4	57.6	57.9	62.7	61.7	61.1	58.8
13:00 น. - 14:00 น.	59.4	59.1	59.0	63.0	61.2	60.9	58.7
14:00 น. - 15:00 น.	59.7	59.1	59.0	61.1	62.0	61.0	58.8
15:00 น. - 16:00 น.	58.5	58.9	59.0	58.6	61.8	61.2	58.9
16:00 น. - 17:00 น.	58.2	58.7	59.0	58.7	61.9	61.2	59.0
17:00 น. - 18:00 น.	58.7	58.7	58.3	58.6	61.5	61.5	61.6
18:00 น. - 19:00 น.	58.0	58.4	58.2	59.1	61.3	60.9	60.6
19:00 น. - 20:00 น.	58.9	59.4	59.5	59.9	61.0	60.4	60.7
20:00 น. - 21:00 น.	58.4	59.1	58.2	59.3	61.5	61.0	60.8
21:00 น. - 22:00 น.	62.8	59.4	58.5	61.8	61.3	60.7	60.6
22:00 น. - 23:00 น.	58.1	59.0	58.2	62.7	61.5	60.8	60.3
23:00 น. - 00:00 น.	58.1	58.0	58.7	63.0	61.4	60.7	60.6
00:00 น. - 01:00 น.	57.7	58.0	58.3	63.3	61.1	60.2	59.2
01:00 น. - 02:00 น.	58.3	58.0	58.9	63.4	59.9	59.1	59.2
02:00 น. - 03:00 น.	57.3	57.1	62.1	63.6	60.1	59.2	59.3
03:00 น. - 04:00 น.	57.6	57.8	63.9	63.5	59.6	58.8	59.2
04:00 น. - 05:00 น.	57.6	57.8	64.4	63.6	59.8	58.9	59.3
05:00 น. - 06:00 น.	58.0	58.0	63.6	63.7	60.2	59.2	59.4
06:00 น. - 07:00 น.	59.8	59.7	63.9	64.3	60.3	59.2	59.6
07:00 น. - 08:00 น.	60.9	61.0	65.6	63.1	60.8	59.8	61.0
08:00 น. - 09:00 น.	59.3	60.5	64.3	63.5	61.5	60.2	61.7
09:00 น. - 10:00 น.	59.7	60.6	64.1	63.0	62.7	59.7	62.8

ตารางที่ 3.4.4-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68	22-23 ต.ค. 68	23-24 ต.ค. 68	24-25 ต.ค. 68	25-26 ต.ค. 68	26-27 ต.ค. 68
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	59.0	59.0	61.3	62.5	61.3	60.5	60.1
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	84.9	79.1	79.9	84.1	81.1	77.6	76.1
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	56.5	56.8	57.0	61.5	60.3	59.8	58.8
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	64.8	64.8	68.3	69.7	67.1	66.2	66.1
ค่ามาตรฐานระดับเสียง 24 ชั่วโมง	70.0						
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115.0						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางชลธิชา สุปงกช	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		

ตารางที่ 3.4.4-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 2 โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0735491, 1445328
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.)	: NL-42A และ S/N. 00623393
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ	: Model NC-74 และ S/N : 34178121
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dB(A))	: 94.0 dB(A)
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter	: 94.11 dB(A)
(SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A))	
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: วันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2568
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal. Sheet No.)	: 25-ACT-010

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68	22-23 ต.ค. 68	23-24 ต.ค. 68	24-25 ต.ค. 68	25-26 ต.ค. 68	26-27 ต.ค. 68
12:00 น. - 13:00 น.	59.8	57.8	61.9	60.5	58.3	59.5	59.1
13:00 น. - 14:00 น.	60.6	56.6	59.4	57.9	58.9	59.8	60.4
14:00 น. - 15:00 น.	59.8	58.1	59.9	58.9	57.5	57.9	59.3
15:00 น. - 16:00 น.	59.7	58.2	59.3	58.3	58.5	60.0	57.1
16:00 น. - 17:00 น.	59.9	58.9	59.8	57.8	60.6	56.9	59.3
17:00 น. - 18:00 น.	60.4	61.6	59.7	60.3	60.3	59.9	59.1
18:00 น. - 19:00 น.	60.1	60.9	60.5	60.6	59.3	59.6	58.2
19:00 น. - 20:00 น.	58.6	60.5	60.2	60.7	60.1	60.7	59.9
20:00 น. - 21:00 น.	59.2	58.7	60.3	57.3	59.1	58.9	58.1
21:00 น. - 22:00 น.	69.0	57.1	57.9	57.9	57.7	55.8	55.3
22:00 น. - 23:00 น.	55.5	56.2	55.0	54.1	53.5	56.3	55.0
23:00 น. - 00:00 น.	52.8	53.7	51.9	57.7	54.9	54.0	49.1
00:00 น. - 01:00 น.	51.9	52.6	50.6	47.8	52.7	52.0	54.1
01:00 น. - 02:00 น.	48.2	47.6	55.5	50.8	49.1	55.3	49.6
02:00 น. - 03:00 น.	50.2	48.6	51.9	54.4	51.1	48.4	44.2
03:00 น. - 04:00 น.	51.7	54.2	49.8	50.5	54.1	45.7	46.2
04:00 น. - 05:00 น.	48.8	49.4	50.2	50.7	54.3	48.1	46.6
05:00 น. - 06:00 น.	54.1	52.9	53.0	55.3	51.9	52.7	53.2
06:00 น. - 07:00 น.	60.9	60.3	59.3	59.2	57.5	54.7	56.4
07:00 น. - 08:00 น.	63.2	62.9	62.9	64.6	61.7	59.6	61.7
08:00 น. - 09:00 น.	60.7	61.6	59.8	60.8	61.9	59.0	59.7
09:00 น. - 10:00 น.	61.5	60.9	60.2	59.4	59.8	59.5	58.8
10:00 น. - 11:00 น.	59.6	61.2	58.9	59.0	61.3	59.5	60.8
11:00 น. - 12:00 น.	58.7	60.2	59.0	59.2	58.9	60.0	51.9

ตารางที่ 3.4.4-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68	22-23 ต.ค. 68	23-24 ต.ค. 68	24-25 ต.ค. 68	25-26 ต.ค. 68	26-27 ต.ค. 68
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	60.3	58.7	58.7	58.7	58.4	57.8	57.5
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	91.1	88.2	90.3	89.4	90.2	89.8	85.8
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	49.1	47.6	50.5	49.5	47.4	46.5	47.2
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	63.1	62.3	62.1	62.4	61.8	61.1	60.5
ค่ามาตรฐานระดับเสียง 24 ชั่วโมง	70.0						
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115.0						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางชลธิชา สุปงกช	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		

ตารางที่ 3.4.4-1 1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

โครงการ	: โครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
จัดทำรายงานโดย	: บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด	: ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด	: บริเวณสถานีที่ 3 บ้านหนองค้างคาว
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	: 47P 0738701, 1444162
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.)	: NL-42A และ S/N. : 00623394
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ	: Model NC-74 และ S/N : 34178121
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dB(A))	: 94.0 dB(A)
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A))	: 94.11 dB(A)
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: วันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2568
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal. Sheet No.)	: 25-ACT-010

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68	22-23 ต.ค. 68	23-24 ต.ค. 68	24-25 ต.ค. 68	25-26 ต.ค. 68	26-27 ต.ค. 68
11:00 น. - 12:00 น.	53.5	50.8	51.3	50.0	53.0	50.8	48.3
12:00 น. - 13:00 น.	46.6	48.8	49.9	50.1	52.0	52.0	48.9
13:00 น. - 14:00 น.	53.8	50.2	48.3	49.2	50.1	49.7	47.2
14:00 น. - 15:00 น.	54.3	49.9	49.5	48.4	47.7	49.3	47.5
15:00 น. - 16:00 น.	57.2	48.4	50.3	48.6	48.2	46.6	46.7
16:00 น. - 17:00 น.	56.3	50.1	50.8	47.6	48.5	45.9	47.4
17:00 น. - 18:00 น.	47.6	48.8	50.3	49.2	49.6	47.9	47.6
18:00 น. - 19:00 น.	49.0	47.7	52.8	55.0	51.1	47.9	46.7
19:00 น. - 20:00 น.	48.4	52.0	50.5	49.8	48.5	46.1	50.2
20:00 น. - 21:00 น.	51.7	50.6	50.1	50.4	51.1	48.8	59.1
21:00 น. - 22:00 น.	62.4	48.7	57.2	48.5	57.2	61.8	48.9
22:00 น. - 23:00 น.	56.3	58.5	50.1	59.2	48.7	46.4	62.6
23:00 น. - 00:00 น.	44.3	49.3	46.9	46.6	59.7	47.3	45.0
00:00 น. - 01:00 น.	45.5	51.1	51.9	45.5	49.0	45.4	44.9
01:00 น. - 02:00 น.	43.0	44.7	60.4	45.8	47.7	44.2	51.2
02:00 น. - 03:00 น.	45.9	44.2	48.2	45.5	46.1	44.0	43.8
03:00 น. - 04:00 น.	44.4	45.2	43.6	46.6	53.1	43.1	44.1
04:00 น. - 05:00 น.	53.5	45.6	44.7	46.3	45.0	42.9	43.6
05:00 น. - 06:00 น.	46.3	46.8	55.5	47.6	45.7	42.8	51.5
06:00 น. - 07:00 น.	53.5	50.1	53.9	50.2	47.3	55.4	46.7
07:00 น. - 08:00 น.	54.6	51.9	52.9	53.3	49.6	48.7	48.8
08:00 น. - 09:00 น.	54.7	54.5	61.7	52.8	52.1	50.1	49.3
09:00 น. - 10:00 น.	58.3	52.4	52.6	52.4	51.0	50.9	49.8
10:00 น. - 11:00 น.	50.7	54.1	53.8	52.9	49.7	50.1	50.1

ตารางที่ 3.4.4-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างวันที่ 20-27 ตุลาคม พ.ศ. 2568

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	20-21 ต.ค. 68	21-22 ต.ค. 68	22-23 ต.ค. 68	23-24 ต.ค. 68	24-25 ต.ค. 68	25-26 ต.ค. 68	26-27 ต.ค. 68
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24)	54.2	51.1	53.9	51.2	51.7	51.4	52.3
ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)	95.8	82.9	101.2	85.4	87.9	86.0	92.2
ระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	42.9	44.2	44.3	44.0	43.6	42.1	42.6
ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	58.2	57.6	60.2	57.8	58.6	55.5	60.1
ค่ามาตรฐานระดับเสียง 24 ชั่วโมง	70.0						
ค่ามาตรฐานระดับเสียงสูงสุด	115.0						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้บันทึก	นายอนุรักษ์ ทองขจรศักดิ์		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางชลธิชา สุปงกช	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		

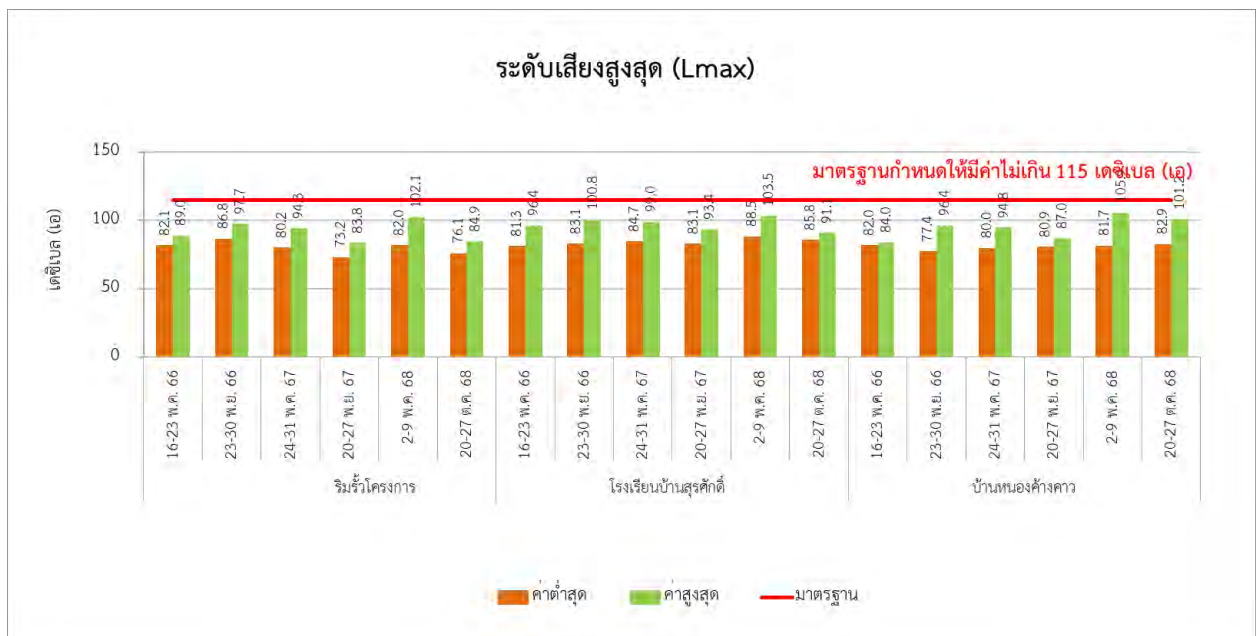
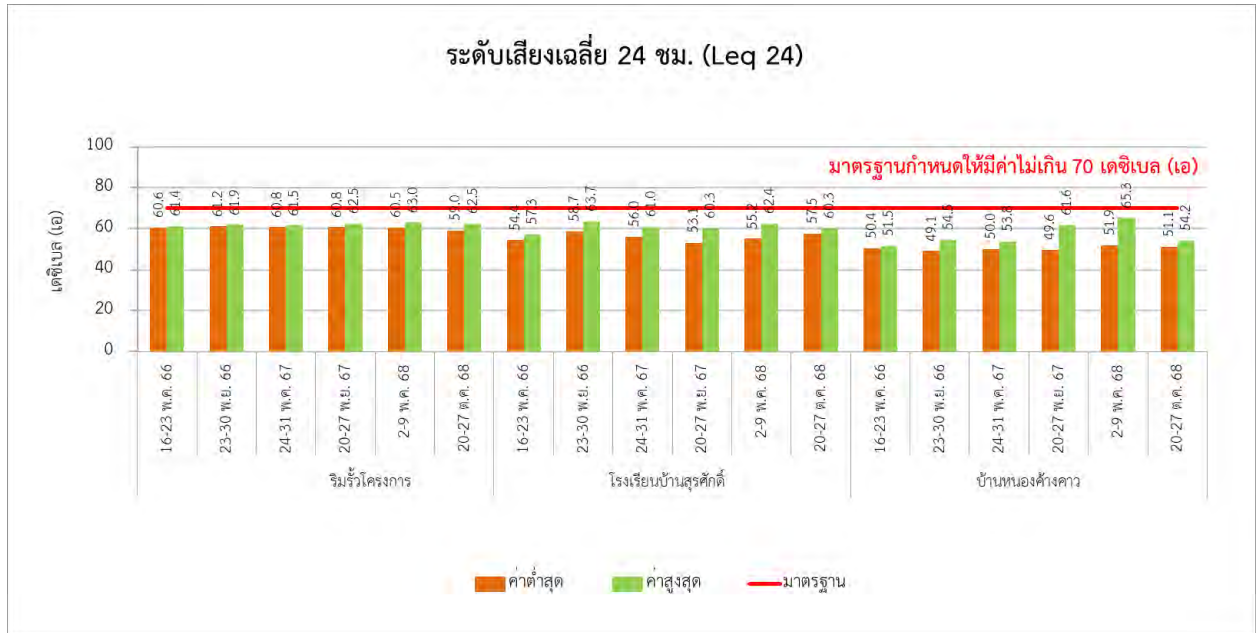
(2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24) ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) จำนวน 3 สถานี คือ ริมรั้วโครงการ โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ และบ้านหนองคางคาว โดยทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ครบคลุมวันหยุดและวันทำการ มาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการเปรียบเทียบแสดงดังตารางที่ 3.4.4-2 และรูปที่ 3.4.4-2

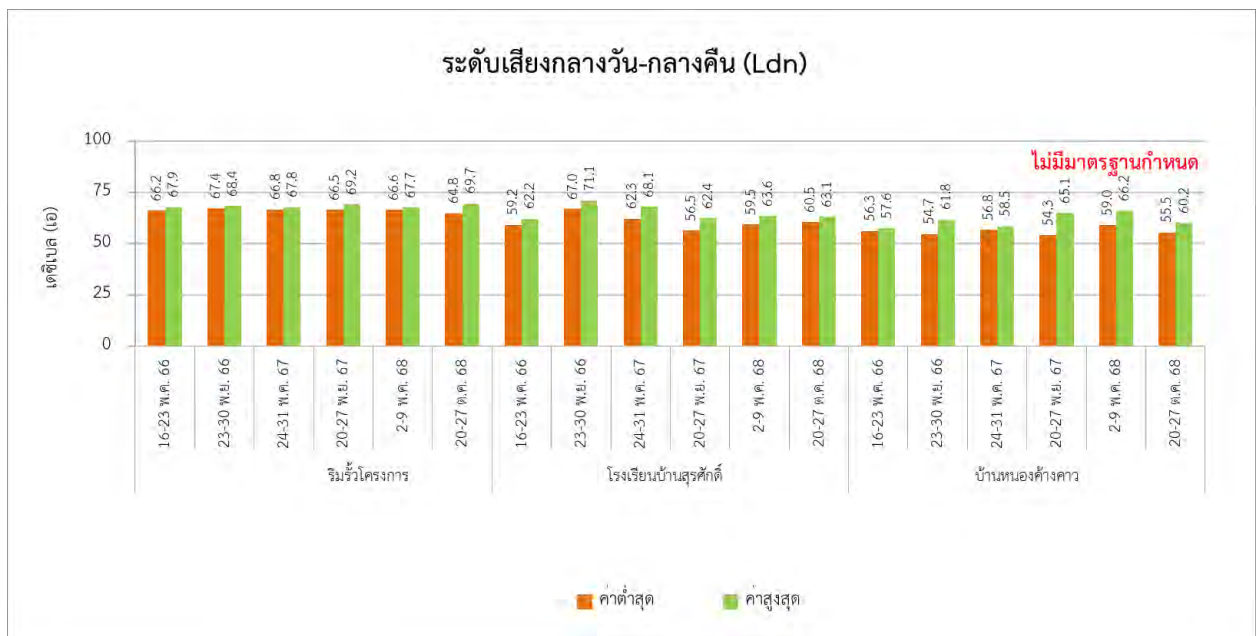
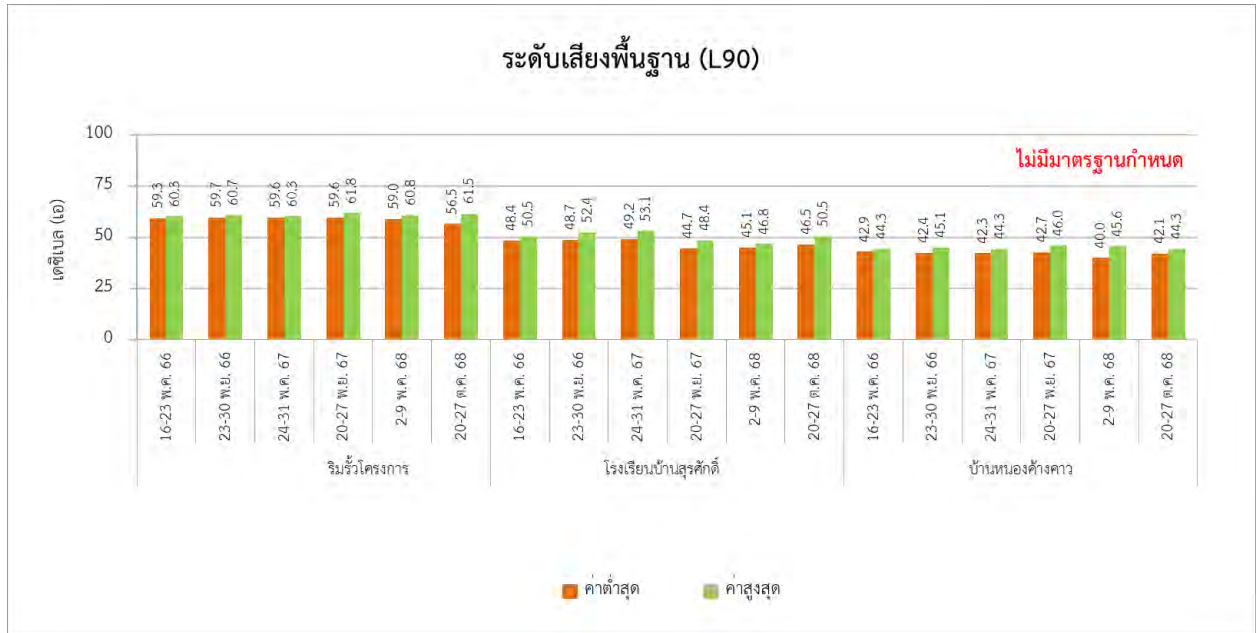
ตารางที่ 3.4.4-2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่ทำการตรวจวัด		ผลการตรวจวัด [dB(A)]			
		Leq 24 hr	Lmax	L90	Ldn
บริเวณริมรั้ว โครงการ	16-23 พ.ค. 66	60.6-61.4	82.1-89.0	59.3-60.3	66.2-67.9
	23-30 พ.ย. 66	61.2-61.9	86.8-97.7	59.7-60.7	67.4-68.4
	24-31 พ.ค. 67	60.8-61.5	80.2-94.3	59.6-60.3	66.8-67.8
	20-27 พ.ย. 67	60.8-62.5	73.2-83.8	59.6-61.8	66.5-69.2
	2-9 พ.ค. 68	60.5-63.0	82.0-102.1	59.0-60.8	66.6-67.7
	20-27 ต.ค. 68	59.0-62.5	76.1-84.9	56.5-61.5	64.8-69.7
โรงเรียน บ้านสุรศักดิ์	16-23 พ.ค. 66	54.4-57.3	81.3-96.4	48.4-50.5	59.2-62.2
	23-30 พ.ย. 66	58.7-63.7	83.1-100.8	48.7-52.4	67.0-71.1
	24-31 พ.ค. 67	56.0-61.0	84.7-99.0	49.2-53.1	62.3-68.1
	20-27 พ.ย. 67	53.1-60.3	83.1-93.4	44.7-48.4	56.5-62.4
	2-9 พ.ค. 68	55.2-62.4	88.5-103.5	45.1-46.8	59.5-63.6
	20-27 ต.ค. 68	57.5-60.3	85.8-91.1	46.5-50.5	60.5-63.1
บ้านหนองค้ำควา	16-23 พ.ค. 66	50.4-51.5	82.0-84.0	42.9-44.3	56.3-57.6
	23-30 พ.ย. 66	49.1-54.5	77.4-96.4	42.4-45.1	54.7-61.8
	24-31 พ.ค. 67	50.0-53.8	80.0-94.8	42.3-44.3	56.8-58.5
	20-27 พ.ย. 67	49.6-61.6	80.9-87.0	42.7-46.0	54.3-65.1
	2-9 พ.ค. 68	51.9-65.3	81.7-105.9	40.0-45.6	59.0-66.2
	20-27 ต.ค. 68	51.1-54.2	82.9-101.2	42.1-44.3	55.5-60.2
มาตรฐาน		70.0	115.0	-	-

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



รูปที่ 3.4.4-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3.4.4-2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.4.5 คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และค่าบีโอดี (BOD₅) บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งรวม เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาการดำเนินการ และดำเนินการตรวจวัดดัชนีตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (ยกเลิกประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 78/2554 เรื่องหลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม) และประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 (ยกเลิก ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม) จำนวน 1 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งรวม ปีละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) จำนวน 1 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งรวม ตลอดระยะดำเนินการ แผนผังจุดเก็บตัวอย่างแสดงดังรูปที่ 3.4.5-1



รูปที่ 3.4.5-1 แผนผังจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

(1) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

1) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งรวมของโครงการฯ พารามิเตอร์ที่มาตรการฯ กำหนด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และค่าบีโอดี (BOD₅) ภาพการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง แสดงดังภาพที่ 3.4.5-1 รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4.5-1 และภาคผนวก ค-4 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวิเคราะห์ได้ดังนี้

- บีโอดี (BOD ₅)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<2.0-5.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มีค่าเท่ากับ	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.5-7.9	
- อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	28.1-31.9	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	318-1,580	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย (SS)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<5-14	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรม มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 (ยกเลิก ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ในนิคมอุตสาหกรรม) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด



บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งรวม

ภาพที่ 3.4.5-1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

ตารางที่ 3.4.5-1 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีเก็บตัวอย่าง : บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวมของโครงการ

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์					
	บีโอดี (BOD ₅) mg/L	Oil & Grease mg/L	pH -	Temperature Degree C	Total Dissolved Solids mg/L	Total Suspended Solids mg/L
3 ก.ค. 68	<2.0	<3	7.5	29.9	1,580	14
6 ส.ค. 68	<2.0	<3	7.6	31.9	318	<5
5 ก.ย. 68	<2.0	<3	7.7	31.8	910	9
3 ต.ค. 68	5.8	<3	7.9	31.6	720	6
3 พ.ย. 68	<2.0	<3	7.6	29.1	368	<5
3 ธ.ค. 68	<2.0	<3	7.7	28.1	464	<5
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<2.0-5.8	<3	7.5-7.9	28.1-31.9	318-1,580	<5-14
มาตรฐาน	≤500	≤10	5.5-9.0	≤45	≤3,000	≤200

มาตรฐาน : ประกาศกรมอุตุนิยมวิทยากระทรวงมหาดไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง	นายวรัญญ์ ฉิมพาลี, นายวสันต์ คินันติ และนายสุรวิทย์ นราพงษ์
ชื่อผู้บันทึก	นายวรัญญ์ ฉิมพาลี, นายวสันต์ คินันติ และนายสุรวิทย์ นราพงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายเดช ช้างชน เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม ว-323-ค-0001
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางพจนา สีดา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ ว-323-จ-0028
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555

2) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต แบบครั้งคราว (ปีละ 1 ครั้ง)

ประจำปี พ.ศ. 2568

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต แบบครั้งคราว โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (ยกเลิกประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 78/2554 เรื่อง หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม) และประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 (ยกเลิกประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม) โดยมีดัชนีตรวจวัด ได้แก่ ค่าความเป็นกรดและด่าง อุณหภูมิ สี ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด บีโอดี ซีโอดี ชัลไฟด์ ไซยาไนต์ น้ำมันและไขมัน ฟอรัมาลดีไฮด์ สารประกอบฟีนอล คลอรีนอิสระ สารฆ่าศัตรูพืชและสัตว์ ทีเคเอ็น คลอไรด์ ฟลูออไรด์ กลิ่น สารซักฟอก และโลหะหนัก บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งรวม ปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2568 ทางโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (ยกเลิกประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 78/2554 เรื่อง หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม) และประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 (ยกเลิกประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด แสดงดังตารางที่ 3.4.5-2 และรูปที่ 3.4.5-2

(2) ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ในบริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งรวม ตลอด 24 ชั่วโมง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าอยู่ในช่วง 26.44-42.46 องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 5.82-8.54
- การนำไฟฟ้า (Conductivity) มีค่าอยู่ในช่วง 81.50-2,563.83 ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร

ตารางที่ 3.4.5-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ระหว่างปี 2566-2568

สถานีเก็บตัวอย่าง : บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งรวมของโครงการ

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์					
	บีโอดี (BOD ₅)	Oil & Grease	pH	Temperature	Total Dissolved Solids	Total Suspended Solids
	mg/L	mg/L	-	Degree C	mg/L	mg/L
4 ม.ค. 66	<2.0	3	7.4	28.6	528	<5
6 ก.พ. 66	<2.0	<3	7.7	32.5	80	<5
8 มี.ค. 66	<2.0	<3	7.6	34.0	612	<5
3 เม.ย. 66	<2.0	<3	7.6	35.5	64	<5
3 พ.ค. 66	<2.0	<3	7.4	36.4	116	<5
2 มิ.ย. 66	<2.0	<3	7.6	34.9	116	<5
3 ก.ค. 66	<2.0	<3	7.5	38.9	152	6
4 ส.ค. 66	4.7	<3	7.3	34.9	628	<5
4 ก.ย. 66	<2.0	<3	7.5	35.1	160	<5
4 ต.ค. 66	<2.0	<3	7.1	32.5	628	<5
1 พ.ย. 66	<2.0	<3	6.9	37.2	208	<5
4 ธ.ค. 66	<2.0	<3	7.7	35.4	424	<5
8 ม.ค. 67	<2.0	4	7.4	37.7	71	<5
2 ก.พ. 67	<2.0	<3	7.7	33.4	86	6
5 มี.ค. 67	<2.0	<3	7.6	38.2	104	<5
4 เม.ย. 67	<2.0	<3	7.5	33.4	27	<5
3 พ.ค. 67	<2.0	<3	7.3	36.5	160	<5
7 มิ.ย. 67	<2.0	<3	7.3	35.9	248	<5
มาตรฐาน ^{1/2/}	≤500	≤10	5.5-9.0	≤45	≤3,000	≤200

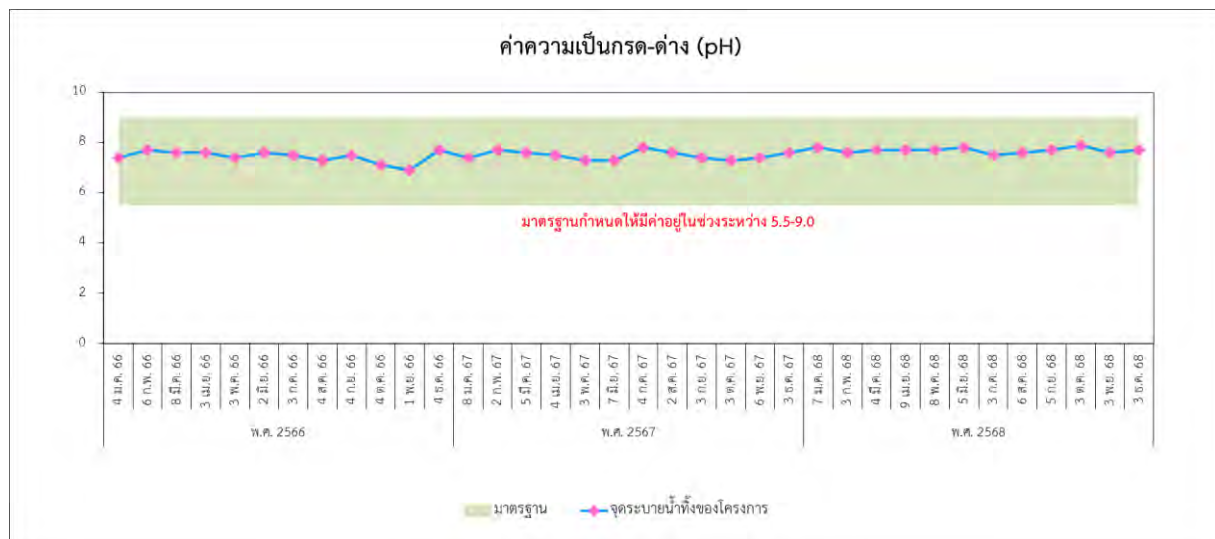
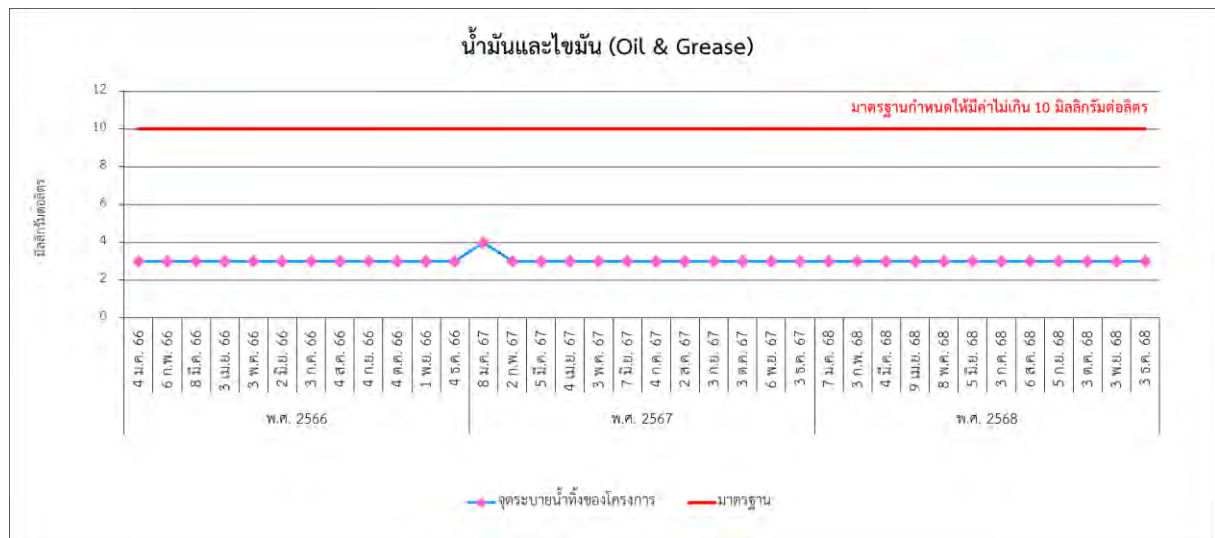
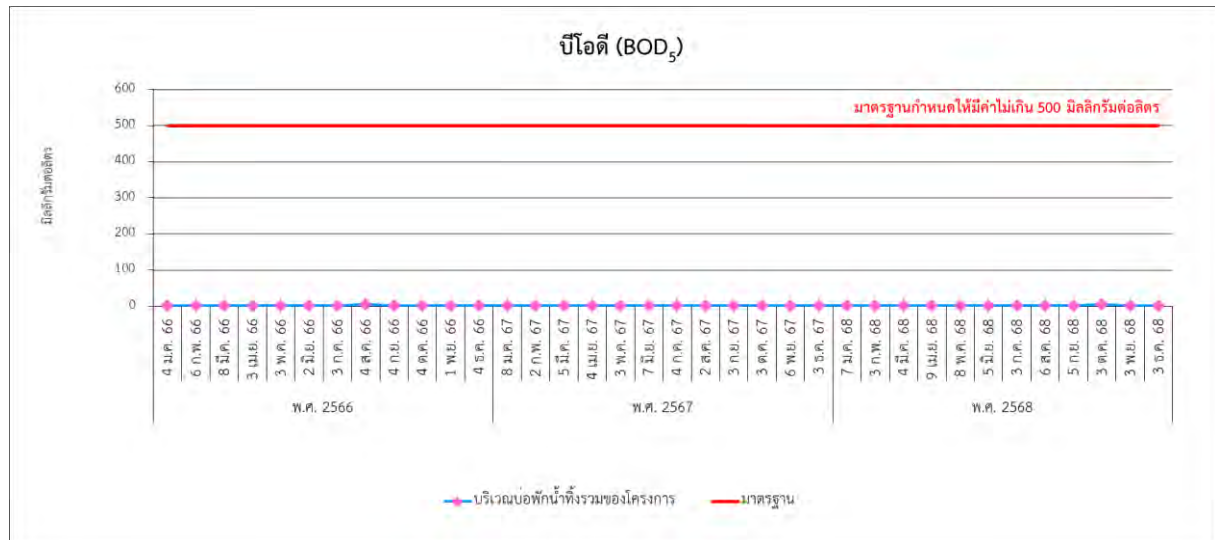
ตารางที่ 3.4.5-2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ระหว่างปี 2566-2568

สถานีเก็บตัวอย่าง : บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวมของโครงการ

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์					
	บีโอดี (BOD ₅)	Oil & Grease	pH	Temperature	Total Dissolved Solids	Total Suspended Solids
	mg/L	mg/L	-	Degree C	mg/L	mg/L
4 ก.ค. 67	<2.0	3	7.8	32.2	144	<5
2 ส.ค. 67	<2.0	<3	7.6	32.5	148	<5
3 ก.ย. 67	<2.0	<3	7.4	30.8	68	<5
3 ต.ค. 67	<2.0	<3	7.3	34.2	460	6
6 พ.ย. 67	<2.0	<3	7.4	31.7	76	<5
3 ธ.ค. 67	<2.0	<3	7.6	32.3	88	12
7 ม.ค. 68	<2.0	<3	7.8	30.6	200	6
3 ก.พ. 68	<2.0	<3	7.6	32.4	452	<5
4 มี.ค. 68	<2.0	<3	7.7	39.3	128	<5
9 เม.ย. 68	<2.0	<3	7.7	31.9	432	<5
8 พ.ค. 68	<2.0	<3	7.7	35.2	464	<5
5 มิ.ย. 68	<2.0	<3	7.8	32.0	940	<5
3 ก.ค. 68	<2.0	<3	7.5	29.9	1,580	14
6 ส.ค. 68	<2.0	<3	7.6	31.9	318	<5
5 ก.ย. 68	<2.0	<3	7.7	31.8	910	9
3 ต.ค. 68	5.8	<3	7.9	31.6	720	6
3 พ.ย. 68	<2.0	<3	7.6	29.1	368	<5
3 ธ.ค. 68	<2.0	<3	7.7	28.1	464	<5
มาตรฐาน ^{1/2/}	≤500	≤10	5.5-9.0	≤45	≤3,000	≤200

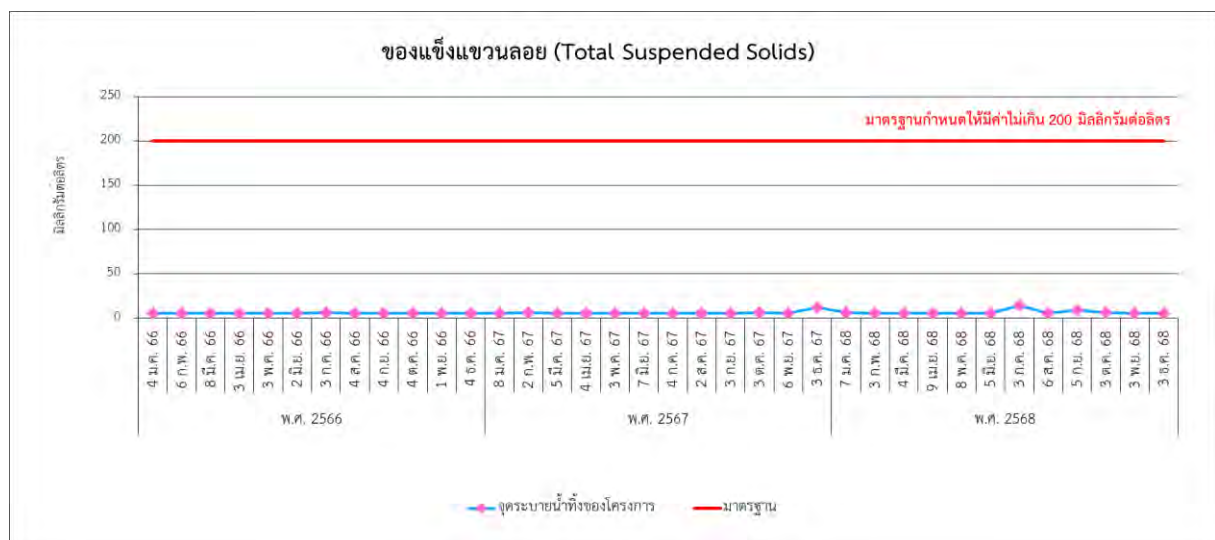
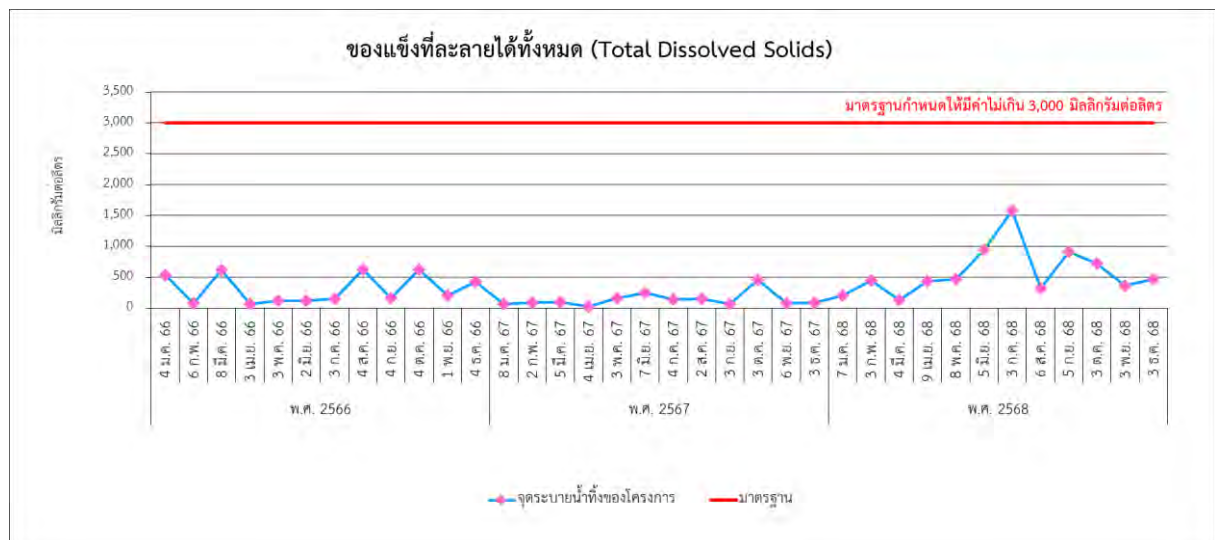
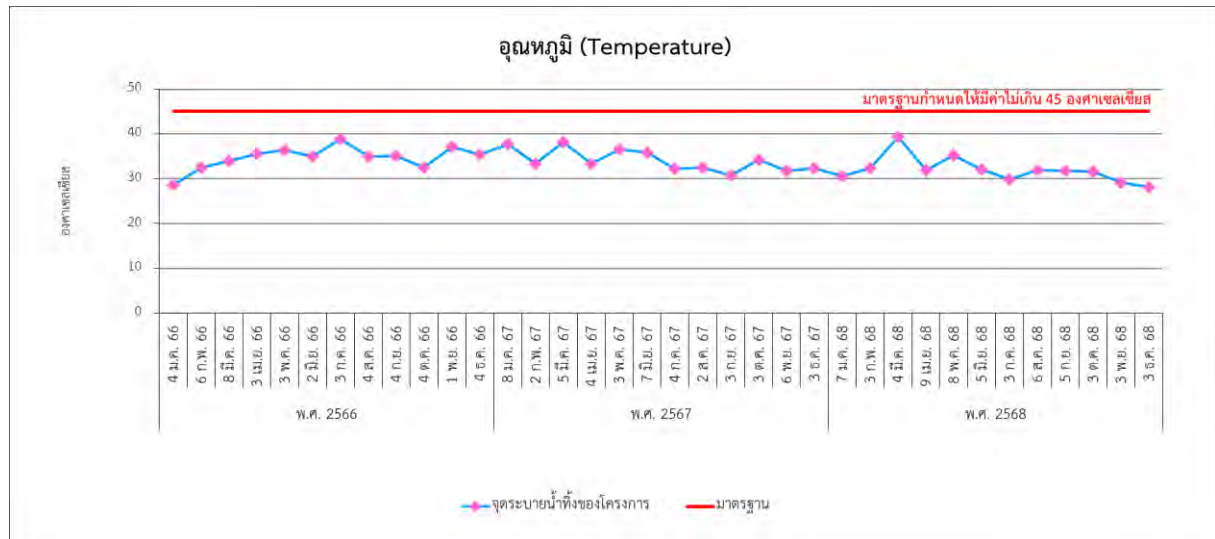
มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

^{2/} ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567)



รูปที่ 3.4.5-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



รูปที่ 3.4.5-2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.4.6 คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครั้งคราว โดยทำการตรวจวัด บีโอดี (BOD_5) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) ค่าโซเดียม (Na) ค่าแคลเซียม (Ca) ค่าแมกนีเซียม (Mg) อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) และค่าคลอไรท์ (ClO_2^-) จำนวน 1 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็น เดือนละ 1 ครั้ง และดำเนินการตรวจวัดดัชนีตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ.2539) เรื่อง กำหนดคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงาน ปีละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) และค่าออกซิเจนละลาย (DO) จำนวน 1 บริเวณ คือ บริเวณบ่อกักน้ำหล่อเย็นตลอดระยะเวลาการดำเนินการ แผนผังจุดเก็บตัวอย่างแสดงดังรูปที่ 3.4.6-1



รูปที่ 3.4.6-1 แผนผังจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น

(1) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

1) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบครั้งคราว

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

จากการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริเวณบ่อบำบัดน้ำหล่อเย็นของโครงการพารามิเตอร์ที่มาตรการฯ กำหนด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) ค่าบีโอดี (BOD₅) ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) ค่าคลอไรท์ (ClO₂⁻) ค่าโซเดียม (Na) ค่าแคลเซียม (Ca) ค่าแมกนีเซียม (Mg) และอัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) ภาพการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น แสดงดังภาพที่ 3.4.6-1 รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4.6-1 และภาคผนวก ค-5 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวิเคราะห์ได้ดังนี้

- บีโอดี (BOD ₅)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง <2.0-7.9	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 7.5-8.3	
- อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 29.2-32.4	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 664-980	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย (SS)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง <5-9	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าแคลเซียม (Ca)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 3.61-4.94	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าโซเดียม (Na)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 5.21-7.51	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าแมกนีเซียม (Mg)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.98-1.54	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 3.44-4.55	
- ออกซิเจนละลายน้ำ (DO)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 6.4-7.6	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าคลอไรท์ (ClO ₂ ⁻)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ND.-0.19	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2560 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) เรื่อง กำหนดคุณภาพน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงาน ถูกยกเลิก) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด



บริเวณบ่อพักน้ำหล่อเย็น

ภาพที่ 3.4.6-1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น

ตารางที่ 3.4.6-1 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์										
	BOD ₅ mg/L	pH -	Temperature Degree C	Total Dissolved Solids mg/L	Total Suspended Solids mg/L	Calcium meq/L	Sodium meq/L	Magnesium meq/L	SAR -	Dissolved Oxygen mg/L	Chlorite mg/L
3 ก.ค. 68	<2.0	8.2	31.3	740	<5	3.93	6.48	1.25	4.03	7.0	0.15
6 ส.ค. 68	<2.0	8.3	32.4	888	6	3.88	7.30	1.27	4.55	6.7	ND.
5 ก.ย. 68	<2.0	7.5	31.5	664	<5	3.61	5.21	0.98	3.44	6.4	0.10
3 ต.ค. 68	7.9	8.1	31.9	804	<5	4.94	6.61	1.44	3.70	7.4	ND.
3 พ.ย. 68	2.2	8.1	30.6	852	<5	4.16	5.81	1.36	3.50	7.2	ND.
3 ธ.ค. 68	3.4	8.3	29.2	980	9	4.82	7.51	1.54	4.21	7.6	0.19
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	<2.0-7.9	7.5-8.3	29.2-32.4	664-980	<5-9	3.61-4.94	5.21-7.51	0.98-1.54	3.44-4.55	6.4-7.6	ND.-0.19
มาตรฐาน ^{1/}	-	-	≤34	≤1,300	-	-	-	-	0-10	≥4	≤1.0
มาตรฐาน ^{2/}	<20	5.5-9.0	≤40	≤3,000	≤50	-	-	-	-	-	-

มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ที่เอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

: ^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน

: ND. (Not Detected) หมายถึง ผลวิเคราะห์มีค่าน้อยกว่า LOD (Limit of Detection)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง นายวรัญญู ฉิมพาลี, นายพัชชานนท์ อินปริก, นายสันต์ คินันติ, นายสุรวิทย์ นราพงษ์, นายเอกรินทร์ บุตสักถี, นายกาจบัณฑิต กิตติคุณวิชัย และนายสามารถ คุ่มป्ली

ชื่อผู้บันทึก นายวรัญญู ฉิมพาลี, นายพัชชานนท์ อินปริก, นายสันต์ คินันติ, นายสุรวิทย์ นราพงษ์, นายเอกรินทร์ บุตสักถี, นายกาจบัณฑิต กิตติคุณวิชัย และนายสามารถ คุ่มป्ली

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายเดช ช้างชน เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม ว-323-ค-0001

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ นางพจนา สีดา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ ว-323-จ-0028

เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

2) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น แบบครั้งคราว (ปีละ 1 ครั้ง) ประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น แบบครั้งคราว ปีละ 1 ครั้ง โดยมีดัชนีตรวจวัดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) เรื่อง กำหนดคุณภาพน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงาน ถูกยกเลิก) โดยในปี พ.ศ. 2568 ทางโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2560 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน (ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) เรื่อง กำหนดคุณภาพน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงาน ถูกยกเลิก) แสดงดังตารางที่ 3.4.6-2 และรูปที่ 3.4.6-2 พบว่า ดัชนีที่ตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

(2) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็นแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ในบริเวณบ่อพักน้ำหล่อเย็น ตลอด 24 ชั่วโมง ตลอดระยะเวลาดำเนินการพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) และออกซิเจนละลายน้ำ (DO) สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- | | | | |
|-----------------------------|-----------------|----------------|--------------------------|
| - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) | มีค่าอยู่ในช่วง | 6.76-8.82 | |
| - อุณหภูมิ (Temperature) | มีค่าอยู่ในช่วง | 23.20-33.89 | องศาเซลเซียส |
| - การนำไฟฟ้า (Conductivity) | มีค่าอยู่ในช่วง | 21.21-1,813.97 | ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร |
| - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) | มีค่าอยู่ในช่วง | 4.04-13.91 | มิลลิกรัมต่อลิตร |

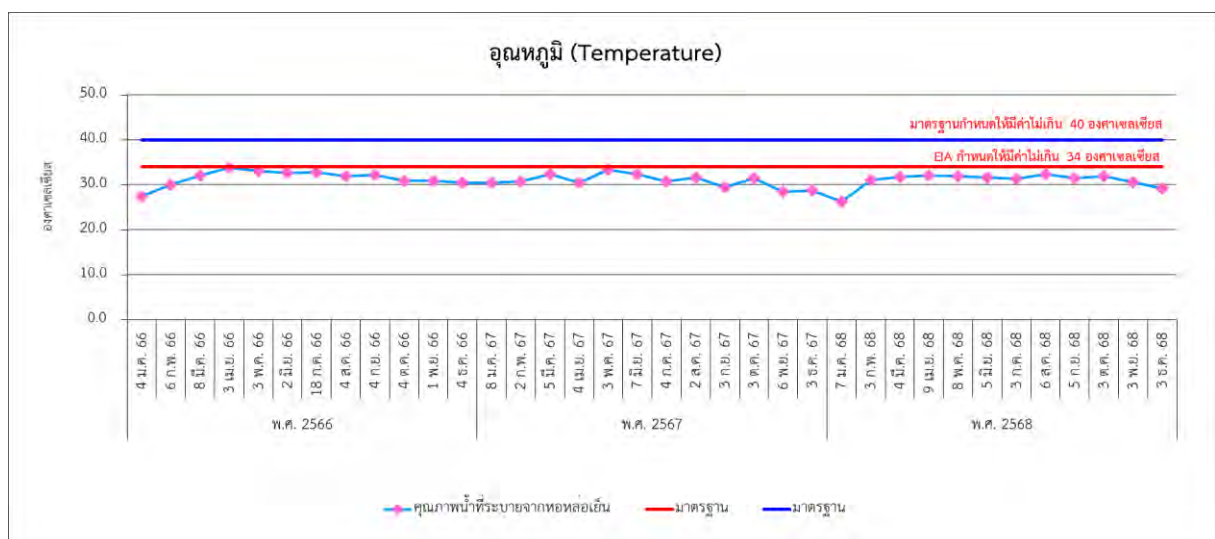
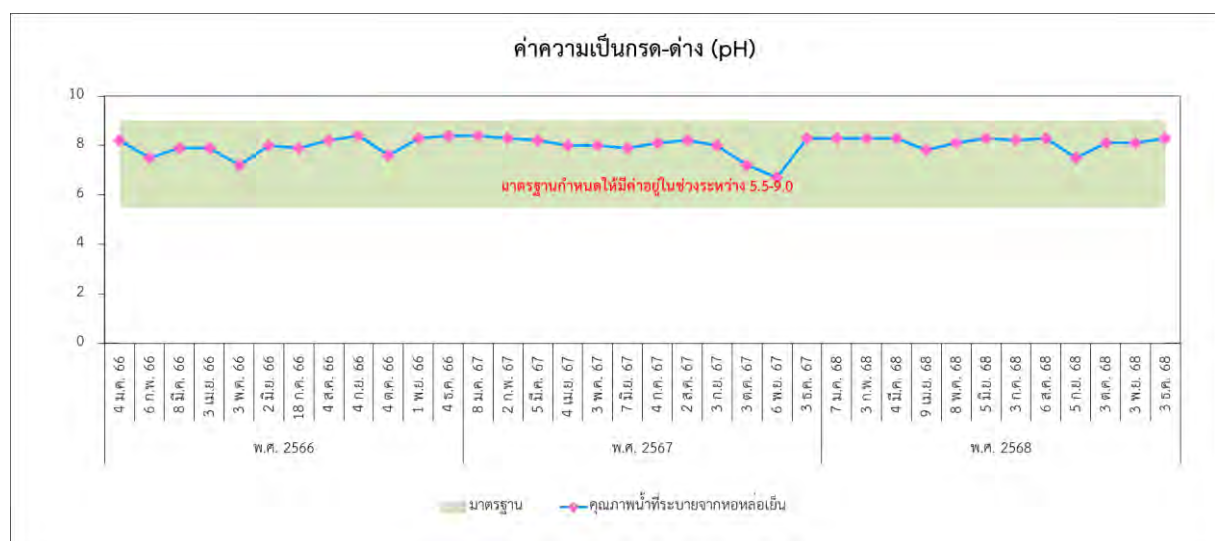
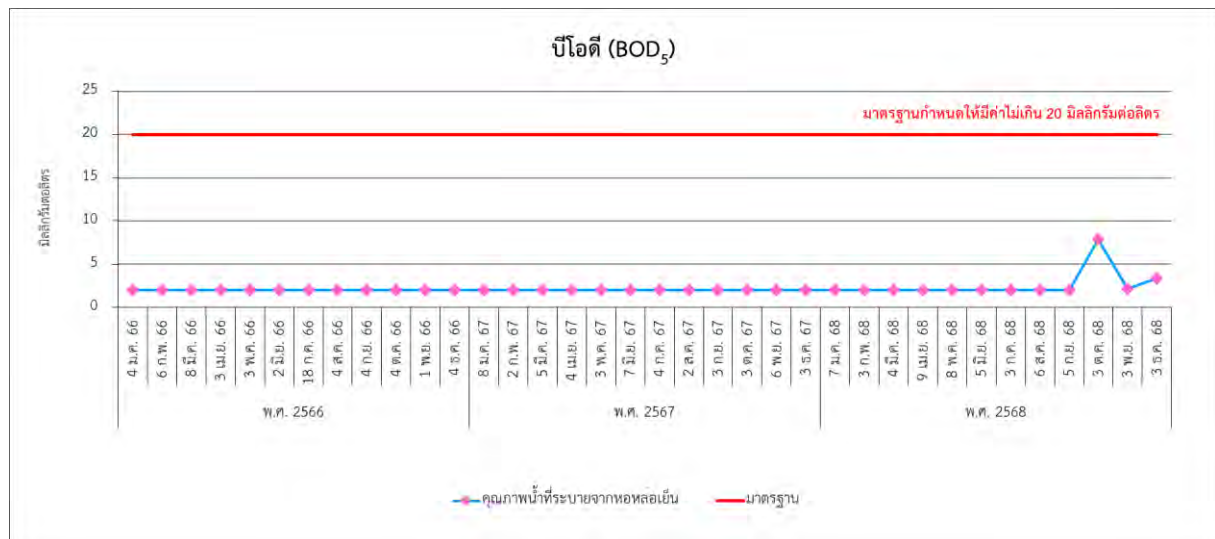
ตารางที่ 3.4.6-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์										
	BOD ₅ mg/L	pH -	Temperature Degree C	Total Dissolved Solids mg/L	Total Suspended Solids mg/L	Calcium meq/L	Sodium meq/L	Magnesium meq/L	SAR -	Dissolved Oxygen mg/L	Chlorite mg/L
4 ม.ค. 66	<2.0	8.2	27.4	940	<5	4.62	6.19	1.42	3.56	8.2	ND.
6 ก.พ. 66	<2.0	7.5	30.1	700	<5	3.22	5.74	1.00	3.95	7.8	ND.
8 มี.ค. 66	<2.0	7.9	32.0	984	<5	4.59	8.03	1.31	4.67	7.0	ND.
3 เม.ย. 66	<2.0	7.9	33.8	1,088	<5	4.88	9.13	1.49	5.12	6.8	ND.
3 พ.ค. 66	<2.0	7.2	33.1	676	<5	3.04	6.13	0.98	4.32	6.9	ND.
2 มิ.ย. 66	<2.0	8.0	32.6	1,088	23	4.55	8.50	1.37	4.94	7.5	ND.
18 ก.ค. 66	<2.0	7.9	32.8	828	<5	3.87	6.40	1.17	4.03	6.8	ND.
4 ส.ค. 66	<2.0	8.2	31.9	1,136	<5	5.40	8.60	1.70	4.56	7.0	ND.
4 ก.ย. 66	<2.0	8.4	32.2	792	<5	3.42	5.89	1.12	3.91	6.7	ND.
4 ต.ค. 66	<2.0	7.6	30.9	764	<5	4.59	6.80	1.54	3.88	7.2	ND.
1 พ.ย. 66	<2.0	8.3	30.9	892	<5	5.11	6.35	1.44	3.51	7.2	ND.
4 ธ.ค. 66	<2.0	8.4	30.4	844	<5	4.33	6.85	1.31	4.08	7.1	ND.
8 ม.ค. 67	<2.0	8.4	30.4	772	<5	3.91	6.43	1.24	4.01	7.2	ND.
2 ก.พ. 67	<2.0	8.3	30.7	772	6	4.12	6.39	1.28	3.89	7.4	ND.
5 มี.ค. 67	<2.0	8.2	32.3	676	<5	3.74	4.28	1.11	2.74	6.7	ND.
4 เม.ย. 67	<2.0	8.0	30.4	544	<5	3.30	3.14	1.05	2.13	7.3	<0.10
3 พ.ค. 67	<2.0	8.0	33.4	864	<5	4.33	5.95	1.30	3.54	6.8	<0.10
7 มิ.ย. 67	<2.0	7.9	32.3	1,040	<5	5.09	6.79	1.55	3.73	6.3	ND.
มาตรฐาน ^{1/}	-	-	≤34	≤1,300	-	-	-	-	0-10	≥4	≤1.0
มาตรฐาน ^{2/}	<20	5.5-9.0	≤40	≤3,000	≤50	-	-	-	-	-	-

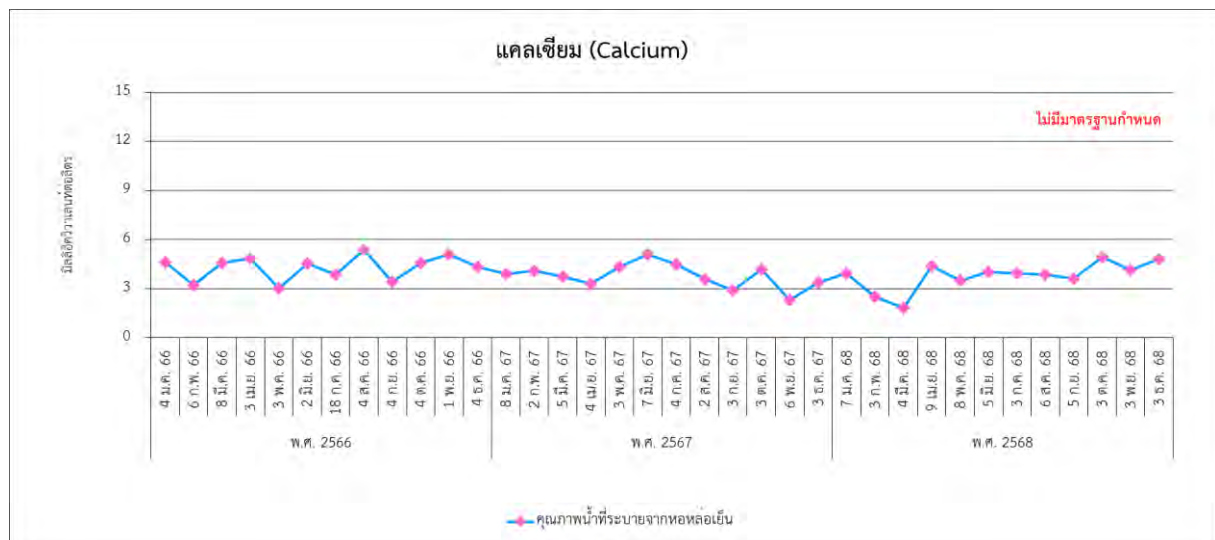
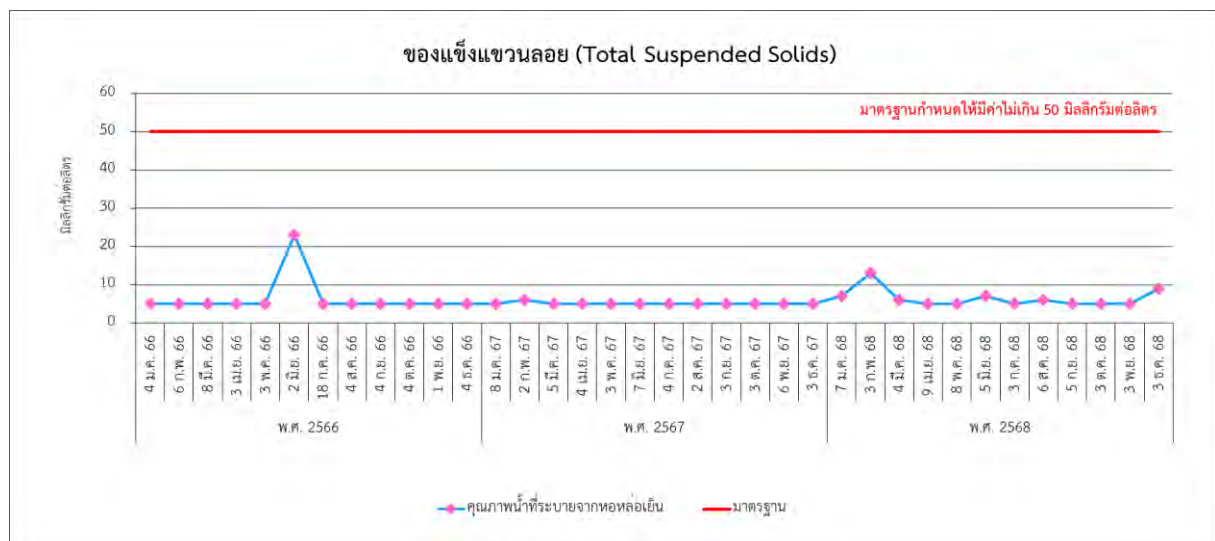
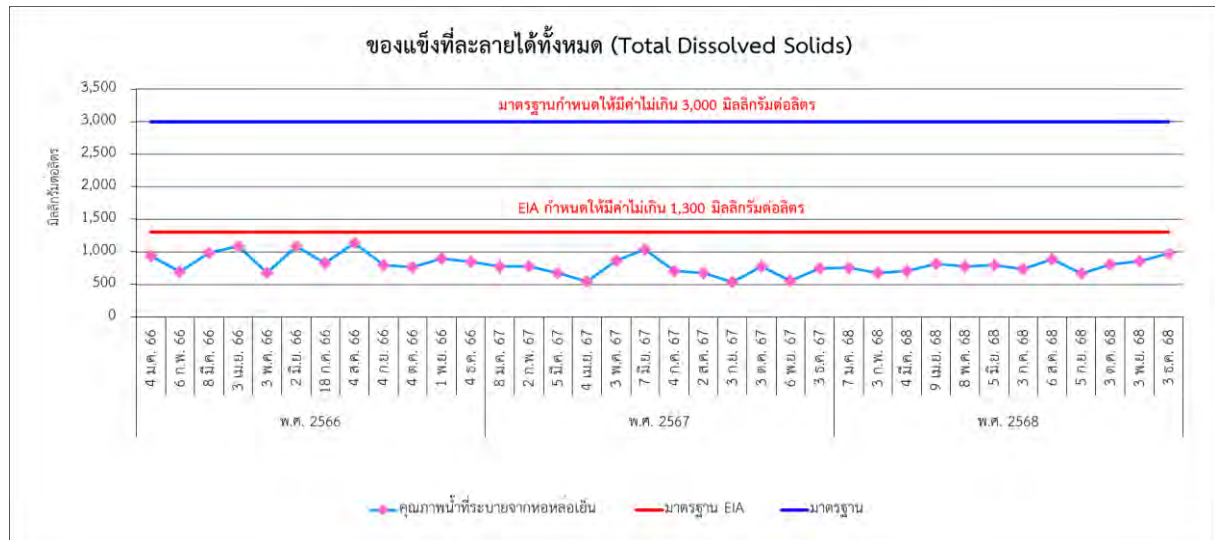
ตารางที่ 3.4.6-2 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์										
	BOD ₅ mg/L	pH -	Temperature Degree C	Total Dissolved Solids mg/L	Total Suspended Solids mg/L	Calcium meq/L	Sodium meq/L	Magnesium meq/L	SAR -	Dissolved Oxygen mg/L	Chlorite mg/L
4 ก.ค. 67	<2.0	8.1	30.7	704	<5	4.49	3.53	1.31	2.07	6.7	<0.10
2 ส.ค. 67	<2.0	8.2	31.6	676	<5	3.57	3.90	1.11	2.55	7.1	<0.10
3 ก.ย. 67	<2.0	8.0	29.5	540	<5	2.89	4.49	0.88	3.27	7.1	0.32
3 ต.ค. 67	<2.0	7.2	31.5	776	<5	4.20	6.16	1.14	3.77	6.2	0.14
6 พ.ย. 67	<2.0	6.7	28.5	560	<5	2.32	3.71	0.68	3.03	5.2	ND.
3 ธ.ค. 67	<2.0	8.3	28.8	744	<5	3.40	6.02	1.04	4.04	6.9	0.23
7 ม.ค. 68	<2.0	8.3	26.3	760	7	3.95	5.87	1.24	3.64	7.3	0.40
3 ก.พ. 68	<2.0	8.3	31.0	680	13	2.52	5.53	0.79	4.30	6.7	0.21
4 มี.ค. 68	<2.0	8.3	31.8	708	6	1.82	8.60	0.53	7.93	7.0	0.38
9 เม.ย. 68	<2.0	7.8	32.1	820	<5	4.38	6.58	1.35	3.89	6.7	ND.
8 พ.ค. 68	<2.0	8.1	31.9	772	<5	3.49	6.58	1.11	4.34	6.7	0.12
5 มิ.ย. 68	<2.0	8.3	31.7	800	7	4.04	7.06	1.22	4.35	7.0	0.13
3 ก.ค. 68	<2.0	8.2	31.3	740	<5	3.93	6.48	1.25	4.03	7.0	0.15
6 ส.ค. 68	<2.0	8.3	32.4	888	6	3.88	7.30	1.27	4.55	6.7	ND.
5 ก.ย. 68	<2.0	7.5	31.5	664	<5	3.61	5.21	0.98	3.44	6.4	0.10
3 ต.ค. 68	7.9	8.1	31.9	804	<5	4.94	6.61	1.44	3.70	7.4	ND.
3 พ.ย. 68	2.2	8.1	30.6	852	<5	4.16	5.81	1.36	3.50	7.2	ND.
3 ธ.ค. 68	3.4	8.3	29.2	980	9	4.82	7.51	1.54	4.21	7.6	0.19
มาตรฐาน ^{1/}	-	-	≤34	≤1,300	-	-	-	-	0-10	≥4	≤1.0
มาตรฐาน ^{2/}	<20	5.5-9.0	≤40	≤3,000	≤50	-	-	-	-	-	-

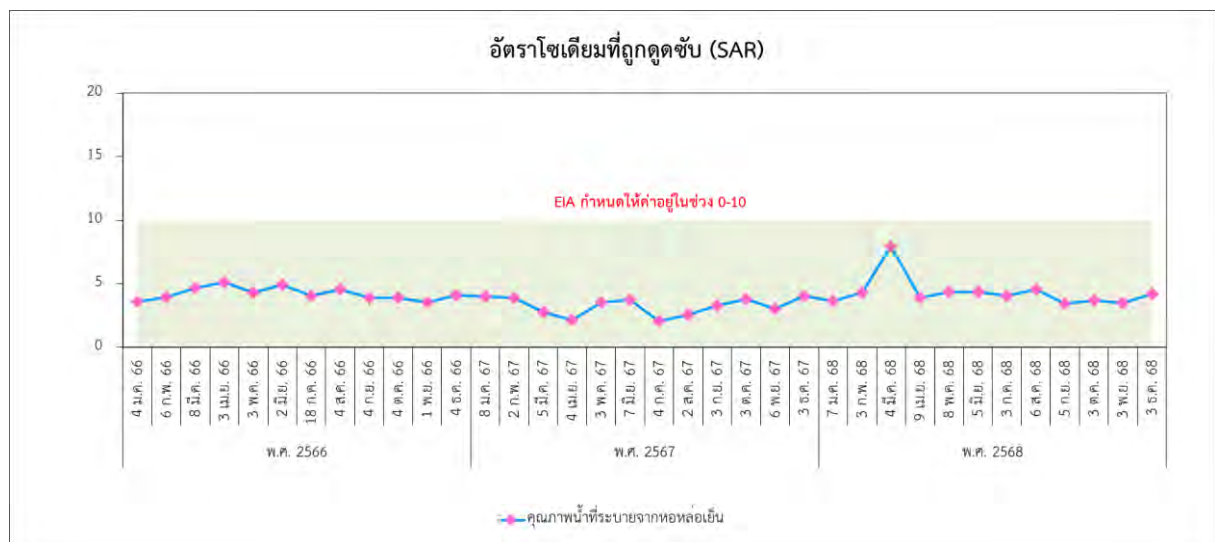
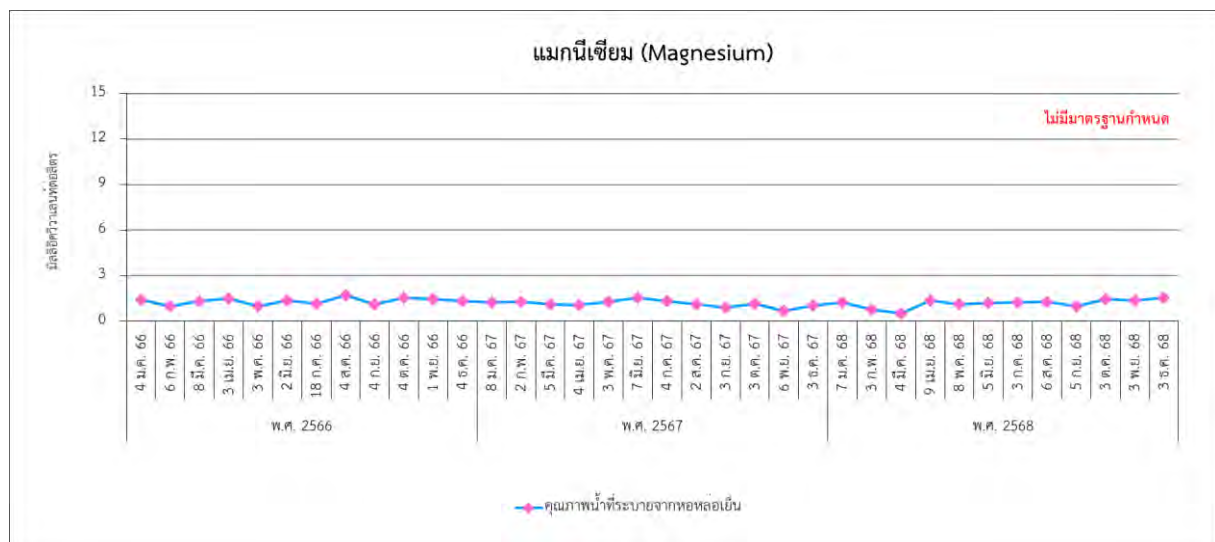
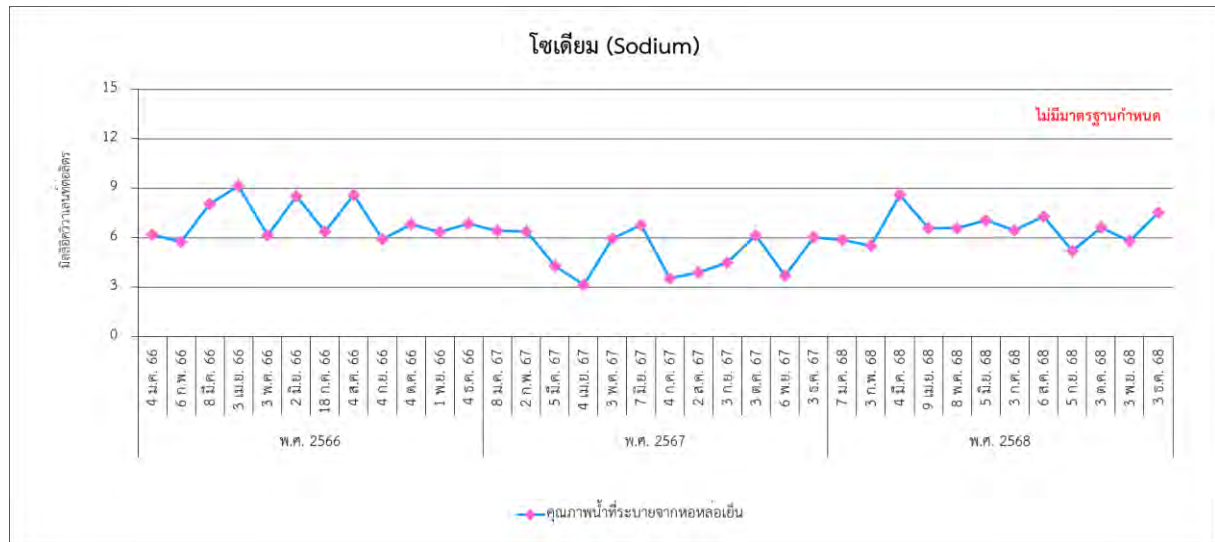
มาตรฐาน : ^{1/} ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558
: ^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
: ND. (Not Detected) หมายถึง ผลวิเคราะห์มีค่าน้อยกว่า LOD (Limit of Detection)



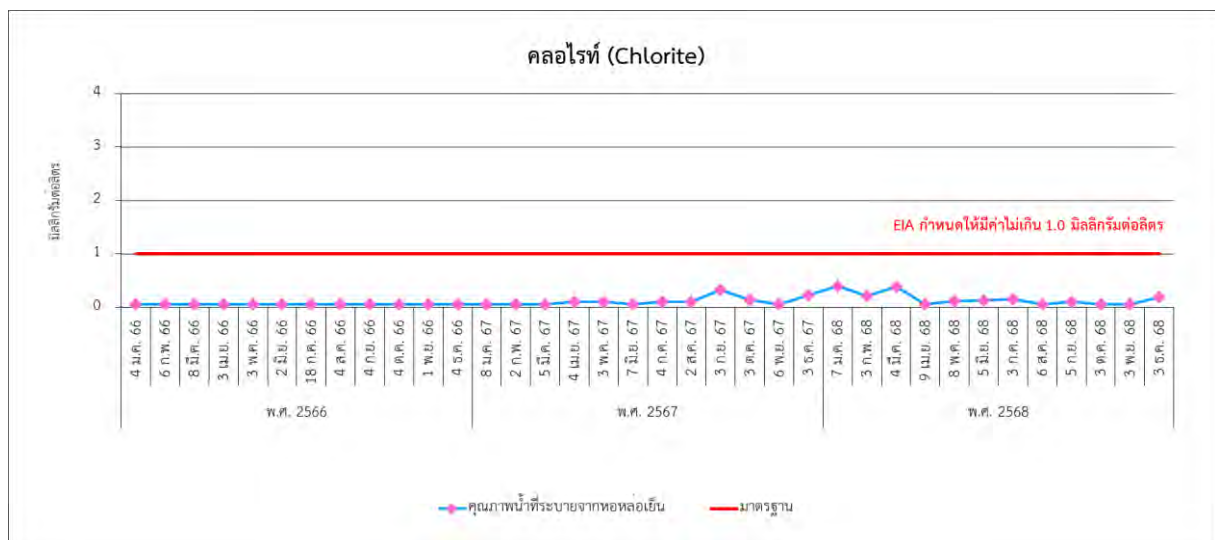
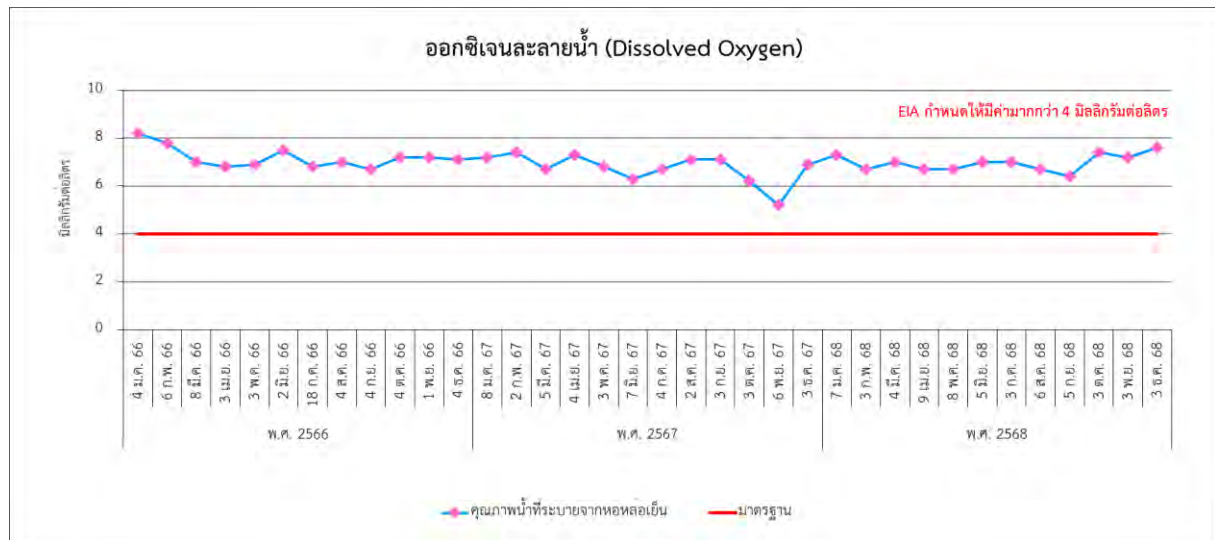
รูปที่ 3.4.6-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3.4.6-2 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3.4.6-2 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3.4.6-2 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายจากหอหล่อเย็น ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.4.7 คุณภาพน้ำผิวดิน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) ค่าบีโอดี (BOD₅) ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) ค่าคลอไรท์ (ClO₂⁻) ค่าโซเดียม (Na) ค่าแคลเซียม (Ca) ค่าแมกนีเซียม (Mg) และอัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณคลองกรำเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร, คลองระเวิงเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร, คลองกรำหลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร, คลองระเวิงหลังฝายบ้านวังแขยง 200 เมตร, อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 2 กิโลเมตร และอ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 4 กิโลเมตร

(1) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างเมื่อวันที่ 22 ตุลาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณคลองกรำเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร, คลองระเวิงเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร, คลองกรำหลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร, คลองระเวิงหลังฝายบ้านวังแขยง 200 เมตร, อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 2 กิโลเมตร และอ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 4 กิโลเมตร ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างตามพารามิเตอร์ที่มาตรการฯ กำหนด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) ค่าบีโอดี (BOD₅) ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) ค่าคลอไรท์ (ClO₂⁻) ค่าโซเดียม (Na) ค่าแคลเซียม (Ca) ค่าแมกนีเซียม (Mg) และอัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) ตำแหน่งและภาพการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดินแสดงดังรูปที่ 3.4.7-1 และภาพที่ 3.4.7-1 รายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4.7-1 และภาคผนวก ค-6 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวิเคราะห์ได้ ดังนี้

1) บริเวณคลองกรำเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร

- ค่าแคลเซียม (Ca)	มีค่า	1.65	มิลลิกรัมวาล์วต่อลิตร
- ค่าโซเดียม (Na)	มีค่า	0.95	มิลลิกรัมวาล์วต่อลิตร
- ค่าแมกนีเซียม (Mg)	มีค่า	0.36	มิลลิกรัมวาล์วต่อลิตร
- อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR)	มีค่า	0.94	
- บีโอดี (BOD ₅)	มีค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ออกซิเจนละลายน้ำ (DO)	มีค่า	5.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่า	6.9	
- อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่า	28.6	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มีค่า	224	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย (SS)	มีค่า	16	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าคลอไรท์ (ClO ₂ ⁻)	มีค่า	Not Detected	

2) บริเวณคลองระเวิงเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร

- ค่าแคลเซียม (Ca)	มีค่า	0.97	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าโซเดียม (Na)	มีค่า	1.09	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าแมกนีเซียม (Mg)	มีค่า	0.40	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR)	มีค่า	1.32	
- บีโอดี (BOD ₅)	มีค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ออกซิเจนละลายน้ำ (DO)	มีค่า	7.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่า	7.3	
- อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่า	27.3	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มีค่า	228	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย (SS)	มีค่า	29	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าคลอรีน (ClO ₂ ⁻)	มีค่า	Not Detected	

3) บริเวณคลองกร้า หลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร

- ค่าแคลเซียม (Ca)	มีค่า	1.17	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าโซเดียม (Na)	มีค่า	2.22	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าแมกนีเซียม (Mg)	มีค่า	0.33	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR)	มีค่า	2.55	
- บีโอดี (BOD ₅)	มีค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ออกซิเจนละลายน้ำ (DO)	มีค่า	7.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่า	7.5	
- อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่า	27.9	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มีค่า	288	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย (SS)	มีค่า	19	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าคลอรีน (ClO ₂ ⁻)	มีค่า	Not Detected	

4) บริเวณคลองระเวียง หลังฝายบ้านวังแขวง 200 เมตร

- ค่าแคลเซียม (Ca)	มีค่า	0.56	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าโซเดียม (Na)	มีค่า	1.43	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าแมกนีเซียม (Mg)	มีค่า	0.37	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR)	มีค่า	1.66	
- บีโอดี (BOD ₅)	มีค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ออกซิเจนละลายน้ำ (DO)	มีค่า	6.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่า	7.3	
- อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่า	27.5	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มีค่า	266	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย (SS)	มีค่า	96	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าคลอรีน (ClO ₂ ⁻)	มีค่า	Not Detected	

5) บริเวณอ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 2 กิโลเมตร

- ค่าแคลเซียม (Ca)	มีค่า	0.85	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าโซเดียม (Na)	มีค่า	1.17	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าแมกนีเซียม (Mg)	มีค่า	0.29	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR)	มีค่า	1.54	
- บีโอดี (BOD ₅)	มีค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ออกซิเจนละลายน้ำ (DO)	มีค่า	6.7	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่า	7.6	
- อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่า	30.7	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มีค่า	180	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย (SS)	มีค่า	6	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าคลอรีน (ClO ₂ ⁻)	มีค่า	Not Detected	

6) บริเวณอ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 4 กิโลเมตร

- ค่าแคลเซียม (Ca)	มีค่า	0.83	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าโซเดียม (Na)	มีค่า	1.13	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าแมกนีเซียม (Mg)	มีค่า	0.28	มิลลิกรัมต่อลิตร
- อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR)	มีค่า	1.52	
- บีโอดี (BOD ₅)	มีค่า	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ออกซิเจนละลายน้ำ (DO)	มีค่า	6.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่า	7.7	
- อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่า	30.3	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	มีค่า	124	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย (SS)	มีค่า	8	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าคลอรีน (ClO ₂ ⁻)	มีค่า	Not Detected	

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินทั้ง 6 สถานี มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินทั้ง 6 สถานี ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4



รูปที่ 3.4.7-1 จุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน



คลองกรำ เหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร



คลองระเวียง เหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร



คลองกรำ หลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร

ภาพที่ 3.4.7-1 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน



คลองระเวียง หลังฝายบ้านวังแขวง 200 เมตร



อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 2 กิโลเมตร



อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 4 กิโลเมตร

ภาพที่ 3.4.7-1 (ต่อ) การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน

ตารางที่ 3.4.7-1 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์										
	Calcium	Sodium	Magnesium	SAR	BOD ₅	Dissolved Oxygen	pH	Temperature	Total Dissolved Solids	Total Suspended Solids	Chlorite
	meq/L	meq/L	meq/L	-	mg/L	mg/L	-	Degree C	mg/L	mg/L	mg/L
สถานีที่ 1	1.65	0.95	0.36	0.94	<2.0	5.8	6.9	28.6	224	16	ND.
สถานีที่ 2	0.97	1.09	0.40	1.32	<2.0	7.5	7.3	27.3	228	29	ND.
สถานีที่ 3	1.17	2.22	0.33	2.55	<2.0	7.0	7.5	27.9	288	19	ND.
สถานีที่ 4	1.12	1.43	0.37	1.66	<2.0	6.8	7.3	27.5	266	96	ND.
สถานีที่ 5	0.85	1.17	0.29	1.54	<2.0	6.7	7.6	30.7	180	6	ND.
สถานีที่ 6	0.83	1.13	0.28	1.52	<2.0	6.5	7.7	30.3	124	8	ND.
มาตรฐาน	-	-	-	-	≤4	≥2	5.0-9.0	-	-	-	-

มาตรฐาน : ค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537)

หมายเหตุ : ND. (Not Detected) หมายถึง ผลวิเคราะห์มีค่าน้อยกว่า LOD (Limit of Detection)

- : สถานีที่ 1 คลองกรำเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร
สถานีที่ 2 คลองระเวิงเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร
สถานีที่ 3 คลองกรำหลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร
สถานีที่ 4 คลองระเวิงหลังฝายบ้านวังแขวง 200 เมตร
สถานีที่ 5 อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 2 กิโลเมตร
สถานีที่ 6 อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 4 กิโลเมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง นายวรัญญ ธิมพาสี และนายพัชชานนท์ อินปริง
ชื่อผู้บันทึก นายวรัญญ ธิมพาสี และนายพัชชานนท์ อินปริง
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม นายเดช ช้างชน เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม ว-323-ค-0001
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ นางพจนา สีดา เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ ว-323-จ-0028
เบอร์โทรศัพท์ 0-3304-8555

(2) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 แสดงดังตารางที่ 3.4.7-2 และรูปที่ 3.4.7-2 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ทั้ง 6 สถานี ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4 ยกเว้น ค่าบีโอดี ของสถานีที่ 1 บริเวณคลองกรำเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร เมื่อวันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2567 และวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2568 ที่มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2567 อาจเนื่องมาจากมีกิจกรรมการขุดลอกท่อระบายน้ำในบริเวณดังกล่าว ทำให้แหล่งน้ำมีลักษณะค่อนข้างขุ่น และเมื่อวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2568 พบว่า มีวัชพืชปกคลุมค่อนข้างหนาแน่น ลักษณะของน้ำมีสีเหลือง มีตะกอนเล็กน้อย อย่างไรก็ตาม บริเวณดังกล่าว เป็นบริเวณแหล่งน้ำที่อยู่เหนือเขตพื้นที่นิคมฯ ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินที่มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด จึงไม่ได้มีสาเหตุมาจากโครงการแต่อย่างใด

ตารางที่ 3.4.7-2 สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่ตรวจวัด	สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์										
		Calcium	Sodium	Magnesium	SAR	BOD ₅	Dissolved Oxygen	pH	Temperature	Total Dissolved Solids	Total Suspended Solids	Chlorite
		meq/L	meq/L	meq/L	-	mg/L	mg/L	-	Degree C	mg/L	mg/L	mg/L
3 เม.ย. 66	สถานีที่ 1	1.70	2.37	0.43	2.30	3.4	3.9	7.5	31.1	284	21	ND.
	สถานีที่ 2	0.90	1.07	0.31	1.38	<2.0	6.4	7.5	33.8	166	12	ND.
	สถานีที่ 3	2.18	3.38	0.63	2.85	<2.0	6.3	7.4	32.8	432	31	ND.
	สถานีที่ 4	1.48	2.54	0.45	2.58	2.1	7.5	7.6	33.8	330	64	ND.
	สถานีที่ 5	1.01	1.38	0.32	1.70	3.3	8.6	8.8	33.8	170	40	ND.
	สถานีที่ 6	1.01	1.23	0.32	1.51	3.0	6.7	8.0	32.7	158	47	ND.
18 ต.ค. 66	สถานีที่ 1	0.28	0.29	0.15	0.63	3.0	6.5	7.2	31.7	81	11	ND.
	สถานีที่ 2	0.96	0.74	0.37	0.91	<2.0	8.2	7.5	30.1	170	14	ND.
	สถานีที่ 3	1.43	2.11	0.42	2.19	2.7	7.7	7.7	30.8	350	15	ND.
	สถานีที่ 4	1.22	1.38	0.41	1.53	<2.0	7.9	7.6	30.7	244	60	ND.
	สถานีที่ 5	0.86	1.15	0.29	1.52	2.8	9.5	8.9	32.0	182	12	ND.
	สถานีที่ 6	0.87	1.17	0.29	1.54	3.7	7.9	9.0	32.1	184	10	ND.
มาตรฐาน		-	-	-	-	≤4	≥2	5.0-9.0	-	-	-	-

มาตรฐาน : ค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537)

หมายเหตุ : ND. (Not Detected) หมายถึง ผลวิเคราะห์มีค่าน้อยกว่า LOD (Limit of Detection)

: สถานีที่ 1 คลองกรำ เหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร

สถานีที่ 3 คลองกรำ หลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร

สถานีที่ 5 อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 2 กิโลเมตร

สถานีที่ 2 คลองระเวิง เหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร

สถานีที่ 4 คลองระเวิง หลังฝายบ้านวังแขวง 200 เมตร

สถานีที่ 6 อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวิงประมาณ 4 กิโลเมตร

ตารางที่ 3.4.7-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่ตรวจวัด	สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์										
		Calcium	Sodium	Magnesium	SAR	BOD ₅	Dissolved Oxygen	pH	Temperature	Total Dissolved Solids	Total Suspended Solids	Chlorite
		meq/L	meq/L	meq/L	-	mg/L	mg/L	-	Degree C	mg/L	mg/L	mg/L
4 เม.ย. 67	สถานีที่ 1	1.66	3.78	0.52	3.62	10.7*	2.6	8.2	36.0	444	18	ND.
	สถานีที่ 2	1.09	3.96	0.40	4.60	<2.0	6.8	7.9	33.6	344	6	ND.
	สถานีที่ 3	2.01	4.52	0.61	3.95	<2.0	4.7	7.7	33.1	524	7	ND.
	สถานีที่ 4	1.76	2.93	0.61	2.69	<2.0	5.9	7.6	32.3	396	158	ND.
	สถานีที่ 5	0.99	1.49	0.34	1.82	3.5	8.1	8.4	34.3	180	35	ND.
	สถานีที่ 6	0.94	1.43	0.33	1.80	2.5	6.1	8.4	34.6	198	45	ND.
3 ต.ค. 67	สถานีที่ 1	0.28	0.20	0.14	0.44	<2.0	5.6	7.1	31.5	74	16	ND.
	สถานีที่ 2	0.82	0.93	0.33	1.23	<2.0	6.8	7.5	31.6	174	61	ND.
	สถานีที่ 3	1.91	1.81	0.53	1.64	<2.0	5.9	7.6	31.5	332	20	ND.
	สถานีที่ 4	0.87	0.75	0.30	0.98	<2.0	7.0	7.5	31.0	202	160	ND.
	สถานีที่ 5	0.86	1.07	0.28	1.42	2.5	6.6	8.1	32.8	198	13	ND.
	สถานีที่ 6	0.87	1.11	0.28	1.46	3.9	5.8	8.6	33.4	170	19	ND.
มาตรฐาน		-	-	-	-	≤4	≥2	5.0-9.0	-	-	-	-

มาตรฐาน : ค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537)

หมายเหตุ : ND. (Not Detected) หมายถึง ผลวิเคราะห์มีค่าน้อยกว่า LOD (Limit of Detection)

: * มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

: สถานีที่ 1 คลองกรำเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร

สถานีที่ 3 คลองกรำ หลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร

สถานีที่ 5 อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 2 กิโลเมตร

สถานีที่ 2 คลองระเวียงเหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร

สถานีที่ 4 คลองระเวียง หลังฝายบ้านวังแขวง 200 เมตร

สถานีที่ 6 อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 4 กิโลเมตร

ตารางที่ 3.4.7-2 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่ตรวจวัด	สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวิเคราะห์										
		Calcium	Sodium	Magnesium	SAR	BOD ₅	Dissolved Oxygen	pH	Temperature	Total Dissolved Solids	Total Suspended Solids	Chlorite
		meq/L	meq/L	meq/L	-	mg/L	mg/L	-	Degree C	mg/L	mg/L	mg/L
23 เม.ย. 68	สถานีที่ 1	0.44	0.49	0.27	0.82	6.4*	4.9	7.7	31.0	120	32	ND.
	สถานีที่ 2	1.25	2.57	0.44	2.80	<2.0	5.9	7.8	28.5	286	40	ND.
	สถานีที่ 3	2.12	2.37	0.68	2.01	2.1	6.3	7.7	30.4	328	46	ND.
	สถานีที่ 4	1.57	2.07	0.50	2.04	2.3	5.9	7.7	31.8	276	29	ND.
	สถานีที่ 5	0.98	1.43	0.34	1.76	2.8	6.4	8.0	32.8	174	12	ND.
	สถานีที่ 6	1.02	1.50	0.36	1.80	2.9	7.8	8.4	34.5	172	9	ND.
22 ต.ค. 68	สถานีที่ 1	1.65	0.95	0.36	0.94	<2.0	5.8	6.9	28.6	224	16	ND.
	สถานีที่ 2	0.97	1.09	0.40	1.32	<2.0	7.5	7.3	27.3	228	29	ND.
	สถานีที่ 3	1.17	2.22	0.33	2.55	<2.0	7.0	7.5	27.9	288	19	ND.
	สถานีที่ 4	1.12	1.43	0.37	1.66	<2.0	6.8	7.3	27.5	266	96	ND.
	สถานีที่ 5	0.85	1.17	0.29	1.54	<2.0	6.7	7.6	30.7	180	6	ND.
	สถานีที่ 6	0.83	1.13	0.28	1.52	<2.0	6.5	7.7	30.3	124	8	ND.
มาตรฐาน		-	-	-	-	≤4	≥2	5.0-9.0	-	-	-	-

มาตรฐาน : ค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 4 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537)

หมายเหตุ : ND. (Not Detected) หมายถึง ผลวิเคราะห์มีค่าน้อยกว่า LOD (Limit of Detection)

: * มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

: สถานีที่ 1 คลองกรำ เหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร

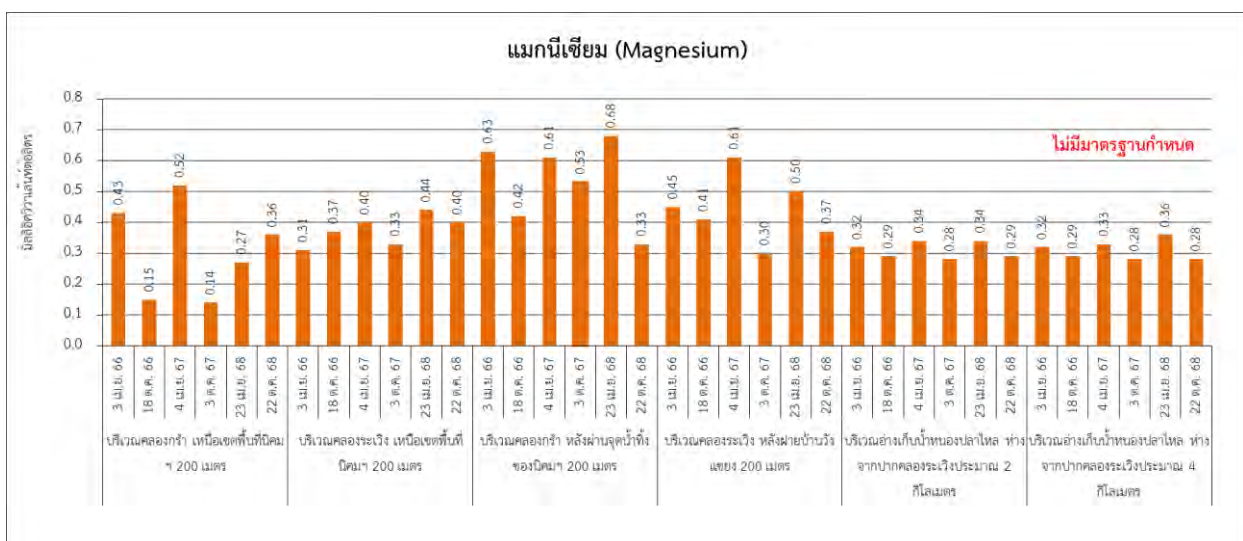
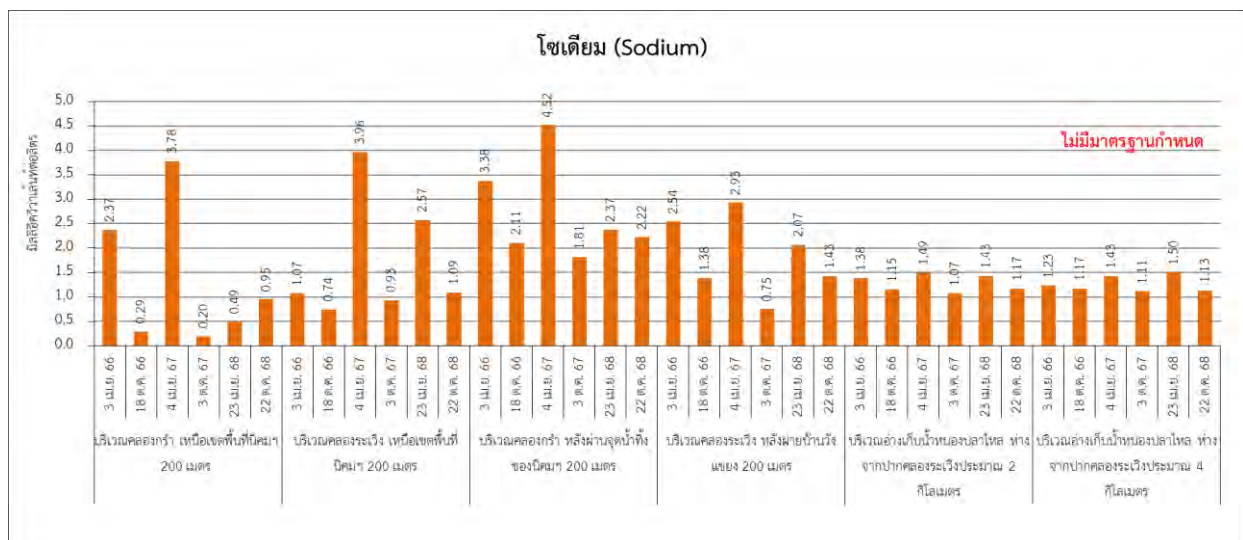
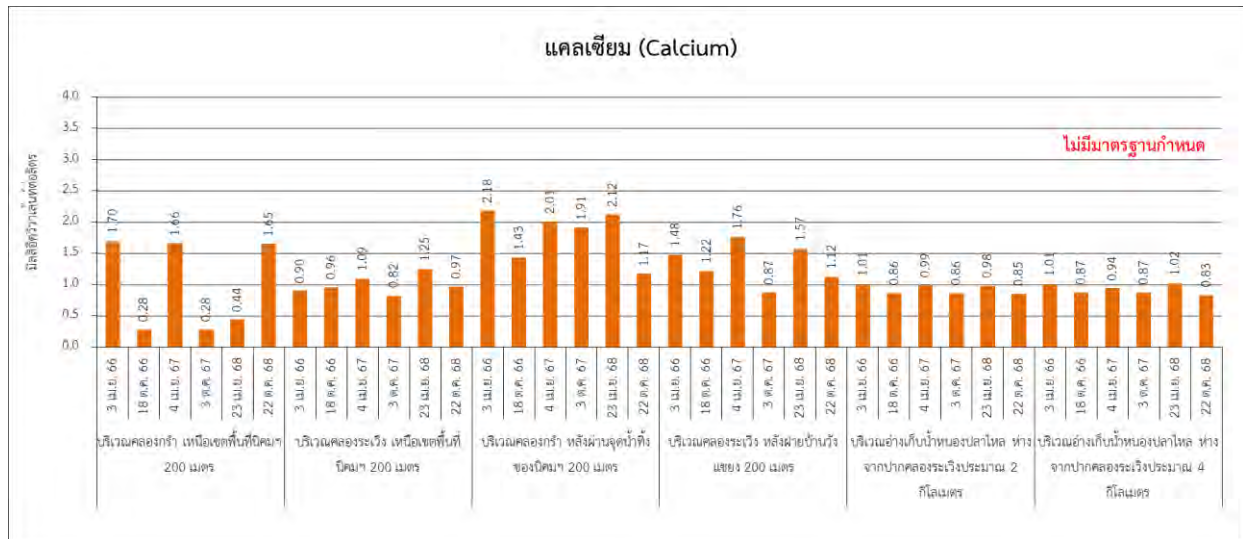
สถานีที่ 3 คลองกรำ หลังผ่านจุดน้ำทิ้งของนิคมฯ 200 เมตร

สถานีที่ 5 อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 2 กิโลเมตร

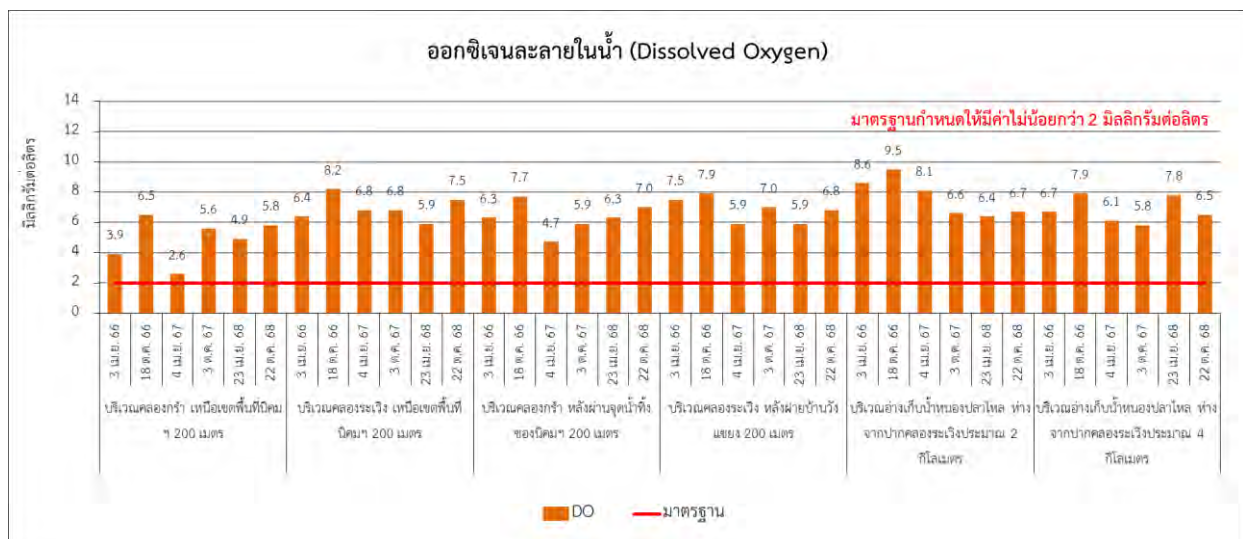
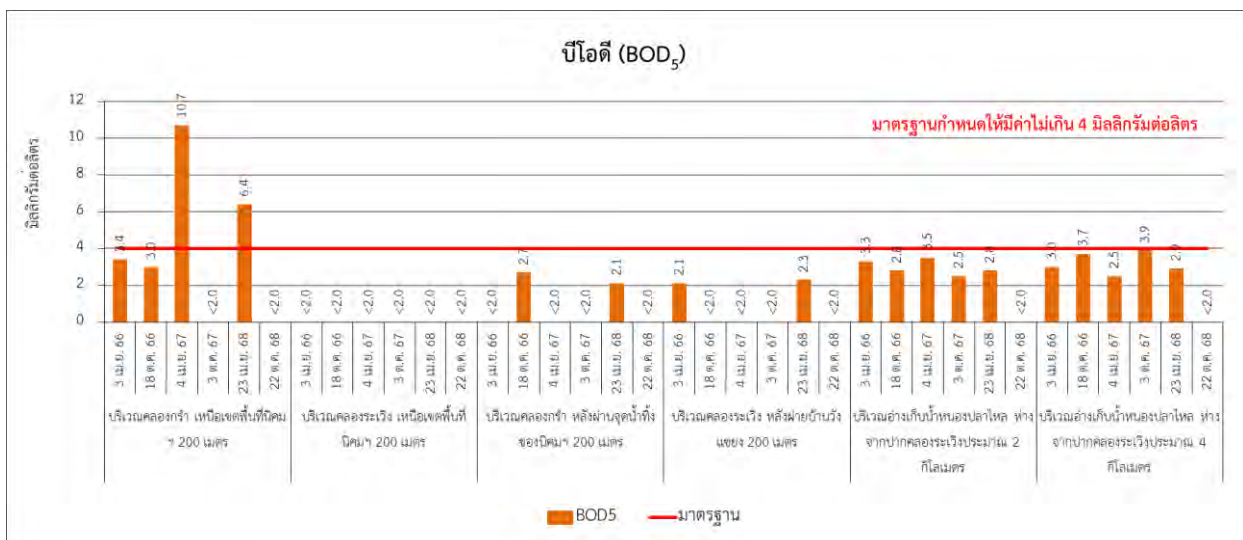
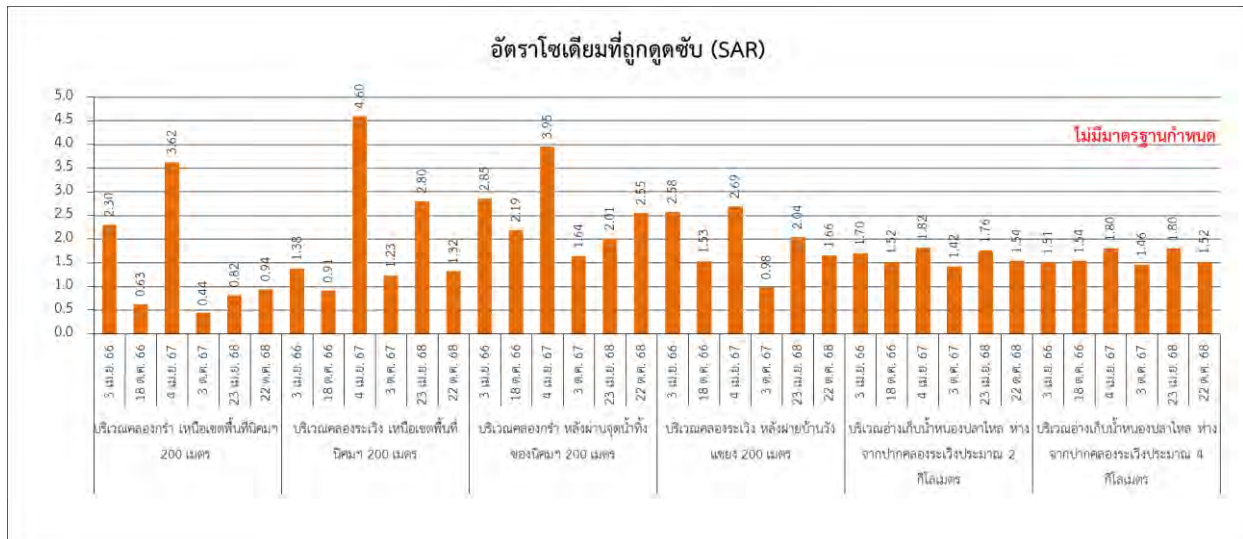
สถานีที่ 2 คลองระเวียง เหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร

สถานีที่ 4 คลองระเวียง หลังฝายบ้านวังแขวง 200 เมตร

สถานีที่ 6 อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่างจากปากคลองระเวียงประมาณ 4 กิโลเมตร



รูปที่ 3.4.7-2 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 3.4.7-2 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

3.4.8 การคมนาคม

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการ อาทิ จากการขนส่งวัสดุ อุปกรณ์หรือสารเคมีหรือกากของเสีย เป็นต้น เพื่อหาแนวทางในการป้องกันแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุ อุปกรณ์หรือ สารเคมีหรือกากของเสียเกิดขึ้นภายในโครงการ

3.4.9 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการบันทึกข้อมูลกากของเสีย ได้แก่ ชนิด ปริมาณ การรวบรวม การกักเก็บ และการขนส่ง เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีการขนส่งกากของเสียไปกำจัดยังบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด และบริษัท ซี.อี.เอ คลีนโปรดักส์ จำกัด รายละเอียดภาคผนวก ข-21

3.4.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

(1) สถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการได้จัดให้มีการบันทึกการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ

(2) การประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการได้ดำเนินการบันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สิ่งแวดล้อมในการทำงานตามที่มาตรการกำหนด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีการประชุม ทั้งสิ้น 6 ครั้ง โดยได้ทำการประชุมทุก 1 เดือน รายละเอียดดังภาคผนวก ข-22

(3) ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) ในพื้นที่กระบวนการผลิตไฟฟ้า จำนวน 6 สถานี ได้แก่ บริเวณ Cooling Tower, บริเวณ Gas Compressor, บริเวณ Boiler Feed Pump, บริเวณ Gas Turbine Accessories System, บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid ทำการตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง เนื่องจากบริเวณ Gas Compressor ตามที่มาตรการกำหนด ไม่ได้มีการติดตั้งเครื่องจักร จึงทำการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ใกล้เคียงแทน คือ บริเวณ Gas Metering แสดงดังรูปที่ 3.4.10-1

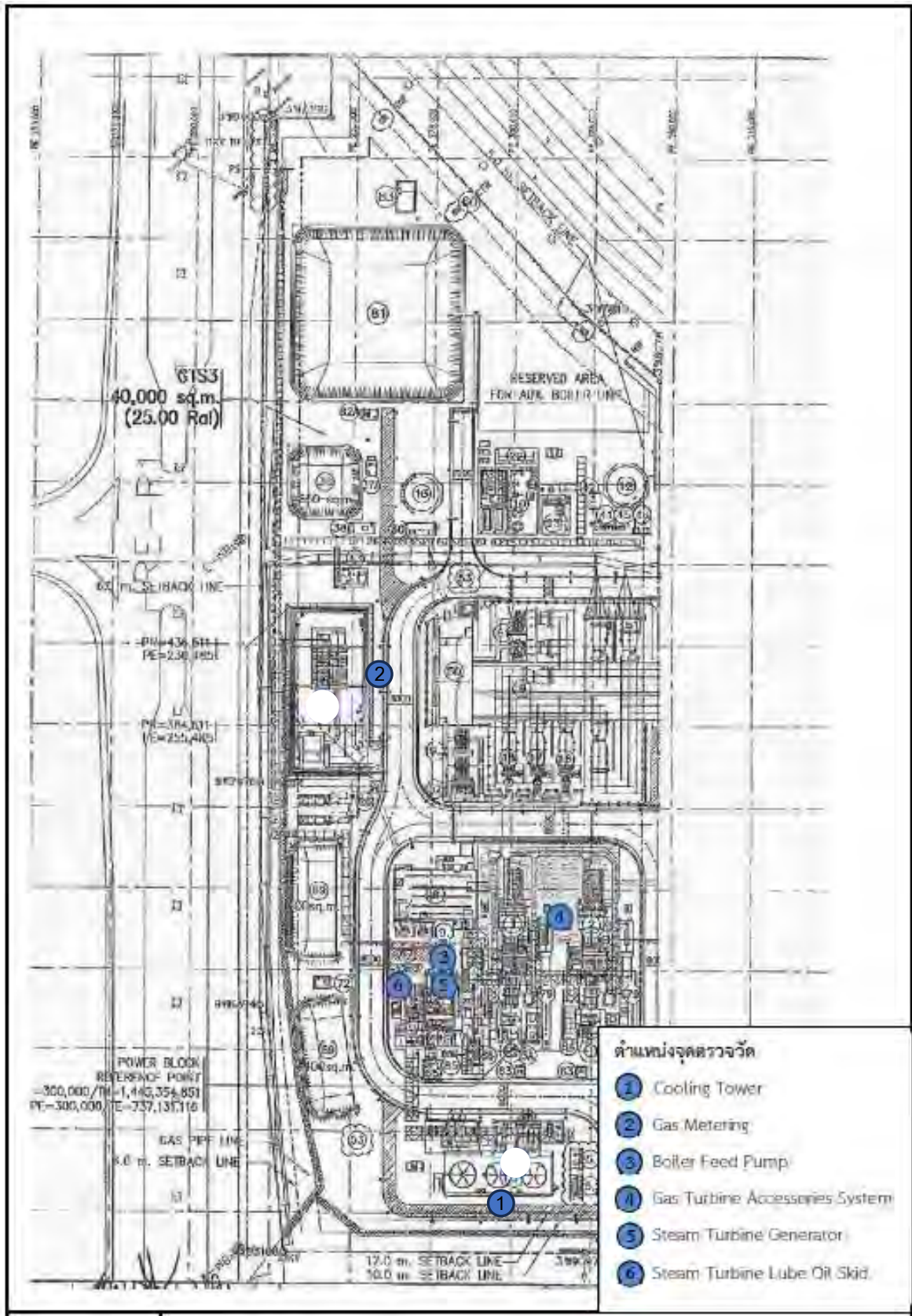
1) ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

จากการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) ในพื้นที่กระบวนการผลิตไฟฟ้า ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ทำการตรวจวัดในวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ภาพการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) แสดงดังภาพที่ 3.4.10-1 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.10-1 ถึงตารางที่ 3.4.10-6 และภาคผนวก ค-7 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 90.0 เดซิเบล(เอ) และเกณฑ์มาตรฐานกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 85.0 เดซิเบล(เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้ง 6 สถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

• บริเวณ Cooling Tower	มีค่าเท่ากับ	76.8 และ 78.8	เดซิเบล(เอ)
• บริเวณ Boiler Feed Pump	มีค่าเท่ากับ	81.0 และ 81.7	เดซิเบล(เอ)
• บริเวณ Gas Turbine Accessories System	มีค่าเท่ากับ	76.1 และ 77.1	เดซิเบล(เอ)
• บริเวณ Gas Metering	มีค่าเท่ากับ	62.8 และ 64.2	เดซิเบล(เอ)
• บริเวณ Steam Turbine Generator	มีค่าเท่ากับ	77.7 และ 79.4	เดซิเบล(เอ)
• บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid	มีค่าเท่ากับ	74.1 และ 73.6	เดซิเบล(เอ)



รูปที่ 3.4.10-1 จุดเก็บตัวอย่างระดับเสียงภายในสถานประกอบการ



บริเวณ Cooling Tower



บริเวณ Boiler Feed Pump



บริเวณ Gas Metering



บริเวณ Gas Turbine Accessories System
(กึ่งกลางระหว่าง GTG11 และ GTG12)



บริเวณ Steam Turbine Generator



บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid

ภาพที่ 3.4.10-1 การตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน (Leq 8 hr.)

ตารางที่ 3.4.10-1 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน สถานี Cooling Tower

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด	: Cooling Tower
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.)	: Model NL-42 S/N : 00233184 : Model NL-42 S/N : 00296518
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ	: Model NC-74 S/N : 34178121 : Model NC-75 S/N : 35002736
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dB(A))	: 94.0 dB(A) / 94.0 dB(A)
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A))	: 94.11 dB(A) / 94.06 dB(A)
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: วันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2568 / วันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2568
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal. Sheet No.)	: 25-ACT-010 / 25-ACT-042

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))	เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))
	1 ส.ค. 68		10 พ.ย. 68
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)
09:23 น. - 10:23 น.	77.0	09:38 น. - 10:38 น.	78.6
10:23 น. - 11:23 น.	76.9	10:38 น. - 11:38 น.	78.8
11:23 น. - 12:23 น.	76.7	11:38 น. - 12:38 น.	78.8
12:23 น. - 13:23 น.	76.7	12:38 น. - 13:38 น.	78.8
13:23 น. - 14:23 น.	76.7	13:38 น. - 14:38 น.	78.8
14:23 น. - 15:23 น.	76.6	14:38 น. - 15:38 น.	78.8
15:23 น. - 16:23 น.	76.7	15:38 น. - 16:38 น.	78.7
16:23 น. - 17:23 น.	76.7	16:38 น. - 17:38 น.	78.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	76.8	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	78.8
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90.0	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90.0
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85.0	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85.0

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง
: ^{2/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3
ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่		
ชื่อผู้บันทึก	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางชลธิชา สุขงกช	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		

ตารางที่ 3.4.10-2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน สถานี Boiler Feed Pump

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด	: Boiler Feed Pump
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.)	: Model NL-42 S/N : 01122607 : Model NL-42 S/N : 01222723
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ	: Model NC-74 S/N : 34178121 : Model NC-75 S/N : 35002736
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dB(A))	: 94.0 dB(A) / 94.0 dB(A)
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A))	: 94.11 dB(A) / 94.06 dB(A)
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: วันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2568 / วันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2568
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal. Sheet No.)	: 25-ACT-010 / 25-ACT-042

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))	เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))
	1 ส.ค. 68		10 พ.ย. 68
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)
09:46 น. - 10:46 น.	80.8	09:14 น. - 10:14 น.	81.9
10:46 น. - 11:46 น.	80.9	10:14 น. - 11:14 น.	81.7
11:46 น. - 12:46 น.	80.3	11:14 น. - 12:14 น.	81.5
12:46 น. - 13:46 น.	80.2	12:14 น. - 13:14 น.	81.6
13:46 น. - 14:46 น.	81.1	13:14 น. - 14:14 น.	81.9
14:46 น. - 15:46 น.	81.0	14:14 น. - 15:14 น.	81.4
15:46 น. - 16:46 น.	82.0	15:14 น. - 16:14 น.	81.7
16:46 น. - 17:46 น.	81.1	16:14 น. - 17:14 น.	81.9
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	81.0	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	81.7
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90.0	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90.0
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85.0	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85.0

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง
: ^{2/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3
ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่		
ชื่อผู้บันทึก	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางชลธิชา สุขงกช	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		

ตารางที่ 3.4.10-3 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน สถานี Gas Turbine Accessories System
(กึ่งกลางระหว่าง GTG11 และ GTG12) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด	: Gas Turbine Accessories System (กึ่งกลางระหว่าง GTG11 และ GTG12)
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.)	: Model NL-42 S/N : 00296515 : Model NL-42A S/N : 00623396
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ	: Model NC-74 S/N : 34178121 : Model NC-75 S/N : 35002736
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dB(A))	: 94.0 dB(A) / 94.0 dB(A)
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A))	: 94.11 dB(A) / 94.06 dB(A)
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: วันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2568 / วันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2568
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal. Sheet No.)	: 25-ACT-010 / 25-ACT-042

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))	เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))
	1 ส.ค. 68		10 พ.ย. 68
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)
09:50 น. - 10:50 น.	75.7	09:22 น. - 10:22 น.	77.4
10:50 น. - 11:50 น.	75.5	10:22 น. - 11:22 น.	77.5
11:50 น. - 12:50 น.	75.7	11:22 น. - 12:22 น.	77.4
12:50 น. - 13:50 น.	76.0	12:22 น. - 13:22 น.	76.9
13:50 น. - 14:50 น.	76.3	13:22 น. - 14:22 น.	76.9
14:50 น. - 15:50 น.	76.3	14:22 น. - 15:22 น.	76.6
15:50 น. - 16:50 น.	76.5	15:22 น. - 16:22 น.	77.0
16:50 น. - 17:50 น.	76.6	16:22 น. - 17:22 น.	77.2
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	76.1	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	77.1
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90.0	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90.0
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85.0	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85.0

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง
: ^{2/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3
ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่		
ชื่อผู้บันทึก	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางชลธิชา สุขงกข	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		

ตารางที่ 3.4.10-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน สถานี Gas Metering

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด	: Gas Metering
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.)	: Model NL-42 S/N : 00734225
	: Model NL-42 S/N : 00296517
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ	: Model NC-74 S/N : 34178121
	: Model NC-75 S/N : 35002736
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dB(A))	: 94.0 dB(A) / 94.0 dB(A)
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A))	: 94.11 dB(A) / 94.06 dB(A)
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: วันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2568 / วันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2568
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal. Sheet No.)	: 25-ACT-010 / 25-ACT-042

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))	เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))
	1 ส.ค. 68		10 พ.ย. 68
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)
09:37 น. - 10:37 น.	62.4	09:42 น. - 10:42 น.	64.8
10:37 น. - 11:37 น.	63.0	10:42 น. - 11:42 น.	66.2
11:37 น. - 12:37 น.	62.2	11:42 น. - 12:42 น.	64.1
12:37 น. - 13:37 น.	62.4	12:42 น. - 13:42 น.	63.3
13:37 น. - 14:37 น.	63.0	13:42 น. - 14:42 น.	63.6
14:37 น. - 15:37 น.	63.2	14:42 น. - 15:42 น.	63.6
15:37 น. - 16:37 น.	63.1	15:42 น. - 16:42 น.	63.4
16:37 น. - 17:37 น.	62.8	16:42 น. - 17:42 น.	63.5
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	62.8	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	64.2
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90.0	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90.0
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85.0	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85.0

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ

สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง

: ^{2/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3

ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

หมายเหตุ : เนื่องจากบริเวณ Gas Compressor ตามที่มาตรการกำหนด ไม่ได้มีการติดตั้งเครื่องจักร จึงทำการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ใกล้เคียงแทน คือ บริเวณ Gas Metering

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่		
ชื่อผู้บันทึก	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลборาทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางชลธิชา สุขงกช	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		

ตารางที่ 3.4.10-5 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน สถานี Steam Turbine Generator
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งที่เกิดของสถานีตรวจวัด	: Steam Turbine Generator
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.)	: Model NL-42 S/N : 00734221
	: Model NL-42A S/N : 00623395
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ	: Model NC-74 S/N : 34178121
	: Model NC-75 S/N : 35002736
ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dB(A))	: 94.0 dB(A) / 94.0 dB(A)
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A))	: 94.11 dB(A) / 94.06 dB(A)
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date)	: วันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2568 / วันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2568
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal. Sheet No.)	: 25-ACT-010 / 25-ACT-042

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))	เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))
	1 ส.ค. 68		10 พ.ย. 68
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)
09:50 น. - 10:50 น.	77.4	09:05 น. - 10:05 น.	79.5
10:50 น. - 11:50 น.	77.8	10:05 น. - 11:05 น.	79.6
11:50 น. - 12:50 น.	77.1	11:05 น. - 12:05 น.	79.5
12:50 น. - 13:50 น.	76.9	12:05 น. - 13:05 น.	79.4
13:50 น. - 14:50 น.	77.6	13:05 น. - 14:05 น.	79.0
14:50 น. - 15:50 น.	77.8	14:05 น. - 15:05 น.	79.0
15:50 น. - 16:50 น.	78.9	15:05 น. - 16:05 น.	79.6
16:50 น. - 17:50 น.	77.4	16:05 น. - 17:05 น.	79.5
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	77.7	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	79.4
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90.0	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90.0
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85.0	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85.0

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง
: ^{2/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 3
ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่		
ชื่อผู้บันทึก	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์	นางชลธิชา สุขงกช	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		

ตารางที่ 3.4.10-6 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน สถานี Steam Turbine Lube Oil Skid
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : Steam Turbine Lube Oil Skid
รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Model NL-42 S/N : 01122579
: Model NL-42 S/N : 00296515
รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ : Model NC-74 S/N : 34178121
: Model NC-75 S/N : 35002736

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dB(A)) : 94.0 dB(A) / 94.0 dB(A)
ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter : 94.11 dB(A) / 94.06 dB(A)
(SLM Reading dB(A) และ SLM Adjust dB(A))
วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : วันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2568 / วันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2568
เลขที่เอกสารการสอบเทียบ (Cal. Sheet No.) : 25-ACT-010 / 25-ACT-042

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))	เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))
	1 ส.ค. 68		10 พ.ย. 68
	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)
09:34 น. - 10:34 น.	73.6	09:21 น. - 10:21 น.	74.1
10:34 น. - 11:34 น.	74.0	10:21 น. - 11:21 น.	74.1
11:34 น. - 12:34 น.	74.0	11:21 น. - 12:21 น.	73.8
12:34 น. - 13:34 น.	73.7	12:21 น. - 13:21 น.	73.6
13:34 น. - 14:34 น.	74.2	13:21 น. - 14:21 น.	72.8
14:34 น. - 15:34 น.	74.4	14:21 น. - 15:21 น.	72.7
15:34 น. - 16:34 น.	74.7	15:21 น. - 16:21 น.	74.0
16:34 น. - 17:34 น.	74.3	16:21 น. - 17:21 น.	73.8
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	74.1	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. (Leq 8 hr.)	73.6
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90.0	ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90.0
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85.0	ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85.0

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ

สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง

: ^{2/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 3
ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่
ชื่อผู้บันทึก : นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม : ว-323-ค-0003
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางชลธิชา สุขงกช เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-323-จ-0031
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq (8 hr)) ภายในสถานประกอบการ โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 โดยตรวจวัด 6 บริเวณ ได้แก่ บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Boiler Feed Pump บริเวณ Gas Metering บริเวณ Gas Turbine Accessories System (กึ่งกลางระหว่าง GTG11 และ GTG12) บริเวณ Steam Turbine Generator และ บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid เมื่อนำผลการตรวจวัดไปเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) และค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ที่กำหนดค่าระดับเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักร หรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ)) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด รายละเอียดสรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการแสดงดังตารางที่ 3.4.10-7 และรูปที่ 3.4.10-2

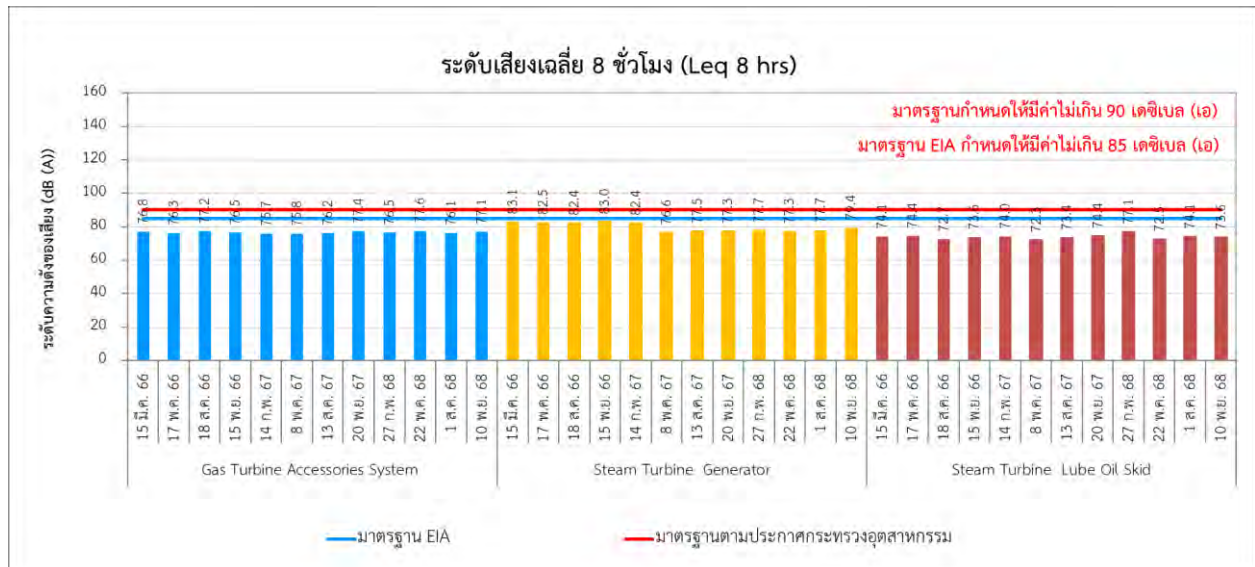
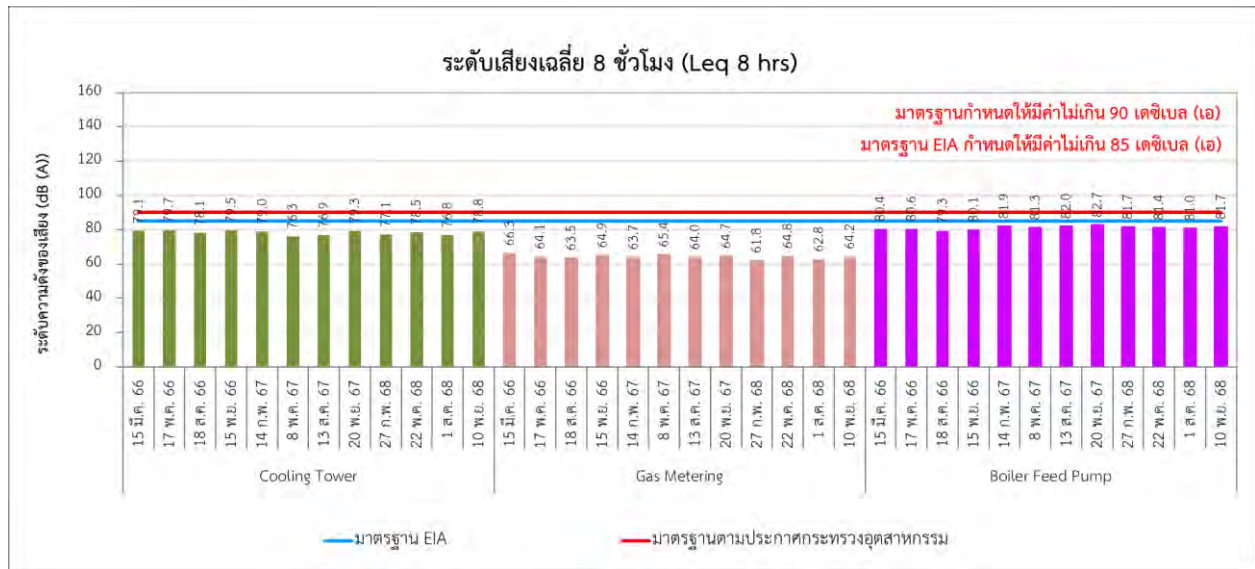
ตารางที่ 3.4.10-7 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบล (เอ))					
	Cooling Tower	Boiler Feed Pump	Gas Turbine Accessories System	Gas Metering	Steam Turbine Generator	Steam Turbine Lube Oil Skid
15 มี.ค. 66	79.1	80.4	76.8	66.3	83.1	74.1
17 พ.ค. 66	79.7	80.6	76.3	64.1	82.5	74.4
18 ส.ค. 66	78.1	79.3	77.2	63.5	82.4	72.7
15 พ.ย. 66	79.5	80.1	76.5	64.9	83.0	73.6
14 ก.พ. 67	79.0	81.9	75.7	63.7	82.4	74.0
8 พ.ค. 67	76.3	81.3	75.8	65.4	76.6	72.3
13 ส.ค. 67	76.9	82.0	76.2	64.0	77.5	73.4
20 พ.ย. 67	79.3	82.7	77.4	64.7	77.3	74.4
27 ก.พ. 68	77.1	81.7	76.5	61.8	77.7	77.1
22 พ.ค. 68	78.5	81.4	77.6	64.8	77.3	72.5
1 ส.ค. 68	76.8	81.0	76.1	62.8	77.7	74.1
10 พ.ย. 68	78.8	81.7	77.1	64.2	79.4	73.6
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	90.0					
ค่ามาตรฐาน ^{2/}	85.0					

มาตรฐาน : ^{1/}ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง

: ^{2/}ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าตลิ่งชัน 3
ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด พ.ศ. 2558

หมายเหตุ : เนื่องจากบริเวณ Gas Compressor ตามที่มาตรการกำหนด ไม่ได้มีการติดตั้งเครื่องจักร จึงทำการตรวจวัดระดับเสียง
ในพื้นที่ใกล้เคียงแทน คือ บริเวณ Gas Metering



รูปที่ 3.4.10-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

(4) การจัดทำแผนที่เส้นแสดงระดับเสียง (Noise Contour)

มาตรการกำหนดให้มีการจัดทำแผนที่เส้นแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) บริเวณกระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง ปีแรกของการเปิดดำเนินการ และทุก 3 ปี โดยโรงไฟฟ้าตาสี 3 ได้ดำเนินการจัดทำแผนที่เส้นแสดงระดับเสียง (Noise Contour) เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2561 ซึ่งเป็นปีแรกของการเปิดดำเนินการ ครั้งที่ 2 ดำเนินการเมื่อวันที่ 25 สิงหาคม พ.ศ. 2564 และครั้งที่ 3 ดำเนินการเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ระหว่าง 57.3-86.5 เดซิเบล (เอ) รายละเอียดแผนที่เส้นแสดงระดับเสียง (Noise Contour) ดังภาคผนวก ค-10 สำหรับแผนการดำเนินการครั้งถัดไปจะดำเนินการในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2570

(5) ความร้อนภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ โดยดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (WBGT) จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณ Condenser Exhaust Unit, บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ, บริเวณ Generator, และบริเวณ Gas Turbine ปีละ 4 ครั้ง แผนผังจุดตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.10-3

1) ผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

การตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และวันที่ 10, 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณ Condenser Exhaust Unit, บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ, บริเวณ Generator, และบริเวณ Gas Turbine ตำแหน่งการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4.10-3 และภาพที่ 3.4.10-2 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.10-8 และภาคผนวก ค-8 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- บริเวณ Condenser Exhaust Unit	มีค่าเท่ากับ	32.2 °C และ 31.1 °C
- บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ	มีค่าเท่ากับ	28.8 °C และ 25.2 °C
- บริเวณ Generator	มีค่าเท่ากับ	29.5 °C และ 28.5 °C
- บริเวณ Gas Turbine	มีค่าเท่ากับ	29.8 °C และ 29.0 °C

โดยผลการตรวจวัดเมื่อนำเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวทบัลบ์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับ ตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลาง ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส สำหรับการตรวจวัดระดับความร้อนของโครงการเป็นลักษณะงานเบา พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด



รูปที่ 3.4.10-3 จุดตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ



บริเวณ Condenser Exhaust Unit



บริเวณท่อลำเลียงน้ำ



บริเวณ Generator



บริเวณ Gas Turbine

ภาพที่ 3.4.10-2 การตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ

ตารางที่ 3.4.10-8 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

พื้นที่ปฏิบัติงาน	สถานี	รายละเอียดงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลาทำงาน (นาท)	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT (เฉลี่ย)	มาตรฐาน
					NWB	DB	GT	WBGT		
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณ Condenser Exhaust Unit	เดินจดบันทึกข้อมูล	1 ส.ค. 68	120	28.2	38.0	43.3	32.2	32.2	34.0
		เดินจดบันทึกข้อมูล	10 พ.ย. 68	120	28.7	36.7	36.8	31.1	31.1	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ	เดินจดบันทึกข้อมูล	1 ส.ค. 68	120	26.2	35.0	35.0	28.8	28.8	34.0
		เดินจดบันทึกข้อมูล	25 พ.ย. 68	120	22.7	30.9	30.9	25.2	25.2	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณ Generator	เดินจดบันทึกข้อมูล	1 ส.ค. 68	120	27.1	34.5	35.6	29.5	29.5	34.0
		เดินจดบันทึกข้อมูล	10 พ.ย. 68	120	26.5	32.4	33.5	28.5	28.5	34.0
ปฏิบัติงาน 1 พื้นที่	บริเวณ Gas Turbine	เดินจดบันทึกข้อมูล	1 ส.ค. 68	120	27.3	34.6	36.1	29.8	29.8	34.0
		เดินจดบันทึกข้อมูล	10 พ.ย. 68	120	28.1	31.0	31.2	29.0	29.0	34.0

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
และกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ชื่อผู้ตรวจวัด	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่		
ชื่อผู้บันทึก	นายณัฐกานต์ วงศ์อินทร์อยู่		
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	นายวิชาญ ชูณรัตน์	เลขที่ทะเบียนผู้ควบคุม	ว-204-ค-0006
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด		
ชื่อผู้วิเคราะห์	นายสุพจน์ สลามเต๊ะ	เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	ว-323-ค-0003
เบอร์โทรศัพท์	0-3304-8555		

2) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จากการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 ซึ่งดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณ Condenser Exhaust Unit บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ บริเวณ Generator และบริเวณ Gas Turbine พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และตามประกาศกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4.10-9 และรูปที่ 3.4.10-4

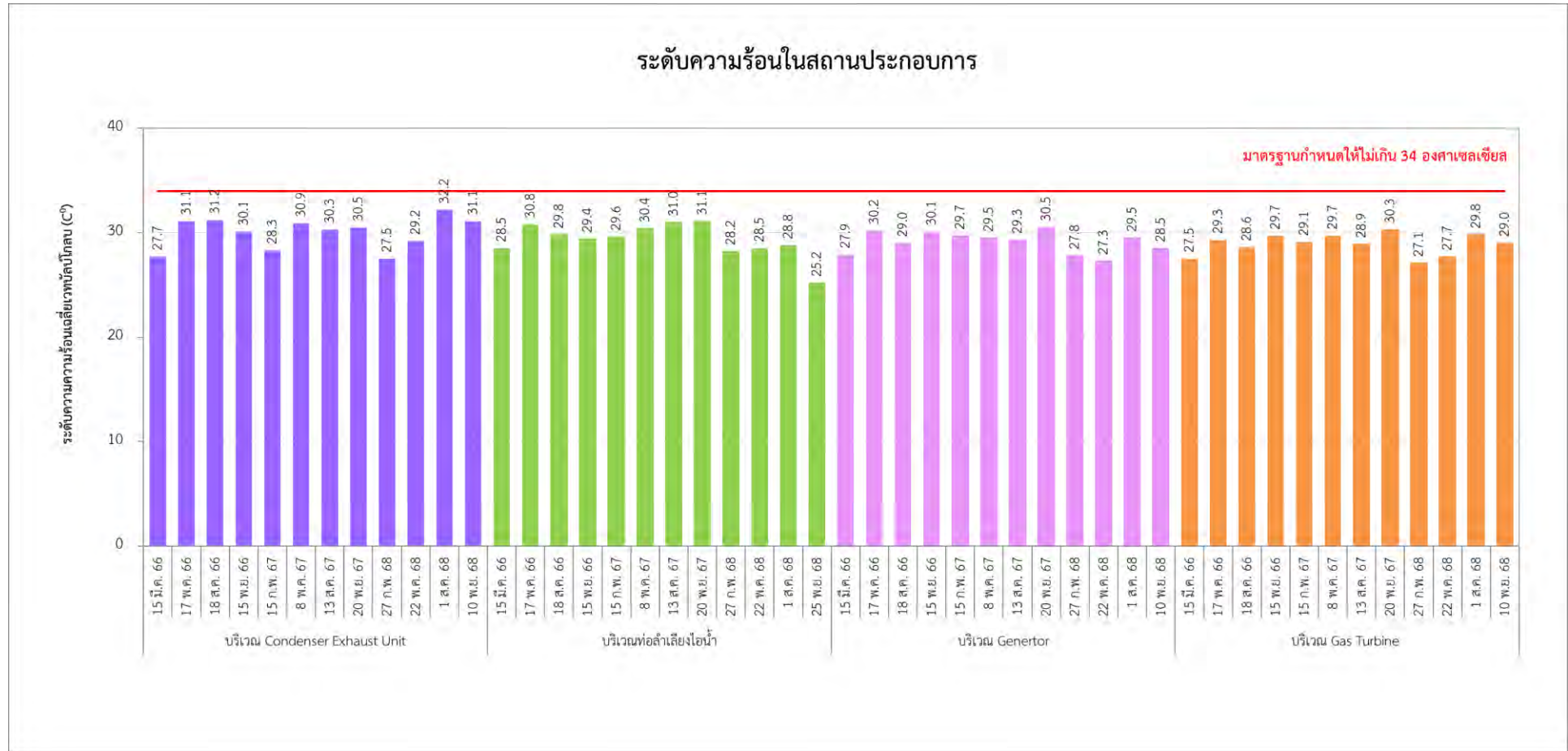
ตารางที่ 3.4.10-9 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

สถานี	วันที่ตรวจวัด	WBGT (°C)	มาตรฐาน
บริเวณ Condenser Exhaust Unit	15 มี.ค. 66	27.7	34.0
	17 พ.ค. 66	31.1	34.0
	18 ส.ค. 66	31.2	34.0
	15 พ.ย. 66	30.1	34.0
	15 ก.พ. 67	28.3	34.0
	8 พ.ค. 67	30.9	34.0
	13 ส.ค. 67	30.3	34.0
	20 พ.ย. 67	30.5	34.0
	27 ก.พ. 68	27.5	34.0
	22 พ.ค. 68	29.2	34.0
	1 ส.ค. 68	32.2	34.0
	10 พ.ย. 68	31.1	34.0
บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ	15 มี.ค. 66	28.5	34.0
	17 พ.ค. 66	30.8	34.0
	18 ส.ค. 66	29.8	34.0
	15 พ.ย. 66	29.4	34.0
	15 ก.พ. 67	29.6	34.0
	8 พ.ค. 67	30.4	34.0
	13 ส.ค. 67	31.0	34.0
	20 พ.ย. 67	31.1	34.0

ตารางที่ 3.4.10-9 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

สถานี	วันที่ตรวจวัด	WBGT (°C)	มาตรฐาน
บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ (ต่อ)	27 ก.พ. 68	28.2	34.0
	22 พ.ค. 68	28.5	34.0
	1 ส.ค. 68	28.8	34.0
	25 พ.ย. 68	25.2	34.0
บริเวณ Generator	15 มี.ค. 66	27.9	34.0
	17 พ.ค. 66	30.2	34.0
	18 ส.ค. 66	29.0	34.0
	15 พ.ย. 66	30.1	34.0
	15 ก.พ. 67	29.7	34.0
	8 พ.ค. 67	29.5	34.0
	13 ส.ค. 67	29.3	34.0
	20 พ.ย. 67	30.5	34.0
	27 ก.พ. 68	27.8	34.0
	22 พ.ค. 68	27.3	34.0
	1 ส.ค. 68	29.5	34.0
	10 พ.ย. 68	28.5	34.0
บริเวณ Gas Turbine	15 มี.ค. 66	27.5	34.0
	17 พ.ค. 66	29.3	34.0
	18 ส.ค. 66	28.6	34.0
	15 พ.ย. 66	29.7	34.0
	15 ก.พ. 67	29.1	34.0
	8 พ.ค. 67	29.7	34.0
	13 ส.ค. 67	28.9	34.0
	20 พ.ย. 67	30.3	34.0
	27 ก.พ. 68	27.1	34.0
	22 พ.ค. 68	27.7	34.0
	1 ส.ค. 68	29.8	34.0
	10 พ.ย. 68	29.0	34.0

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และ
ดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และ
เสียง พ.ศ. 2559



รูปที่ 3.4.10-4 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

(6) แสงสว่างภายในสถานประกอบการ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ โดยดำเนินการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ จำนวน 5 สถานี คือ บริเวณ Electrical Building บริเวณ Control Building บริเวณ Administration Building บริเวณ Workshop และบริเวณ Water Treatment Plant ปีละ 4 ครั้ง

1) ผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

จากการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 โดยตรวจวัดจำนวน 5 สถานี คือ บริเวณ Electrical Building บริเวณ Control Building บริเวณ Administration Building บริเวณ Workshop และบริเวณ Water Treatment Plant (และตรวจวัดแสงสว่างบริเวณทางเดินภายนอกอาคารเพิ่มเติมตามข้อเสนอแนะของ ISO45001 ในวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568) โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- บริเวณ Electrical Building	มีค่าอยู่ในช่วง	86-14,963	ลักซ์
- บริเวณ Control Building	มีค่าอยู่ในช่วง	103-1,104	ลักซ์
- บริเวณ Administration Building	มีค่าอยู่ในช่วง	277-1,206	ลักซ์
- บริเวณ Workshop	มีค่าอยู่ในช่วง	100-4,300	ลักซ์
- บริเวณ Water Treatment Plant	มีค่าอยู่ในช่วง	323-5,480	ลักซ์
- บริเวณทางเดินภายนอกอาคาร GTS3	มีค่าอยู่ในช่วง	28-186	ลักซ์
- บริเวณทางเดินภายนอกอาคาร GTS4	มีค่าอยู่ในช่วง	25-186	ลักซ์

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ.2561 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด ภาพการตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4.10-3 และมีรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4.10-10 และตารางที่ 3.4.10-11 และภาคผนวก ค-9

สำหรับในบริเวณที่มีแสงสว่างมากเกินไป จะทำให้ผู้ทำงานเกิดความไม่สบาย เมื่อยล้า ปวดแสบตา มีน้ำตาไหล วิงเวียน และอาจก่อให้เกิดอุบัติเหตุขึ้นได้ ดังนั้น เพื่อไม่ก่อการส่องสว่างที่รบกวนตาและลานสายตา ทางโครงการจึงได้พิจารณาสาเหตุที่ทำให้ทราบว่าแสงสว่างมากเกินไปและทำการเฝ้าระวังดังต่อไปนี้

1) การลดแสงจ้าจากหน้าต่าง อาทิเช่น

- ติดผ้าม่าน ที่บังตา บานเกร็ด
- เปลี่ยนกระจกฝ้าแทนกระจกใส
- เปลี่ยนทิศทางการนั่งทำงาน โดยให้แสงสว่างเข้าด้านข้าง หรือนั่งหันหลังให้หน้าต่าง

2) ลดแสงจ้าจากดวงไฟ

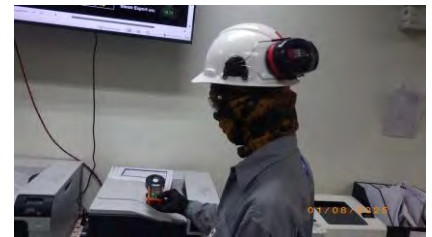
3) ลดแสงจ้าจากการสะท้อน เช่น การปรับเปลี่ยนตำแหน่งของแหล่งแสง เลือกใช้วัสดุที่มีการสะท้อนแสงต่ำ ทำฉากป้องกันแสงสะท้อน เป็นต้น



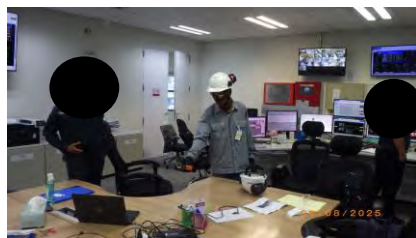
CCR ทางเดิน



CCR เครื่องถ่ายเอกสาร



CCR เครื่องส่งแฟกซ์และเครื่องปริ้นเอกสาร



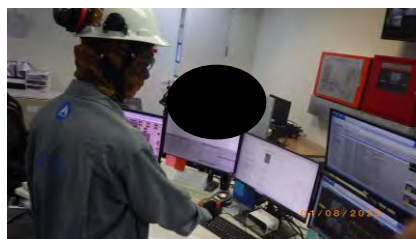
CCR โต๊ะ Permit



CCR Control GTS3 No.1



CCR Control GTS3 No.2



CCR Control GTS4 No.1



CCR Control GTS4 No.2



CCR โต๊ะ Shift Leader GTS3



CCR โต๊ะ Shift Leader GTS4



CCR โต๊ะ Operation Manager



CCR โต๊ะ Daytime Operation



CCR โต๊ะ Shift Leader Daytime



CCR DCS



CCR ทางเดินบันได

บริเวณพื้นที่ Control Building FL.3 (Day Time)

ภาพที่ 3.4.10-3 การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



CCR ทางเดินบันได



CCR Switchgear Room

บริเวณพื้นที่ Control Building FL.1 (Day Time)



GTS3 Substation



GTS4 Substation



GTS3 Switchyard Control Room



GTS4 Switchyard Control Room



GTS3 Battery Room



GTS 4 Battery Room



GTS3 Switchgear



GTS4 Switchgear

บริเวณพื้นที่ Switchyard Control Room (Day Time)

ภาพที่ 3.4.10-3 (ต่อ) การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



Fire Pump



Water Treatment



Laboratory 1 (Fume Hood)



Laboratory 2 (Water Table)



Office Laboratory

บริเวณพื้นที่ Water Treatment Control Building (Day Time)



ชั้น 1 ทางเดินบันได



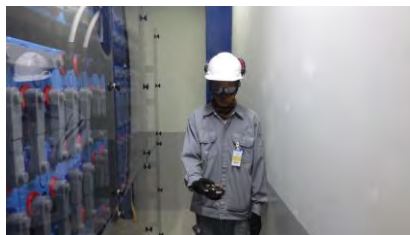
ชั้น 2 ทางเดินบันได



ชั้น 3 ทางเดินบันได



ชั้น 2 Electrical Room



ชั้น 2 Battery Room



ชั้น 3 Switchgear

บริเวณพื้นที่ Electrical Building (Day Time)

ภาพที่ 3.4.10-3 (ต่อ) การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

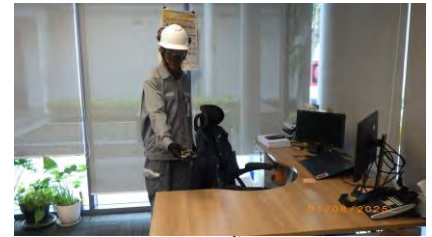
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



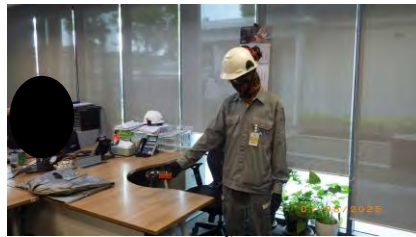
เครื่องถ่ายเอกสาร



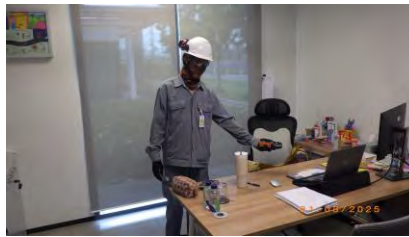
ห้องเก็บเอกสาร



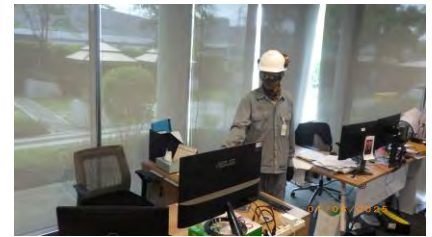
โต๊ะจัดซื้อ 1



โต๊ะจัดซื้อ 2



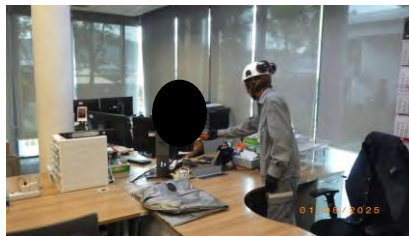
โต๊ะ Admin Manager



โต๊ะ Operation Manager



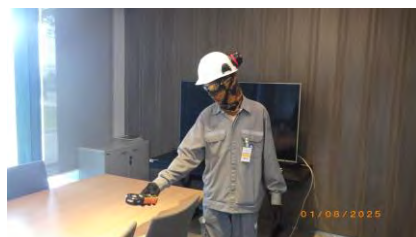
โต๊ะ Admin 1



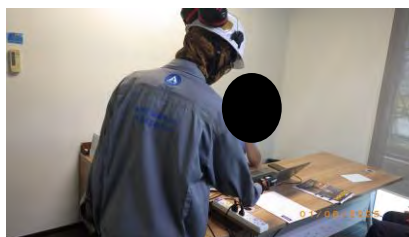
โต๊ะ Admin 2



โต๊ะ EHS Manager



ห้องรับแขก



โต๊ะ Plant Manager



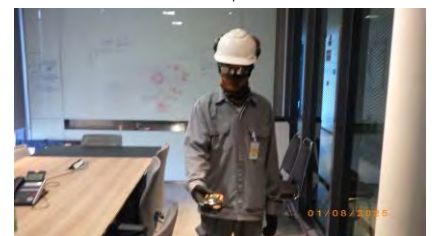
ห้องประชุมใหญ่



โต๊ะ EHS



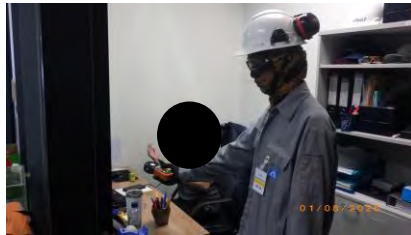
ทางเดิน



ห้องประชุมเล็ก

บริเวณพื้นที่ Administration Building (Day Time)

ภาพที่ 3.4.10-3 (ต่อ) การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



โต๊ะ IT

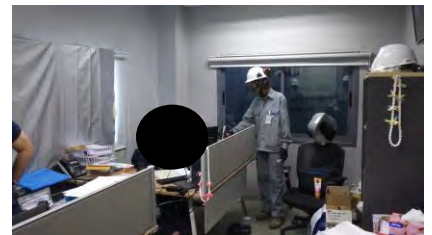
บริเวณพื้นที่ Administration Building (Day Time) (ต่อ)



ทางเข้า W/H



ห้อง Tool Room (AC 1-3)



ห้อง W/H Office 1 TS4



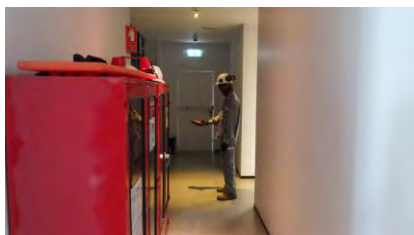
ห้อง W/H Office 2 TS3



ทางเดิน W/H ใหญ่



โต๊ะ Calibration ห้องปฏิบัติการเครื่องมือวัด



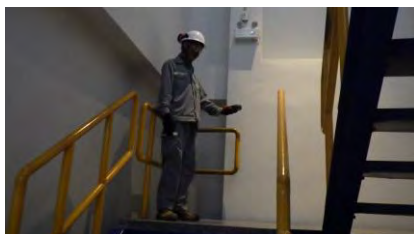
ทางเดิน ชั้น 1



Store ชั้น 1



Store ชั้น 2



บันได ชั้น 2



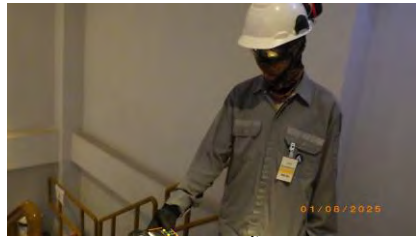
ห้องพักผ่อน W/H ชั้น 2



ทางเดิน ชั้น 2

บริเวณ Workshop and Warehouse (Day Time)

ภาพที่ 3.4.10-3 (ต่อ) การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



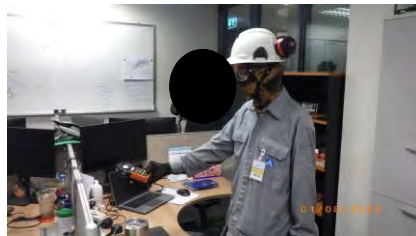
ทางลงบันได ชั้น 2



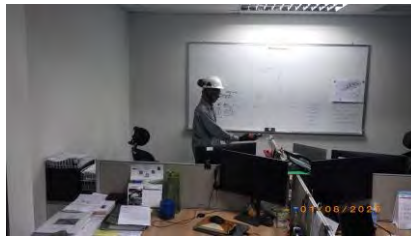
ห้องเก็บเอกสาร ชั้น 2



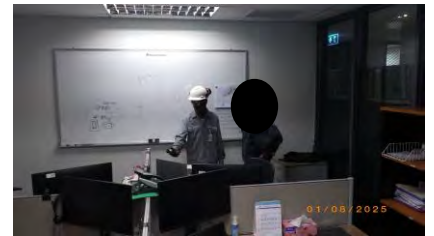
โต๊ะ MM1



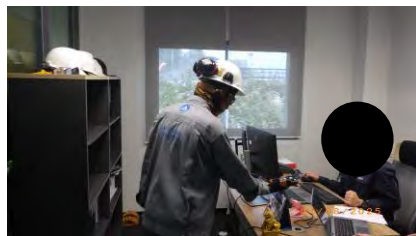
โต๊ะ MM2



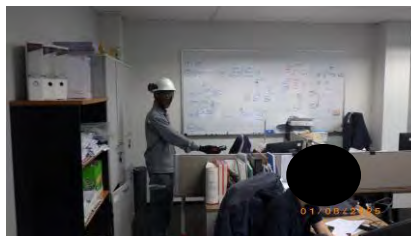
โต๊ะ MM3



โต๊ะ MM4



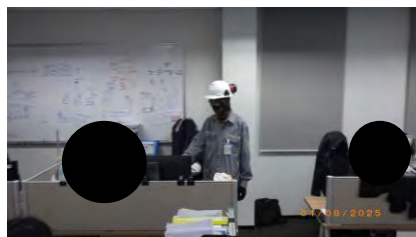
โต๊ะ MM Manager



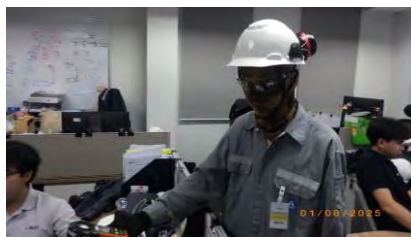
โต๊ะ MI 1



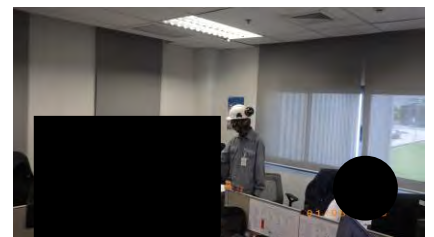
โต๊ะ MI 2



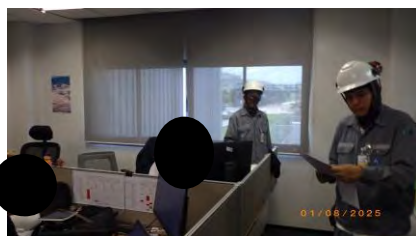
โต๊ะ MI 3



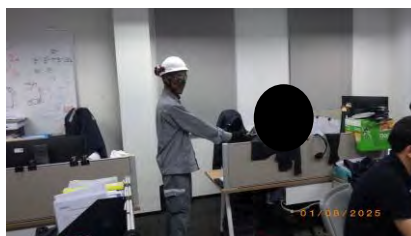
โต๊ะ MI 4



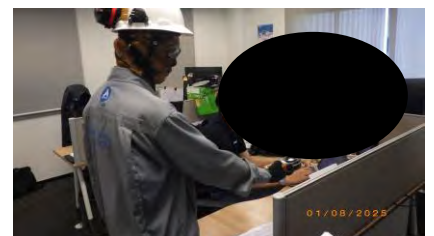
โต๊ะ ME 1



โต๊ะ ME 2



โต๊ะ ME 3



โต๊ะ ME 4

บริเวณ Workshop and Warehouse (Day Time) (ต่อ)

ภาพที่ 3.4.10-3 (ต่อ) การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



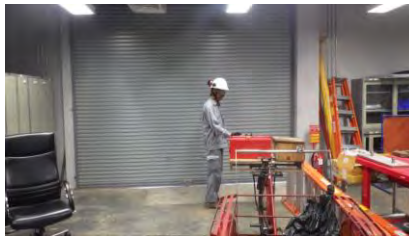
เครื่องถ่ายเอกสาร ชั้น 2



ห้องน้ำชาย ชั้น 2



ห้องประชุม ชั้น 2



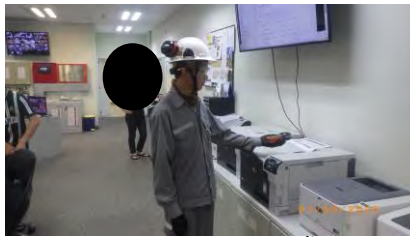
ห้องปฏิบัติงานเครื่องกลไฟฟ้า

บริเวณ Work shop and Warehouse (Day Time) (ต่อ)

ภาพที่ 3.4.10-3 (ต่อ) การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



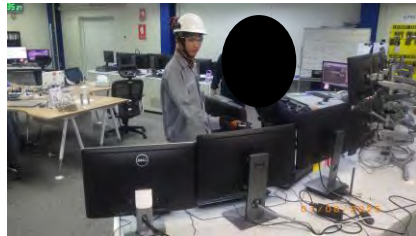
CCR เครื่องถ่ายเอกสาร



CCR เครื่องส่งแพคเกจและเครื่องปริ้นเอกสาร



CCR โต๊ะ Permit



CCR Control GTS3 No.1



CCR Control GTS3 No.2



CCR โต๊ะ Shift Leader GTS3



CCR โต๊ะ Shift Leader GTS4



CCR Control GTS4 No.1



CCR Control GTS4 No.2



CCR DCS



CCR ทางเดินบันได ชั้น 3



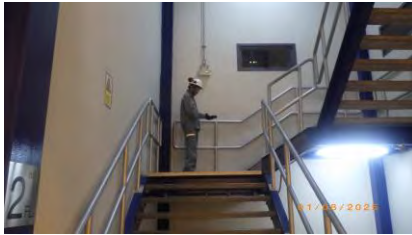
CCR ทางเดิน ชั้น 3



CCR โต๊ะ Shift Leader Daytime

บริเวณพื้นที่ Control Building FL.3 (Night Time)

ภาพที่ 3.4.10-3 (ต่อ) การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



CCR ทางเดินบันได



CCR Switchgear Room

บริเวณพื้นที่ Control Building FL.1 (Night Time)



GTS3 Switchyard Control Room



GTS3 Switchgear



GTS3 Battery Room



GTS4 Switchyard Control Room



GTS4 Switchgear



GTS4 Battery Room



GTS3 Substation



GTS4 Substation

บริเวณพื้นที่ Switchyard Control Room (Night Time)

ภาพที่ 3.4.10-3 (ต่อ) การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



Water Treatment



Laboratory 1 (Fume Hood)



Laboratory 2 (Water Table)



Office Laboratory



Fire Pump

บริเวณพื้นที่ Water Treatment Control Building (Night Time)



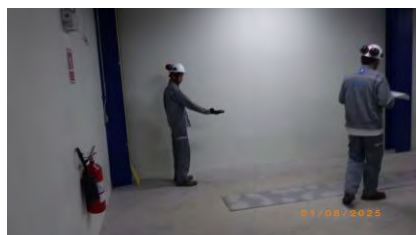
ชั้น 1 ทางเดินบันได



ชั้น 2 ทางเดินบันได



ชั้น 3 ทางเดินบันได



ชั้น 2 Electrical Room



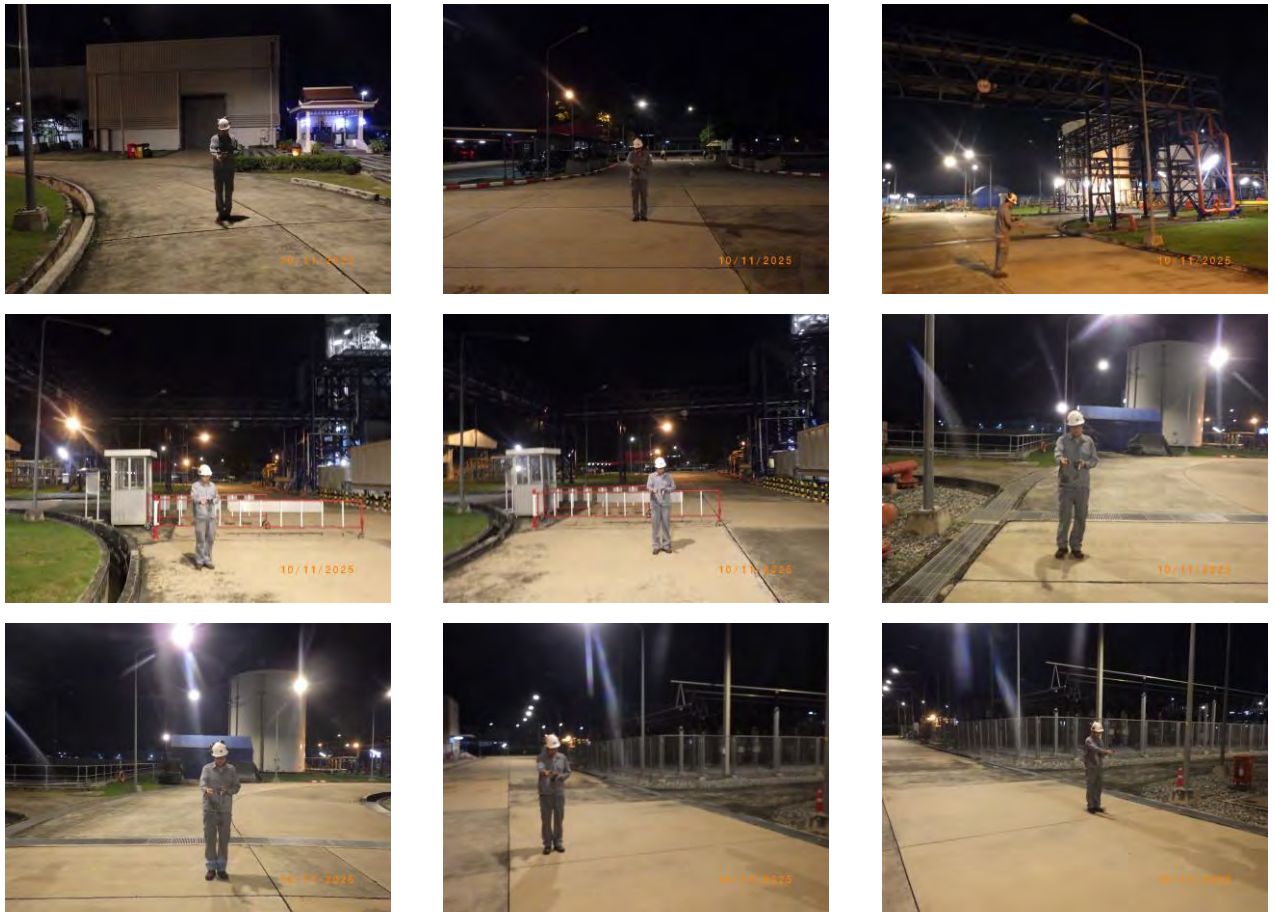
ชั้น 2 Battery Room



ชั้น 3 Switchgear

บริเวณ Electrical Building (Night Time)

ภาพที่ 3.4.10-3 (ต่อ) การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



บริเวณทางเดินภายนอกอาคาร (Night Time)

ภาพที่ 3.4.10-3 (ต่อ) การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตารางที่ 3.4.10-10 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1	Spot : Administration Building : 1st Floor : เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	กลางวัน	731	-	300-400	-	ผ่าน
2	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ Admin. 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	442	-	400-500	-	ผ่าน
3	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ Admin. 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	669	-	400-500	-	ผ่าน
4	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ Operation Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	528	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ EHS	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	839	-	400-500	-	ผ่าน
6	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ EHS Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	992	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ Admin. Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	632	-	400-500	-	ผ่าน
8	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ Plant Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	519	-	400-500	-	ผ่าน
9	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ IT	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	436	-	400-500	-	ผ่าน
10	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะจัดซื้อ 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	461	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะจัดซื้อ 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	550	-	400-500	-	ผ่าน
12.1	Area : Administration Building : 1st Floor : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	318	470	50	100	ผ่าน
12.2	Area : Administration Building : 1st Floor : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	516				
12.3	Area : Administration Building : 1st Floor : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	469				
12.4	Area : Administration Building : 1st Floor : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	449				
12.5	Area : Administration Building : 1st Floor : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	298				
12.6	Area : Administration Building : 1st Floor : ทางเดิน จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	768				
13.1	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	1,206	853	100	200	ผ่าน
13.2	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	500				

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
15.1	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	455	612	150	300	ผ่าน
15.2	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	499				
15.3	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	567				
15.4	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	590				
15.5	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 5	ห้องประชุม	กลางวัน	674				
15.6	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 6	ห้องประชุม	กลางวัน	710				
15.7	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 7	ห้องประชุม	กลางวัน	664				
15.8	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 8	ห้องประชุม	กลางวัน	583				
15.9	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 9	ห้องประชุม	กลางวัน	725				
15.10	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 10	ห้องประชุม	กลางวัน	645				
15.11	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 11	ห้องประชุม	กลางวัน	681				
15.12	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 12	ห้องประชุม	กลางวัน	551				
16.1	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องรับแขก จุดที่ 1	ห้องรับแขก	กลางวัน	450	440	50	100	ผ่าน
16.2	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องรับแขก จุดที่ 2	ห้องรับแขก	กลางวัน	483				
16.3	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องรับแขก จุดที่ 3	ห้องรับแขก	กลางวัน	409				
16.4	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องรับแขก จุดที่ 4	ห้องรับแขก	กลางวัน	417				
17.1	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	640	598	150	300	ผ่าน
17.2	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	466				
17.3	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	617				
17.4	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	670				

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.1 (p)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	825	512	100	200	ผ่าน
1.2 (p)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	450				
1.3 (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	714				
1.4 (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	625				
1.5 (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	538				
1.6 (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	211				
1.7 (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	461				
1.8 (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	477				
1.9 (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	559				
1.10 (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	316				
1.11 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	625				
1.12 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	635				
1.13 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางวัน	388				
1.14 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางวัน	503				
1.15 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางวัน	581				
1.16 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 16	ห้องสวิตช์	กลางวัน	446				
1.17 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 17	ห้องสวิตช์	กลางวัน	510				
1.18 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 18	ห้องสวิตช์	กลางวัน	465				

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.1n (p)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	847	525	100	200	ผ่าน
1.2n (p)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	572				
1.3n (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	695				
1.4n (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	661				
1.5n (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	335				
1.6n (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	517				
1.7n (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	551				
1.8n (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	544				
1.9n (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	574				
1.10n (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	662				
1.11n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	462				
1.12n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	331				
1.13n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางวัน	613				
1.14n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางวัน	504				
1.15n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางวัน	492				
1.16n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 16	ห้องสวิตช์	กลางวัน	463				
1.17n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 17	ห้องสวิตช์	กลางวัน	622				
1.18n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 18	ห้องสวิตช์	กลางวัน	475				

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.1	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	233	312	50	100	ผ่าน
2.2	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	391				
2.1n	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	104	116	50	100	ผ่าน
2.2n	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	128				
1	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS3 No.1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	477	-	400-500	-	ผ่าน
1n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS3 No.1	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	464	-	400-500	-	ผ่าน
2	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS3 No.2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	426	-	400-500	-	ผ่าน
2n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS3 No.2	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	435	-	400-500	-	ผ่าน
3	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS4 No.1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	595	-	400-500	-	ผ่าน
3n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS4 No.1	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	657	-	400-500	-	ผ่าน
4	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS4 No.2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	561	-	400-500	-	ผ่าน
4n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS4 No.2	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	565	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : DCS	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	543	-	400-500	-	ผ่าน
5n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : DCS	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	447	-	400-500	-	ผ่าน
6	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	กลางวัน	384	-	300-400	-	ผ่าน
6n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	กลางคืน	310	-	300-400	-	ผ่าน
7	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : เครื่องส่งแฟกซ์และเครื่อง ปริ้นเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	กลางวัน	620	-	300-400	-	ผ่าน
7n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : เครื่องส่งแฟกซ์และเครื่อง ปริ้นเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	กลางคืน	639	-	300-400	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
8	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Daytime Operation	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	841	-	400-500	-	ผ่าน
9	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Operation Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	516	-	400-500	-	ผ่าน
10	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Permit	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	644	-	400-500	-	ผ่าน
10n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Permit	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	630	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Shift Leader Daytime	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	595	-	400-500	-	ผ่าน
11n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Shift Leader Daytime	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	689	-	400-500	-	ผ่าน
12	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Shift Leader GTS3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	614	-	400-500	-	ผ่าน
12n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Shift Leader GTS3	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	603	-	400-500	-	ผ่าน
13	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Shift Leader GTS4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	620	-	400-500	-	ผ่าน
13n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Shift Leader GTS4	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	620	-	400-500	-	ผ่าน
14.1	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	867	747	50	100	ผ่าน
14.2	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	835				
14.3	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	768				
14.4	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	539				
14.5	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	726				
14.1n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	644	744	50	100	ผ่าน
14.2n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	792				
14.3n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	731				
14.4n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	706				
14.5n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	847				

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
15.1	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	429	598	50	100	ผ่าน
15.2	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	768				
15.1n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	156	153	50	100	ผ่าน
15.2n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	150				
1.1	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	539	392	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	245				
1.1n	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	695	593	100	200	ผ่าน
1.2n	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	491				
2.1 (p)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	1,750	1,874	100	200	ผ่าน
2.2 (p)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	1,648				
2.3 (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	2,219				
2.4 (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	1,236				
2.5 (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	1,148				
2.6 (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	1,505				
2.7 (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	2,183				
2.8 (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	1,013				
2.9 (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	659				
2.10 (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	529				
2.11 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	2,531				
2.12 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	2,189				

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.13 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางวัน	2,113				
2.14 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางวัน	2,127				
2.15 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางวัน	1,464				
2.16 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 16	ห้องสวิตช์	กลางวัน	1,708				
2.17 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 17	ห้องสวิตช์	กลางวัน	2,219				
2.18 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 18	ห้องสวิตช์	กลางวัน	2,431				
2.1n (p)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	481	424	100	200	ผ่าน
2.2n (p)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	416				
2.3n (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	637				
2.4n (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	401				
2.5n (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางคืน	381				
2.6n (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางคืน	387				
2.7n (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางคืน	310				
2.8n (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางคืน	401				
2.9n (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางคืน	319				
2.10n (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางคืน	410				
2.11n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางคืน	677				
2.12n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางคืน	543				
2.13n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางคืน	281				
2.14n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางคืน	458				

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.15n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางวัน	411				
2.16n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 16	ห้องสวิตช์	กลางวัน	366				
2.17n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 17	ห้องสวิตช์	กลางวัน	360				
2.18n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 18	ห้องสวิตช์	กลางวัน	316				
3.1	Area : Electrical Building : ชั้น 1 : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	12,180	9,365	50	100	ผ่าน
3.2	Area : Electrical Building : ชั้น 1 : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	6,550				
3.1n	Area : Electrical Building : ชั้น 1 : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	132	124	50	100	ผ่าน
3.2n	Area : Electrical Building : ชั้น 1 : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	116				
4.1	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	209	167	50	100	ผ่าน
4.2	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	125				
4.1n	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	227	204	50	100	ผ่าน
4.2n	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	180				
1	Spot : Electrical Building : ชั้น 3 : Switchgear	จุดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	673	-	300-400	-	ผ่าน
1n	Spot : Electrical Building : ชั้น 3 : Switchgear	จุดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	469	-	300-400	-	ผ่าน
2.1	Area : Electrical Building : ชั้น 3 : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	127	162	50	100	ผ่าน
2.2	Area : Electrical Building : ชั้น 3 : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	197				
2.1n	Area : Electrical Building : ชั้น 3 : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	205	166	50	100	ผ่าน
2.2n	Area : Electrical Building : ชั้น 3 : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	128				
1.1	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	251	250	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	249				

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.1n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	261	250	100	200	ผ่าน
1.2n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	240				
2.1	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	784	780	100	200	ผ่าน
2.2	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	620				
2.3	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	898				
2.4	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	816				
2.1n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	529	579	100	200	ผ่าน
2.2n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	512				
2.3n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	677				
2.4n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	599				
3	Spot : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchgear	จุดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	302	-	300-400	-	ผ่าน
3n	Spot : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchgear	จุดบันทึกข้อมูล	กลางคืน	307	-	300-400	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4.1	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	1,104	825	100	200	ผ่าน
4.2	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	911				
4.3	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	538				
4.4	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	747				
4.1n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	635	564	100	200	ผ่าน
4.2n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	542				
4.3n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	514				
4.4n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	566				
5.1	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	418	442	100	200	ผ่าน
5.2	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	466				
5.1n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	433	424	100	200	ผ่าน
5.2n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	414				

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
6.1	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	813	771	100	200	ผ่าน
6.2	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	810				
6.3	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	725				
6.4	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	737				
6.1n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	574	682	100	200	ผ่าน
6.2n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	828				
6.3n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	585				
6.4n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	743				
7	Spot : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchgear	จุดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	491	-	300-400	-	ผ่าน
7n	Spot : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchgear	จุดบันทึกข้อมูล	กลางคืน	468	-	300-400	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
8.1	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	673	695	100	200	ผ่าน
8.2	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	632				
8.3	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	776				
8.4	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	698				
8.1n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	554	614	100	200	ผ่าน
8.2n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	600				
8.3n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	795				
8.4n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	506				
1	Spot : Water Treatment Control Building : Fire Pump พื้นที่ 1	จุดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	4,800	-	300-400	-	ผ่าน
1	Spot : Water Treatment Control Building : Fire Pump พื้นที่ 2	จุดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	3,990	-	600	-	
1	Spot : Water Treatment Control Building : Fire Pump พื้นที่ 3	จุดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	5,480	-	300	-	
1n	Spot : Water Treatment Control Building : Fire Pump พื้นที่ 1	จุดบันทึกข้อมูล	กลางคืน	323	-	300-400	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory 1 (Fume Hood)	จุดทดสอบทดลอง	กลางวัน	414	-	400-500	-	ผ่าน
2n	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory 1 (Fume Hood)	จุดทดสอบทดลอง	กลางคืน	451	-	400-500	-	ผ่าน
3	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory 2 (Water Table)	จุดทดสอบทดลอง	กลางวัน	622	-	400-500	-	ผ่าน
3n	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory 2 (Water Table)	จุดทดสอบทดลอง	กลางคืน	485	-	400-500	-	ผ่าน
4	Spot : Water Treatment Control Building : Office Laboratory	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	566	-	400-500	-	ผ่าน
4n	Spot : Water Treatment Control Building : Office Laboratory	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	587	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : Water Treatment Control Building : Water Treatment	จุดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	689	-	300-400	-	ผ่าน
5n	Spot : Water Treatment Control Building : Water Treatment	จุดบันทึกข้อมูล	กลางคืน	648	-	300-400	-	ผ่าน
1	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	กลางวัน	410	-	300-400	-	ผ่าน
4	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ ME 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	416	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ ME 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	406	-	400-500	-	ผ่าน
6	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ ME 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	417	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ ME 4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	421	-	400-500	-	ผ่าน
8	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MI 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	406	-	400-500	-	ผ่าน
9	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MI 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	405	-	400-500	-	ผ่าน
10	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MI 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	413	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MI 4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	402	-	400-500	-	ผ่าน
12	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MM 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	402	-	400-500	-	ผ่าน
13	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MM 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	442	-	400-500	-	ผ่าน
14	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MM 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	429	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
15	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MM 4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	525	-	400-500	-	ผ่าน
16	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MM Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	774	-	400-500	-	ผ่าน
17.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดิน ชั้น 2 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	314	318	50	100	ผ่าน
17.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดิน ชั้น 2 จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	446				
17.3	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดิน ชั้น 2 จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	194				
18.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางลงบันได ชั้น 2 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	130	115	50	100	ผ่าน
18.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางลงบันได ชั้น 2 จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	100				
19.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : บันได ชั้น 2 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	158	134	50	100	ผ่าน
19.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : บันได ชั้น 2 จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	109				
20.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	458	412	100	200	ผ่าน
20.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	366				
21.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องน้ำชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	401	467	50	100	ผ่าน
21.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องน้ำชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	533				
22.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องประชุม จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	2,087	874	150	300	ผ่าน
22.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องประชุม จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	550				
22.3	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องประชุม จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	733				
22.4	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องประชุม จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	545				
22.5	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องประชุม จุดที่ 5	ห้องประชุม	กลางวัน	617				
22.6	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องประชุม จุดที่ 6	ห้องประชุม	กลางวัน	715				
23.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องพักผ่อน W/H จุดที่ 1	ห้องพักผ่อน	กลางวัน	564	636	25	50	ผ่าน
23.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องพักผ่อน W/H จุดที่ 2	ห้องพักผ่อน	กลางวัน	707				

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
24.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	281	607	100	200	ผ่าน
24.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	375				
24.3	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 3	ห้องเก็บของ	กลางวัน	475				
24.4	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 4	ห้องเก็บของ	กลางวัน	182				
24.5	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 5	ห้องเก็บของ	กลางวัน	370				
24.6	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 6	ห้องเก็บของ	กลางวัน	839				
24.7	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 7	ห้องเก็บของ	กลางวัน	620				
24.8	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 8	ห้องเก็บของ	กลางวัน	888				
24.9	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 9	ห้องเก็บของ	กลางวัน	495				
24.10	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 10	ห้องเก็บของ	กลางวัน	783				
24.11	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 11	ห้องเก็บของ	กลางวัน	911				
24.12	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 12	ห้องเก็บของ	กลางวัน	566				
24.13	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 13	ห้องเก็บของ	กลางวัน	330				
24.14	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 14	ห้องเก็บของ	กลางวัน	899				
24.15	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 15	ห้องเก็บของ	กลางวัน	831				
24.16	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 16	ห้องเก็บของ	กลางวัน	864				

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	512	679	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	756				
1.3	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 3	ห้องเก็บของ	กลางวัน	850				
1.4	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 4	ห้องเก็บของ	กลางวัน	477				
1.5	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 5	ห้องเก็บของ	กลางวัน	410				
1.6	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 6	ห้องเก็บของ	กลางวัน	527				
1.7	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 7	ห้องเก็บของ	กลางวัน	714				
1.8	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 8	ห้องเก็บของ	กลางวัน	502				
1.9	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 9	ห้องเก็บของ	กลางวัน	900				
1.10	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 10	ห้องเก็บของ	กลางวัน	895				
1.11	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 11	ห้องเก็บของ	กลางวัน	909				
1.12	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 12	ห้องเก็บของ	กลางวัน	993				
1.13	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 13	ห้องเก็บของ	กลางวัน	755				
1.14	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 14	ห้องเก็บของ	กลางวัน	462				
1.15	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 15	ห้องเก็บของ	กลางวัน	799				
1.16	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 16	ห้องเก็บของ	กลางวัน	401				
2.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเข้า W/H จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	347	230	50	100	ผ่าน
2.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเข้า W/H จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	113				

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน W/H ใหญ่ จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	1,778	1,795	50	100	ผ่าน
3.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน W/H ใหญ่ จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	1,812				
4.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	319	563	50	100	ผ่าน
4.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	839				
4.3	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	514				
4.4	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	947				
4.5	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	331				
4.6	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	428				
5.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้อง Tool Room (AC 1-3) จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	789	755	100	200	ผ่าน
5.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้อง Tool Room (AC 1-3) จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	721				
5.3	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้อง Tool Room (AC 1-3) จุดที่ 3	ห้องเก็บของ	กลางวัน	755				
6	Spot : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้อง W/H Office 1 TS4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	455	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้อง W/H Office 2 TS3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	472	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.10-10 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2,3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
8	Spot : Workshop and Warehouse : Ground Floor : โต๊ะ Calibration ห้องปฏิบัติการเครื่องมือวัด	สอบเทียบเครื่องมือ	กลางวัน	585	-	400-500	-	ผ่าน
9.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกลไฟฟ้า จุดที่ 1	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	993	726	150	300	ผ่าน
9.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกลไฟฟ้า จุดที่ 2	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	763				
9.3	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกลไฟฟ้า จุดที่ 3	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	570				
9.4	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกลไฟฟ้า จุดที่ 4	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	752				
9.5	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกลไฟฟ้า จุดที่ 5	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	620				
9.6	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกลไฟฟ้า จุดที่ 6	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	904				
9.7	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกลไฟฟ้า จุดที่ 7	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	855				
9.8	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกลไฟฟ้า จุดที่ 8	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	613				
9.9	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกลไฟฟ้า จุดที่ 9	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	461				

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานค่าความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ 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

ตารางที่ 3.4.10-11 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1	Spot : Administration Building : 1st Floor : เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	กลางวัน	757	-	300-400	-	ผ่าน
2	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ Admin. 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	470	-	400-500	-	ผ่าน
3	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ Admin. 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	455	-	400-500	-	ผ่าน
4	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ Operation Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	522	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ EHS	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	840	-	400-500	-	ผ่าน
6	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ EHS Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	955	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ Admin. Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	534	-	400-500	-	ผ่าน
8	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ Plant Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	464	-	400-500	-	ผ่าน
9	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะ IT	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	491	-	400-500	-	ผ่าน
10	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะจัดซื้อ 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	434	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : Administration Building : 1st Floor : โต๊ะจัดซื้อ 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	570	-	400-500	-	ผ่าน
12.1	Area : Administration Building : 1st Floor : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	830	619	50	100	ผ่าน
12.2	Area : Administration Building : 1st Floor : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	1,150				
12.3	Area : Administration Building : 1st Floor : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	300				
12.4	Area : Administration Building : 1st Floor : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	418				
12.5	Area : Administration Building : 1st Floor : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	515				
12.6	Area : Administration Building : 1st Floor : ทางเดิน จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	503				
13.1	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	511	664	100	200	ผ่าน
13.2	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	817				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
15.1	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	810	490	150	300	ผ่าน
15.2	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	544				
15.3	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	540				
15.4	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	510				
15.5	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 5	ห้องประชุม	กลางวัน	499				
15.6	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 6	ห้องประชุม	กลางวัน	277				
15.7	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 7	ห้องประชุม	กลางวัน	352				
15.8	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 8	ห้องประชุม	กลางวัน	846				
15.9	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 9	ห้องประชุม	กลางวัน	552				
15.10	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 10	ห้องประชุม	กลางวัน	319				
15.11	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 11	ห้องประชุม	กลางวัน	316				
15.12	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมใหญ่ จุดที่ 12	ห้องประชุม	กลางวัน	318				
16.1	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องรับแขก จุดที่ 1	ห้องรับแขก	กลางวัน	506	612	50	100	ผ่าน
16.2	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องรับแขก จุดที่ 2	ห้องรับแขก	กลางวัน	463				
16.3	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องรับแขก จุดที่ 3	ห้องรับแขก	กลางวัน	828				
16.4	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องรับแขก จุดที่ 4	ห้องรับแขก	กลางวัน	653				
17.1	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	549	613	150	300	ผ่าน
17.2	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	620				
17.3	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	669				
17.4	Area : Administration Building : 1st Floor : ห้องประชุมเล็ก จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	613				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.1 (p)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	718	413	100	200	ผ่าน
1.2 (p)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	416				
1.3 (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	481				
1.4 (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	512				
1.5 (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	383				
1.6 (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	301				
1.7 (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	713				
1.8 (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	625				
1.9 (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	230				
1.10 (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	245				
1.11 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	490				
1.12 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	272				
1.13 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางวัน	553				
1.14 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางวัน	207				
1.15 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางวัน	465				
1.16 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 16	ห้องสวิตช์	กลางวัน	540				
1.17 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 17	ห้องสวิตช์	กลางวัน	339				
1.18 (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 18	ห้องสวิตช์	กลางวัน	280				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.1n (p)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	929	528	100	200	ผ่าน
1.2n (p)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	483				
1.3n (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	641				
1.4n (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	634				
1.5n (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางคืน	566				
1.6n (q)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางคืน	245				
1.7n (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางคืน	762				
1.8n (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางคืน	788				
1.9n (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางคืน	603				
1.10n (t)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางคืน	385				
1.11n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางคืน	411				
1.12n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางคืน	390				
1.13n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางคืน	585				
1.14n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางคืน	362				
1.15n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางคืน	566				
1.16n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 16	ห้องสวิตช์	กลางคืน	550				
1.17n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 17	ห้องสวิตช์	กลางคืน	422				
1.18n (r)	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : Switchgear Room จุดที่ 18	ห้องสวิตช์	กลางคืน	667				
2.1	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	591	480	50	100	ผ่าน
2.2	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	370				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.1n	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	103	108	50	100	ผ่าน
2.2n	Area : CCR : Control Building : 1st Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	114				
1	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS3 No.1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	470	-	400-500	-	ผ่าน
1n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS3 No.1	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	408	-	400-500	-	ผ่าน
2	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS3 No.2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	433	-	400-500	-	ผ่าน
3	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS4 No.1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	613	-	400-500	-	ผ่าน
3n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS4 No.1	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	465	-	400-500	-	ผ่าน
4	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS4 No.2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	466	-	400-500	-	ผ่าน
4n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : Control GTS4 No.2	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	425	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : DCS	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	672	-	400-500	-	ผ่าน
5n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : DCS	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	691	-	400-500	-	ผ่าน
6	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	กลางวัน	340	-	300-400	-	ผ่าน
6n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	กลางคืน	314	-	300-400	-	ผ่าน
7	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : เครื่องส่งแฟกซ์และเครื่อง ปริ้นเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	กลางวัน	600	-	300-400	-	ผ่าน
7n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : เครื่องส่งแฟกซ์และเครื่อง ปริ้นเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	กลางคืน	547	-	300-400	-	ผ่าน
8	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Daytime Operation	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	936	-	400-500	-	ผ่าน
9	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Operation Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	559	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
10	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Permit	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	627	-	400-500	-	ผ่าน
10n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Permit	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	494	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Shift Leader Daytime	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	450	-	400-500	-	ผ่าน
11n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Shift Leader Daytime	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	500	-	400-500	-	ผ่าน
12	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Shift Leader GTS3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	532	-	400-500	-	ผ่าน
12n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Shift Leader GTS3	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	517	-	400-500	-	ผ่าน
13	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Shift Leader GTS4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	564	-	400-500	-	ผ่าน
13n	Spot : CCR : Control Building : 3rd Floor : โต๊ะ Shift Leader GTS4	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	500	-	400-500	-	ผ่าน
14.1	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	862	482	50	100	ผ่าน
14.2	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	321				
14.3	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	347				
14.4	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	568				
14.5	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	310				
14.1n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	470	617	50	100	ผ่าน
14.2n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	700				
14.3n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	631				
14.4n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	670				
14.5n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	615				
15.1	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	399	502	50	100	ผ่าน
15.2	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	606				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
15.1n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	128	134	50	100	ผ่าน
15.2n	Area : CCR : Control Building : 3rd Floor : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	140				
1.1	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	590	401	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	212				
1.1n	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	403	356	100	200	ผ่าน
1.2n	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	309				
2.1 (p)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	883	844	100	200	ผ่าน
2.2 (p)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	896				
2.3 (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	544				
2.4 (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	614				
2.5 (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางวัน	693				
2.6 (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางวัน	588				
2.7 (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางวัน	661				
2.8 (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางวัน	839				
2.9 (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางวัน	633				
2.10 (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางวัน	621				
2.11 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางวัน	928				
2.12 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางวัน	482				
2.13 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางวัน	1,197				
2.14 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางวัน	785				
2.15 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางวัน	921				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.16 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 16	ห้องสวิตช์	กลางวัน	828				
2.17 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 17	ห้องสวิตช์	กลางวัน	990				
2.18 (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 18	ห้องสวิตช์	กลางวัน	1,282				
2.1n (p)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	362	432	100	200	ผ่าน
2.2n (p)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	608				
2.3n (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	206				
2.4n (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	560				
2.5n (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 5	ห้องสวิตช์	กลางคืน	308				
2.6n (q)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 6	ห้องสวิตช์	กลางคืน	505				
2.7n (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 7	ห้องสวิตช์	กลางคืน	222				
2.8n (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 8	ห้องสวิตช์	กลางคืน	647				
2.9n (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 9	ห้องสวิตช์	กลางคืน	654				
2.10n (t)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 10	ห้องสวิตช์	กลางคืน	393				
2.11n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 11	ห้องสวิตช์	กลางคืน	430				
2.12n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 12	ห้องสวิตช์	กลางคืน	536				
2.13n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 13	ห้องสวิตช์	กลางคืน	270				
2.14n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 14	ห้องสวิตช์	กลางคืน	230				
2.15n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 15	ห้องสวิตช์	กลางคืน	651				
2.16n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 16	ห้องสวิตช์	กลางคืน	646				
2.17n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 17	ห้องสวิตช์	กลางคืน	376				
2.18n (r)	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : Electrical Room จุดที่ 18	ห้องสวิตช์	กลางคืน	315				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.1	Area : Electrical Building : ชั้น 1 : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	4,440	9,702	50	100	ผ่าน
3.2	Area : Electrical Building : ชั้น 1 : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	14,963				
3.1n	Area : Electrical Building : ชั้น 1 : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	100	168	50	100	ผ่าน
3.2n	Area : Electrical Building : ชั้น 1 : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	235				
4.1	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	120	126	50	100	ผ่าน
4.2	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	131				
4.1n	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	152	119	50	100	ผ่าน
4.2n	Area : Electrical Building : ชั้น 2 : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	86				
1	Spot : Electrical Building : ชั้น 3 : Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	831	-	300-400	-	ผ่าน
1n	Spot : Electrical Building : ชั้น 3 : Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	กลางคืน	591	-	300-400	-	ผ่าน
2.1	Area : Electrical Building : ชั้น 3 : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	299	280	50	100	ผ่าน
2.2	Area : Electrical Building : ชั้น 3 : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	261				
2.1n	Area : Electrical Building : ชั้น 3 : ทางเดินบันได จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	126	121	50	100	ผ่าน
2.2n	Area : Electrical Building : ชั้น 3 : ทางเดินบันได จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	116				
1.1	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	450	476	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	501				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.1n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	409	424	100	200	ผ่าน
1.2n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	440				
2.1	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	525	692	100	200	ผ่าน
2.2	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	640				
2.3	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	907				
2.4	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	695				
2.1n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	772	679	100	200	ผ่าน
2.2n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	728				
2.3n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	550				
2.4n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Substation GTS3 จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	666				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3	Spot : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	433	-	300-400	-	ผ่าน
3n	Spot : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchgear	จัดบันทึกข้อมูล	กลางคืน	390	-	300-400	-	ผ่าน
4.1	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	643	740	100	200	ผ่าน
4.2	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	614				
4.3	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	861				
4.4	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	843				
4.1n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	577	675	100	200	ผ่าน
4.2n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	677				
4.3n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	744				
4.4n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS3 : Switchyard Control Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	701				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
5.1	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	312	318	100	200	ผ่าน
5.2	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	324				
5.1n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Battery Room จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	303	326	100	200	ผ่าน
5.2n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Battery Room จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	348				
6.1	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	757	758	100	200	ผ่าน
6.2	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	862				
6.3	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	555				
6.4	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	859				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
6.1n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	763	745	100	200	ผ่าน
6.2n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	830				
6.3n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	700				
6.4n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Substation GTS4 จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	687				
7	Spot : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchgear	จุดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	375	-	300-400	-	ผ่าน
7n	Spot : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchgear	จุดบันทึกข้อมูล	กลางคืน	418	-	300-400	-	ผ่าน
8.1	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	881	807	100	200	ผ่าน
8.2	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	858				
8.3	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	635				
8.4	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	855				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
8.1n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางคืน	728	705	100	200	ผ่าน
8.2n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางคืน	806				
8.3n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางคืน	712				
8.4n	Area : Switchyard Control Building Plan : GTS4 : Switchyard Control Room จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางคืน	573				
1	Spot : Water Treatment Control Building : Fire Pump พื้นที่ 1	จัดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	1,225	-	300-400	-	ผ่าน
1	Spot : Water Treatment Control Building : Fire Pump พื้นที่ 2	จัดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	1,008	-	300	-	
1	Spot : Water Treatment Control Building : Fire Pump พื้นที่ 3	จัดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	878	-	200	-	
1n	Spot : Water Treatment Control Building : Fire Pump พื้นที่ 1	จัดบันทึกข้อมูล	กลางคืน	335	-	300-400	-	ผ่าน
2	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory 1 (Fume Hood)	จุดทดสอบทดลอง	กลางวัน	498	-	400-500	-	ผ่าน
2n	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory 1 (Fume Hood)	จุดทดสอบทดลอง	กลางคืน	691	-	400-500	-	ผ่าน
3	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory 2 (Water Table)	จุดทดสอบทดลอง	กลางวัน	590	-	400-500	-	ผ่าน
3n	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory 2 (Water Table)	จุดทดสอบทดลอง	กลางคืน	532	-	400-500	-	ผ่าน
4	Spot : Water Treatment Control Building : Office Laboratory	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	494	-	400-500	-	ผ่าน
4n	Spot : Water Treatment Control Building : Office Laboratory	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	522	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : Water Treatment Control Building : Water Treatment	จัดบันทึกข้อมูล	กลางวัน	709	-	300-400	-	ผ่าน
5n	Spot : Water Treatment Control Building : Water Treatment	จัดบันทึกข้อมูล	กลางคืน	875	-	300-400	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : เครื่องถ่ายเอกสาร	เครื่องถ่ายเอกสาร	กลางวัน	510	-	300-400	-	ผ่าน
4	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ ME 1 พื้นที่ 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	1,461	-	400-500	-	ผ่าน
4	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ ME 1 พื้นที่ 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	860	-	300	-	
4	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ ME 1 พื้นที่ 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	912	-	200	-	
5	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ ME 2 พื้นที่ 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	1,875	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ ME 2 พื้นที่ 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	1,633	-	300	-	
5	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ ME 2 พื้นที่ 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	4,300	-	200	-	
6	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ ME 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	530	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ ME 4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	496	-	400-500	-	ผ่าน
8	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MI 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	441	-	400-500	-	ผ่าน
9	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MI 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	411	-	400-500	-	ผ่าน
10	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MI 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	441	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MI 4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	410	-	400-500	-	ผ่าน
12	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MM 1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	402	-	400-500	-	ผ่าน
13	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MM 2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	404	-	400-500	-	ผ่าน
14	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MM 3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	434	-	400-500	-	ผ่าน
15	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MM 4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	420	-	400-500	-	ผ่าน
16	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ MM Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	575	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
17.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดิน ชั้น 2 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	1,396	1,092	50	100	ผ่าน
17.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดิน ชั้น 2 จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	717				
17.3	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดิน ชั้น 2 จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	1,163				
20.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	205	202	100	200	ผ่าน
20.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	200				
21.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องน้ำชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	518	558	50	100	ผ่าน
21.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องน้ำชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	599				
22.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องประชุม จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	3,000	1,664	150	300	ผ่าน
22.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องประชุม จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	1,422				
22.3	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องประชุม จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	1,505				
22.4	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องประชุม จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	1,009				
22.5	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องประชุม จุดที่ 5	ห้องประชุม	กลางวัน	1,272				
22.6	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องประชุม จุดที่ 6	ห้องประชุม	กลางวัน	1,779				
23.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องพักผ่อน W/H จุดที่ 1	ห้องพักผ่อน	กลางวัน	900	902	25	50	ผ่าน
23.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องพักผ่อน W/H จุดที่ 2	ห้องพักผ่อน	กลางวัน	903				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
24.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	442	987	100	200	ผ่าน
24.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	645				
24.3	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 3	ห้องเก็บของ	กลางวัน	674				
24.4	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 4	ห้องเก็บของ	กลางวัน	444				
24.5	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 5	ห้องเก็บของ	กลางวัน	1,230				
24.6	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 6	ห้องเก็บของ	กลางวัน	1,208				
24.7	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 7	ห้องเก็บของ	กลางวัน	1,341				
24.8	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 8	ห้องเก็บของ	กลางวัน	807				
24.9	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 9	ห้องเก็บของ	กลางวัน	1,122				
24.10	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 10	ห้องเก็บของ	กลางวัน	1,257				
24.11	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 11	ห้องเก็บของ	กลางวัน	979				
24.12	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 12	ห้องเก็บของ	กลางวัน	1,295				
24.13	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 13	ห้องเก็บของ	กลางวัน	1,230				
24.14	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 14	ห้องเก็บของ	กลางวัน	703				
24.15	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 15	ห้องเก็บของ	กลางวัน	1,306				
24.16	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Store จุดที่ 16	ห้องเก็บของ	กลางวัน	1,106				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	780	839	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	783				
1.3	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 3	ห้องเก็บของ	กลางวัน	834				
1.4	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 4	ห้องเก็บของ	กลางวัน	811				
1.5	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 5	ห้องเก็บของ	กลางวัน	944				
1.6	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 6	ห้องเก็บของ	กลางวัน	860				
1.7	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 7	ห้องเก็บของ	กลางวัน	875				
1.8	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 8	ห้องเก็บของ	กลางวัน	801				
1.9	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 9	ห้องเก็บของ	กลางวัน	848				
1.10	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 10	ห้องเก็บของ	กลางวัน	972				
1.11	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 11	ห้องเก็บของ	กลางวัน	965				
1.12	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 12	ห้องเก็บของ	กลางวัน	936				
1.13	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 13	ห้องเก็บของ	กลางวัน	789				
1.14	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 14	ห้องเก็บของ	กลางวัน	785				
1.15	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 15	ห้องเก็บของ	กลางวัน	711				
1.16	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Store ชั้น 1 จุดที่ 16	ห้องเก็บของ	กลางวัน	731				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเข้า W/H จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	2,310	2,210	50	100	ผ่าน
2.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเข้า W/H จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	2,110				
3.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน W/H ใหญ่ จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	601	730	50	100	ผ่าน
3.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน W/H ใหญ่ จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	859				
4.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	260	594	50	100	ผ่าน
4.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	852				
4.3	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	958				
4.4	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	768				
4.5	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	308				
4.6	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดิน ชั้น 1 จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	415				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
5.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้อง Tool Room (AC 1-3) จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	596	729	100	200	ผ่าน
5.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้อง Tool Room (AC 1-3) จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	967				
5.3	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้อง Tool Room (AC 1-3) จุดที่ 3	ห้องเก็บของ	กลางวัน	623				
6	Spot : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้อง W/H Office 1 TS4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	459	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้อง W/H Office 2 TS3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	409	-	400-500	-	ผ่าน
8	Spot : Workshop and Warehouse : Ground Floor : โต๊ะ Calibration ห้องปฏิบัติการเครื่องมือวัด	สอบเทียบเครื่องมือ	กลางวัน	607	-	400-500	-	ผ่าน
9.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 1	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	685	553	150	300	ผ่าน
9.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 2	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	716				
9.3	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 3	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	788				
9.4	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 4	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	230				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
9.5	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 5	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	341				
9.6	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 6	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	317				
9.7	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 7	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	536				
9.8	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 8	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	637				
9.9	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องปฏิบัติงาน เครื่องกล-ไฟฟ้า จุดที่ 9	ห้องซ่อมบำรุง	กลางวัน	725				
1.1n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	31	104	25	50	ผ่าน
1.2n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	42				
1.3n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	77				
1.4n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	98				
1.5n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 5	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	106				
1.6n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 6	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	99				
1.7n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 7	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	70				
1.8n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 8	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	49				
1.9n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 9	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	79				
1.10n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 10	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	88				
1.11n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 11	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	73				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.12n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 12	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	70				
1.13n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 13	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	104				
1.14n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 14	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	117				
1.15n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 15	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	84				
1.16n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 16	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	83				
1.17n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 17	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	103				
1.18n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 18	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	85				
1.19n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 19	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	75				
1.20n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 20	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	73				
1.21n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 21	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	70				
1.22n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 22	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	86				
1.23n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 23	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	117				
1.24n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 24	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	94				
1.25n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 25	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	119				
1.26n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 26	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	103				
1.27n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 27	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	141				
1.28n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 28	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	145				
1.29n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 29	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	144				
1.30n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 30	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	156				
1.31n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 31	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	133				
1.32n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 32	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	120				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.33n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 33	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	109				
1.34n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 34	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	107				
1.35n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 35	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	131				
1.36n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 36	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	132				
1.37n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 37	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	145				
1.38n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 38	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	132				
1.39n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 39	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	112				
1.40n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 40	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	109				
1.41n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 41	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	133				
1.42n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 42	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	134				
1.43n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 43	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	142				
1.44n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 44	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	111				
1.45n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 45	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	133				
1.46n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า Gas Metering จุดที่ 46	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	120				
2.1n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินระหว่าง Gas Metering และ GT3 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	136	127	25	50	ผ่าน
2.2n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินระหว่าง Gas Metering และ GT3 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	122				
2.3n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินระหว่าง Gas Metering และ GT3 จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	135				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.4n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินระหว่าง Gas Metering และ GT3 จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	134				
2.5n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินระหว่าง Gas Metering และ GT3 จุดที่ 5	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	115				
2.6n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินระหว่าง Gas Metering และ GT3 จุดที่ 6	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	129				
2.7n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินระหว่าง Gas Metering และ GT3 จุดที่ 7	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	126				
2.8n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินระหว่าง Gas Metering และ GT3 จุดที่ 8	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	122				
3.1n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	95	104	25	50	ผ่าน
3.2n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	86				
3.3n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	83				
3.4n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	86				
3.5n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 5	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	113				
3.6n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 6	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	105				
3.7n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 7	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	180				
3.8n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 8	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	168				
3.9n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 9	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	102				
3.10n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 10	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	114				
3.11n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 11	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	186				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.12n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 12	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	144				
3.13n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 13	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	103				
3.14n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 14	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	107				
3.15n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 15	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	136				
3.16n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 16	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	145				
3.17n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 17	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	121				
3.18n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 18	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	118				
3.19n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 19	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	149				
3.20n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 20	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	135				
3.21n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 21	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	98				
3.22n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 22	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	91				
3.23n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 23	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	123				
3.24n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 24	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	118				
3.25n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 25	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	93				
3.26n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 26	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	107				
3.27n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 27	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	79				
3.28n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 28	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	61				
3.29n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 29	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	46				
3.30n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 30	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	34				
3.31n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 31	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	35				
3.32n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 32	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	32				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.33n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 33	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	28				
3.34n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 34	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	35				
3.35n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 35	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	36				
3.36n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 36	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	41				
3.37n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 37	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	29				
3.38n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 38	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	73				
3.39n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 39	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	59				
3.40n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 40	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	74				
3.41n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 41	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	134				
3.42n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 42	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	140				
3.43n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 43	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	116				
3.44n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 44	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	154				
3.45n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 45	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	126				
3.46n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 46	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	110				
3.47n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 47	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	109				
3.48n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 48	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	97				
3.49n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 49	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	83				
3.50n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 50	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	85				
3.51n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 51	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	99				
3.52n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 52	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	105				
3.53n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 53	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	104				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.54n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 54	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	110				
3.55n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 55	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	126				
3.56n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 56	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	133				
3.57n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 57	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	140				
3.58n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 58	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	144				
3.59n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 59	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	122				
3.60n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 60	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	120				
3.61n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 61	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	109				
3.62n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 62	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	70				
3.63n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 63	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	104				
3.64n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 64	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	117				
3.65n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 65	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	122				
3.66n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 66	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	120				
3.67n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 67	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	142				
3.68n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS3 จุดที่ 68	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	150				
1.1n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	81	58	25	50	ผ่าน
1.2n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	54				
1.3n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	29				
1.4n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	33				
1.5n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 5	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	56				
1.6n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 6	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	91				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.7n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 7	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	92				
1.8n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 8	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	44				
1.9n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 9	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	45				
1.10n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 10	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	37				
1.11n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 11	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	39				
1.12n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 12	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	40				
1.13n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 13	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	41				
1.14n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 14	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	42				
1.15n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 15	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	42				
1.16n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 16	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	59				
1.17n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 17	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	59				
1.18n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 18	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	61				
1.19n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 19	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	55				
1.20n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 20	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	109				
1.21n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 21	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	72				
1.22n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 22	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	91				
1.23n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 23	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	92				
1.24n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 24	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	25				
1.25n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 25	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	31				
1.26n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 26	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	32				
1.27n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 27	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	48				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
1.28n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 28	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	53				
1.29n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 29	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	50				
1.30n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 30	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	51				
1.31n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 31	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	59				
1.32n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 32	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	77				
1.33n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 33	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	80				
1.34n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 34	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	83				
1.35n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้าตึก Admin จุดที่ 35	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	92				
2.1n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	33	58	25	50	ผ่าน
2.2n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	34				
2.3n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	36				
2.4n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	45				
2.5n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 5	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	46				
2.6n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 6	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	49				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.7n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 7	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	50				
2.8n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 8	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	51				
2.9n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 9	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	59				
2.10n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 10	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	66				
2.11n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 11	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	56				
2.12n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 12	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	76				
2.13n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 13	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	77				
2.14n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 14	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	78				
2.15n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 15	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	98				
2.16n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 16	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	92				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.17n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 17	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	88				
2.18n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 18	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	80				
2.19n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 19	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	71				
2.20n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 20	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	72				
2.21n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 21	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	64				
2.22n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 22	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	43				
2.23n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 23	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	44				
2.24n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 24	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	52				
2.25n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 25	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	42				
2.26n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 26	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	28				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.27n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 27	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	44				
2.28n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 28	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	40				
2.29n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 29	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	32				
2.30n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 30	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	33				
2.31n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 31	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	25				
2.32n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 32	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	27				
2.33n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 33	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	30				
2.34n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 34	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	44				
2.35n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 35	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	26				
2.36n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 36	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	30				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.37n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 37	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	26				
2.38n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 38	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	25				
2.39n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 39	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	32				
2.40n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 40	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	33				
2.41n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 41	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	25				
2.42n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 42	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	26				
2.43n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 43	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	39				
2.44n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 44	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	27				
2.45n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 45	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	25				
2.46n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 46	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	30				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.47n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 47	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	42				
2.48n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 48	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	42				
2.49n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 49	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	32				
2.50n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 50	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	44				
2.51n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 51	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	80				
2.52n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 52	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	99				
2.53n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 53	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	102				
2.54n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 54	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	105				
2.55n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 55	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	106				
2.56n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 56	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	117				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
2.57n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 57	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	119				
2.58n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 58	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	145				
2.59n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 59	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	132				
2.60n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินข้าง Gas Metering และ GTS4 จุดที่ 60	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	133				
3.1n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	144	161	25	50	ผ่าน
3.2n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	177				
3.3n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	131				
3.4n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	125				
3.5n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 5	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	137				
3.6n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 6	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	169				
3.7n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 7	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	155				
3.8n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 8	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	163				
3.9n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 9	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	162				
3.10n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 10	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	157				
3.11n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 11	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	163				
3.12n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 12	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	166				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
3.13n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 13	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	177				
3.14n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 14	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	181				
3.15n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 15	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	186				
3.16n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 16	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	180				
3.17n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 17	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	162				
3.18n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 18	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	160				
3.19n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 19	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	175				
3.20n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 20	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	171				
3.21n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 21	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	163				
3.22n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า CTBD จุดที่ 22	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	139				
4.1n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	155	123	25	50	ผ่าน
4.2n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	151				
4.3n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 3	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	158				
4.4n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 4	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	168				
4.5n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 5	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	169				
4.6n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 6	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	133				
4.7n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 7	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	143				
4.8n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 8	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	155				
4.9n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 9	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	177				
4.10n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 10	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	141				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4.11n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 11	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	133				
4.12n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 12	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	126				
4.13n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 13	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	129				
4.14n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 14	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	127				
4.15n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 15	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	134				
4.16n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 16	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	89				
4.17n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 17	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	100				
4.18n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 18	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	99				
4.19n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 19	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	43				
4.20n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 20	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	44				
4.21n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 21	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	55				
4.22n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 22	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	56				
4.23n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 23	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	77				
4.24n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 24	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	51				
4.25n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 25	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	61				
4.26n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 26	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	55				
4.27n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 27	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	56				
4.28n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 28	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	58				
4.29n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 29	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	64				
4.30n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 30	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	68				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4.31n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 31	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	66				
4.32n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 32	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	72				
4.33n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 33	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	81				
4.34n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 34	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	87				
4.35n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 35	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	79				
4.36n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 36	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	76				
4.37n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 37	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	77				
4.38n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 38	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	93				
4.39n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 39	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	127				
4.40n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 40	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	129				
4.41n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 41	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	132				
4.42n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 42	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	133				
4.43n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 43	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	144				
4.44n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 44	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	161				
4.45n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 45	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	156				
4.46n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 46	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	150				
4.47n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 47	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	149				
4.48n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 48	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	147				
4.49n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 49	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	155				
4.50n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 50	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	166				

ตารางที่ 3.4.10-11 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ตรวจวัดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568)

เลขที่ ตำแหน่ง ตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลา ตรวจวัด	ความเข้มของ แสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผล การ ตรวจวัด
				ค่าที่ ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง ^{2/3/} / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด ^{1/}	ค่าเฉลี่ย ^{1/}	
4.51n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 51	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	143				
4.52n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 52	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	159				
4.53n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 53	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	155				
4.54n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 54	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	144				
4.55n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 55	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	167				
4.56n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 56	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	169				
4.57n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 57	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	177				
4.58n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 58	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	170				
4.59n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 59	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	144				
4.60n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 60	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	156				
4.61n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 61	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	163				
4.62n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 62	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	166				
4.63n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 63	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	164				
4.64n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 64	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	155				
4.65n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 65	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	153				
4.66n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 66	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	140				
4.67n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 67	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	132				
4.68n	Area : ทางเดินภายนอกอาคาร : ทางเดินหน้า GT GTS4 จุดที่ 68	ทางเดินนอกอาคาร	กลางวัน	122				

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง (พ.ศ. 2561)

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานค่าความเข้มของแสงสว่าง ณ บริเวณพื้นที่ทั่วไปและบริเวณการผลิตภายในสถานประกอบกิจการ พิจารณาค่าเฉลี่ยความเข้มของแสงสว่าง และจุดที่ความเข้มของแสงสว่าง ต่ำสุด (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

(7) สุขภาพ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน ประกอบด้วย การตรวจร่างกายโดยแพทย์ ตรวจเอ็กซเรย์ปอด และตรวจเลือดเบื้องต้น ได้แก่ ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หมู่เลือด และภูมิคุ้มกันตัวอักเสบบี และกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานประจำ ประกอบด้วย การเอ็กซเรย์ปอด สมรรถภาพการได้ยิน สมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ และการตรวจเลือด ดำเนินการปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานทุกคน และโครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพประจำปีให้กับพนักงาน สำหรับปี พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี ระหว่างวันที่ 21 ตุลาคม - 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ แสดงรายละเอียดดังภาคผนวก ข-28

3.4.11 ด้านเศรษฐกิจ-สังคม

(1) การสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

มาตรการกำหนดให้ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และความคิดเห็นของประชาชนในชุมชนรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร ประชาชนในชุมชนที่เป็นสถานีวิจัยวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึง ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยการใช้แบบสอบถาม ปีละ 1 ครั้ง และกำหนดให้บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของประชาชนในชุมชนรอบพื้นที่โครงการรัศมี 5 กิโลเมตร และบุคคลทั่วไป ที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข ทุก 6 เดือน

ในปี พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งโครงการได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 17-20 กันยายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดผลการสำรวจความคิดเห็นสรุปได้ดังภาคผนวก ข-51

(2) ปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ

มาตรการกำหนดให้โครงการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดจากการดำเนินโครงการที่เกิดขึ้นกับชุมชน ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ และสรุปผลทุก 6 เดือน

ซึ่งจากการดำเนินการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนอันมาจากการดำเนินการของโครงการ รายละเอียดการบันทึกข้อร้องเรียนดังภาคผนวก ข-4

3.4.12 การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

(1) การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการกำหนดให้บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ และกำหนดให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โรงไฟฟ้าตาสี 3 ได้เข้าร่วมและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างสัมพันธ์อันดี และตอบสนองชุมชนและสังคม อาทิเช่น สนับสนุนน้ำดื่มกัลฟ์ 100 แพ็ค ให้กับอำเภอสรีราชา สำหรับกิจกรรม “วันต่อต้านยาเสพติดโลก” เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2568, สนับสนุนโครงการจัดซื้อแท็บเล็ตใช้ในห้องเรียนพิเศษ เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2568, การจัดกิจกรรมอบรมคัดแยกขยะ โรงเรียนบ้านคลองกรำ อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ. 2568, สนับสนุนโรงเรียนวัดเฉลิมลาภ ทาสีรั้วโรงเรียน เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2568, สนับสนุนโรงเรียนบ้านระเวียง ปรับปรุงบ่อเกลอะและติดตั้งสายฉีดในห้องน้ำ เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2568, สนับสนุนกิจกรรมประเพณีวิ่งควาย ประจำปี 2568 สภาวัฒนธรรม ตำบลหนองเสือช้าง จังหวัดชลบุรี เมื่อวันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2568, มอบน้ำดื่ม ณ จวนผู้ว่าราชการจังหวัดชลบุรี จำนวน 100 แพ็ค เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2568, สนับสนุนกิจกรรมให้ความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมร่วมกับ WHA ที่โรงเรียนบ้านปลวกแดง เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2568, สนับสนุนกิจกรรมลอยกระทง ประจำปี 2568 ให้กับที่ทำการผู้ใหญ่บ้าน หมู่ที่ 5 ตำบลคลองกิ้ว จังหวัดชลบุรี เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568, โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์ เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าตาสี 3 และโรงไฟฟ้าตาสี 4 เมื่อวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2568, ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าตาสี 3 และโรงไฟฟ้าตาสี 4 ครั้งที่ 3/2568 ในวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 4/2568 ในวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-45

(2) การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการกำหนดให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และบันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ พร้อมสรุปการดำเนินงานทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

โรงไฟฟ้าตาสี 3 ได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการจัดประชุมคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าตาสี 3 และโรงไฟฟ้าตาสี 4 จำนวน 2 ครั้ง โดยการประชุมครั้งที่ 3/2568 ในวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 4/2568 ในวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ณ ห้องประชุมอาคารสำนักงานโรงไฟฟ้าตาสี 3 และโรงไฟฟ้าตาสี 4 โดยทางโครงการได้นำเสนอข้อมูลให้คณะกรรมการฯ รับทราบ พร้อมเปิดรับความคิดเห็นจากคณะกรรมการฯ ตลอดเวลา โดยมีการนำเสนอความคืบหน้าในการดำเนินงานโรงไฟฟ้าฯ และผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และได้มีการจัดทำบันทึกกิจกรรมดังกล่าวตามที่มาตรการกำหนดไว้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-46

3.4.13 ด้านสาธารณสุข

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามภาวะสุขภาพของประชาชน โดยรวบรวมข้อมูลผลการตรวจสุขภาพของประชาชน จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองค้ำควา และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบกับในแต่ละปีพร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผลปีละ 1 ครั้ง

โรงไฟฟ้าตาสี 3 ได้ดำเนินการติดตามภาวะสุขภาพของประชาชน โดยรวบรวมข้อมูลผลการตรวจสุขภาพของประชาชนจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองค้ำควา ซึ่งจากการรวบรวมและวิเคราะห์ข้อมูลสถิติรายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่ม สาเหตุ 21 กลุ่มโรค (รง. 504) ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองค้ำควา ประจำปี พ.ศ. 2568 พบว่า มีจำนวนผู้ป่วยด้วยสาเหตุจากโรคระบบหายใจมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 33.35 รองลงมา คือ อาการ, อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้ คิดเป็นร้อยละ 15.73 และโรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก คิดเป็นร้อยละ 14.24 ตามลำดับ รายละเอียดดังตารางที่ 3.4.13-1

ตารางที่ 3.4.13-1 สถิติรายงานผู้ป่วยนอกตามสาเหตุ 21 กลุ่มโรค (รง. 504)

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองค้ำควา ประจำปี พ.ศ. 2568

ลำดับ	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวนผู้ป่วย (ราย)	ร้อยละ
1	โรคติดเชื้อและปรสิต	405	4.86
2	เนื้องอก (รวมมะเร็ง)	14	0.17
3	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	25	0.30
4	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม	109	1.31
5	ภาวะแปรปรวนทางจิตและพฤติกรรม	30	0.36
6	โรคระบบประสาท	264	3.17
7	โรคตามส่วนประกอบของตา	232	2.79
8	โรคหูและปุ่มกกหู	56	0.67
9	โรคระบบไหลเวียนเลือด	163	1.96
10	โรคระบบหายใจ	2,777	33.35
11	โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก	1,186	14.24
12	โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	482	5.79
13	โรคระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่าง และเนื้อเยื่อเสริม	831	9.98
14	โรคระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	131	1.57
15	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์ การคลอด และระยะหลังคลอด	7	0.08
16	ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด (อายุครรภ์ 22 สัปดาห์ขึ้นไปจนถึง 7 วันหลังคลอด)	6	0.07
17	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิการจนผิดรูปแต่กำเนิดและโครโมโซม ผิดปกติ	5	0.06

ตารางที่ 3.4.13-1 (ต่อ) สถิติรายงานผู้ป่วยนอกตามสาเหตุ 21 กลุ่มโรค (รง. 504)

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองคางควา ประจำปี พ.ศ. 2568

ลำดับ	สาเหตุการป่วย (กลุ่มโรค)	จำนวนผู้ป่วย (ราย)	ร้อยละ
18	อาการ, อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการตรวจทางคลินิก และทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	1,310	15.73
19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	1	0.01
20	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	52	0.62
21	สาเหตุจากภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตาย	242	2.91
รวม		8,328	100.0

ที่มา : โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองคางควา ตำบลตาสีทรี อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการ
ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า โครงการดำเนินการครบถ้วนและได้ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

4.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 4.2-1

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีห์ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. ด้านคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม	ทุก 6 เดือน	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.020-0.040 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.011-0.020 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - SO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0025-0.0032 ส่วนในล้านส่วน - SO ₂ (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0026-0.0029 ส่วนในล้านส่วน - NO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0011-0.0070 ส่วนในล้านส่วน - ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออก โดยความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม	ทุก 6 เดือน	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.026-0.038 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.015-0.027 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - SO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0005-0.0012 ส่วนในล้านส่วน - SO ₂ (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0006-0.0009 ส่วนในล้านส่วน - NO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0010-0.0136 ส่วนในล้านส่วน - ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนข้างไปทางทิศเหนือ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. ด้านคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงเรียนบ้านระเวิง (ราษฎร์อุปถัมภ์)	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม	ทุก 6 เดือน	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.046-0.095 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.022-0.041 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - SO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0029-0.0051 ส่วนในล้านส่วน - SO ₂ (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0030-0.0045 ส่วนในล้านส่วน - NO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0014-0.0164 ส่วนในล้านส่วน - ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ โดยความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
	- วัดจอมพลเจ้าพระยา	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม	ทุก 6 เดือน	- TSP มีค่าอยู่ในช่วง 0.029-0.036 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - PM-10 มีค่าอยู่ในช่วง 0.016-0.022 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร - SO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0035-0.0057 ส่วนในล้านส่วน - SO ₂ (24 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0036-0.0051 ส่วนในล้านส่วน - NO ₂ (1 hr) มีค่าอยู่ในช่วง 0.0015-0.0065 ส่วนในล้านส่วน - ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนข้างไปทางทิศตะวันออก โดยความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.3-1.7 เมตรต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
2. คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศ					
2.1 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศ แบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs)	- ปล่อง HRSG 11	- NO _x ที่ 7%O ₂ - SO ₂ ที่ 7%O ₂ - TSP ที่ 7%O ₂ - O ₂ - Flow Rate	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- NO _x มีค่าระหว่าง 13.74-49.49 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ - SO ₂ มีค่าระหว่าง 0.00-4.24 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ - TSP มีค่าระหว่าง 0.00-23.73 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ - O ₂ มีค่าระหว่างร้อยละ 13.92-15.47 - อัตราการระบายก๊าซ มีค่าระหว่าง 258,379.90-403,136.90 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- ปล่อง HRSG 12	- NO _x ที่ 7%O ₂ - SO ₂ ที่ 7%O ₂ - TSP ที่ 7%O ₂ - O ₂ - Flow Rate	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- NO _x มีค่าระหว่าง 0.00-46.21 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ - SO ₂ มีค่าระหว่าง 0.00-3.70 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ - TSP มีค่าระหว่าง 0.00-18.74 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ - O ₂ มีค่าระหว่างร้อยละ 13.62-15.14 - อัตราการระบายก๊าซ มีค่าระหว่าง 4,565.41-392,478.80 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
2.2 การตรวจสอบ ความถูกต้องของ CEMs	- ปล่อง HRSG 11	- NO _x ที่ 7%O ₂ - SO ₂ ที่ 7%O ₂ - O ₂	ปีละ 1 ครั้ง	- NO _x ที่ 7%O ₂ มีค่า Relative Accuracy เท่ากับ 1.58 % - SO ₂ ที่ 7%O ₂ มีค่า Relative Accuracy เท่ากับ 2.12 % - O ₂ มีค่า Relative Accuracy เท่ากับ 0.12 %	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
2.2 การตรวจสอบ ความถูกต้องของ CEMs (ต่อ)	- ปล่อง HRSG 12	- NO _x ที่ 7%O ₂ - SO ₂ ที่ 7%O ₂ - O ₂	ปีละ 1 ครั้ง	- NO _x ที่ 7%O ₂ มีค่า Relative Accuracy เท่ากับ 5.06% - SO ₂ ที่ 7%O ₂ มีค่า Relative Accuracy เท่ากับ 5.72% - O ₂ มีค่า Relative Accuracy เท่ากับ 0.23%	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
2.3 คุณภาพอากาศจาก ปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัด แบบครั้งคราว)	- ปล่อง HRSG 11	- NO _x - SO ₂ - TSP - O ₂ - Flow Rate	ทุก 6 เดือน	- NO _x มีค่า 15.28 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.14 %O ₂ หรือ เท่ากับ 31.41 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ และมีอัตราการ ระบาย 2.3425 กรัมต่อวินาที - SO ₂ มีค่า 0.11 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.14 %O ₂ หรือเท่ากับ 0.23 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ และมีอัตราการระบาย 0.0235 กรัมต่อวินาที - TSP มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.2 %O ₂ หรือเท่ากับ <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ และ มีอัตราการระบาย <0.041 กรัมต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- ปล่อง HRSG 12	- NO _x - SO ₂ - TSP - O ₂ - Flow Rate	ทุก 6 เดือน	- NO _x มีค่า 15.74 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.26 %O ₂ หรือเท่ากับ 32.93 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ และมีอัตราการระบาย 2.2208 กรัมต่อวินาที - SO ₂ มีค่า 0.17 ส่วนในล้านส่วน ที่ 14.26 %O ₂ หรือเท่ากับ 0.35 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂ และมีอัตราการระบาย 0.0333 กรัมต่อวินาที - TSP มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 14.3 %O ₂ หรือเท่ากับ <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂ และ มีอัตราการระบาย <0.037 กรัมต่อวินาที	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหิ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
3. การติดตาม ตรวจสอบความร้อน จากโรงไฟฟ้า	- ครอบคลุมพื้นที่โรงไฟฟ้า และ พื้นที่สถานีตรวจวัดคุณภาพ อากาศของโครงการ	- ภาพถ่ายความร้อนจากดาวเทียม	ภายในปีแรก ของการเปิด ดำเนินการ จากนั้น ตรวจวัดทุก ช่วงฤดูทุกๆ 3 ปี ตลอดอายุ โครงการฯ (ฤดูร้อน ฤดูฝน และฤดูหนาว)	- โครงการดำเนินการติดตามตรวจสอบความร้อนจาก โรงไฟฟ้าในช่วงฤดูร้อน ฤดูฝน และฤดูหนาว เรียบร้อยแล้ว ในปี พ.ศ. 2561 ซึ่งเป็นปีแรกที่เปิดดำเนินการ โดยรายงาน ในเล่มเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2561 ครั้งที่ 2 ดำเนินการ ในปี พ.ศ. 2564 ได้นำเสนอข้อมูลในรายงานเล่มเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 และครั้งที่ 3 ดำเนินการใน ปี พ.ศ. 2567 ได้นำเสนอข้อมูลในรายงานเล่มเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เรียบร้อยแล้ว รายละเอียด แสดงดังภาคผนวก ข-50 สำหรับครั้งถัดไปโครงการจะ ดำเนินการในปี พ.ศ. 2570	-
4. ระดับเสียง	- ริมรั้วโครงการ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงเวลากลางวัน-กลางคืน (Ldn)	ทุก 6 เดือน	- Leq 24 มีค่าระหว่าง 59.0-62.5 เดซิเบล(เอ) - Lmax มีค่าระหว่าง 76.1-84.9 เดซิเบล(เอ) - L90 มีค่าระหว่าง 56.5-61.5 เดซิเบล(เอ) - Ldn มีค่าระหว่าง 64.8-69.7 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- โรงเรียนบ้านสุรศักดิ์	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงเวลากลางวัน-กลางคืน (Ldn)	ทุก 6 เดือน	- Leq 24 มีค่าระหว่าง 57.5-60.3 เดซิเบล(เอ) - Lmax มีค่าระหว่าง 85.8-91.1 เดซิเบล(เอ) - L90 มีค่าระหว่าง 46.5-50.5 เดซิเบล(เอ) - Ldn มีค่าระหว่าง 60.5-63.1 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
4. ระดับเสียง (ต่อ)	- บ้านหนองคางคาว	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงเวลากลางวัน-กลางคืน (Ldn)	ทุก 6 เดือน	- Leq 24 มีค่าระหว่าง 51.1-54.2 เดซิเบล(เอ) - Lmax มีค่าระหว่าง 82.9-101.2 เดซิเบล(เอ) - L90 มีค่าระหว่าง 42.1-44.3 เดซิเบล(เอ) - Ldn มีค่าระหว่าง 55.5-60.2 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
5. คุณภาพน้ำจาก กระบวนการผลิต	- บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวม (แบบครั้งคราว)	- บีโอดี (BOD ₅) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS)	เดือนละ 1 ครั้ง	- บีโอดี (BOD ₅) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง <2.0-5.8 มิลลิกรัม ต่อลิตร - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) มีค่าเท่ากับ <3 มิลลิกรัม ต่อลิตร - ความเป็นกรด-ด่าง มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 7.5-7.9 - อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 28.1-31.9 องศาเซลเซียส - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 318-1,580 มิลลิกรัมต่อลิตร - ของแข็งแขวนลอย (SS) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง <5-14 มิลลิกรัมต่อลิตร	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีธิ 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
5. คุณภาพน้ำจาก กระบวนการผลิต (ต่อ)	- บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวม (แบบครั้งคราว) รายปี	- ดัชนีตรวจวัดตามประกาศการนิคม อุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐาน ทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคม อุตสาหกรรม	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2568 ทางโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งรวม (แบบต่อเนื่อง)	- อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity)	เดือนละ 1 ครั้ง	- อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าอยู่ในช่วง 26.44-42.46 องศาเซลเซียส - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 5.82-8.54 - การนำไฟฟ้า (Conductivity) มีค่าอยู่ในช่วง 81.50-2,563.83 ไมโครซีเมนตต่อเซนติเมตร	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
6. คุณภาพน้ำที่ระบาย จากหอหล่อเย็น	- บริเวณบ่อกักน้ำหอหล่อเย็น (แบบครั้งคราว)	- ค่าบีโอดี (BOD ₅) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS)	เดือนละ 1 ครั้ง	- บีโอดี (BOD ₅) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง <2.0-7.9 มิลลิกรัมต่อ ลิตร - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 7.5-8.3 - อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 29.2-32.4 องศาเซลเซียส - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 664-980 มิลลิกรัมต่อลิตร - ของแข็งแขวนลอย (SS) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง <5-9 มิลลิกรัมต่อลิตร	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
6. คุณภาพน้ำที่ระบาย จากหอหล่อเย็น (ต่อ)	- บริเวณบ่อพักน้ำหอหล่อเย็น (แบบครั้งคราว) (ต่อ)	- แคลเซียม (Ca) - โซเดียม (Na) - แมกนีเซียม (Mg) - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂ ⁻)		- ค่าแคลเซียม (Ca) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 3.61-4.94 มิลลิกรัมวาล์วต่อลิตร - ค่าโซเดียม (Na) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 5.21-7.51 มิลลิกรัมวาล์วต่อลิตร - ค่าแมกนีเซียม (Mg) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.98-1.54 มิลลิกรัมวาล์วต่อลิตร - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 3.44-4.55 - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 6.4-7.6 มิลลิกรัมต่อลิตร - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂ ⁻) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง ND.-0.19	
	- บริเวณบ่อพักน้ำหอหล่อเย็น (แบบครั้งคราว) รายปี	- ดัชนีตรวจวัดตามประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม พ.ศ. 2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบาย น้ำทิ้งจากโรงงาน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2568 ทางโครงการได้ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
6. คุณภาพน้ำที่ระบาย จากหอหล่อเย็น (ต่อ)	- บริเวณบ่อพักน้ำหอหล่อเย็น (แบบต่อเนื่อง)	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO)	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่าอยู่ในช่วง 6.76-8.82 - อุณหภูมิ (Temperature) มีค่าอยู่ในช่วง 23.20-33.89 องศาเซลเซียส - การนำไฟฟ้า (Conductivity) มีค่าอยู่ในช่วง 21.21-1,813.97 ไมโครซีเมนตต่อเซนติเมตร - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) มีค่าอยู่ในช่วง 4.04-13.91 มิลลิกรัมต่อลิตร	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
7. คุณภาพน้ำผิวดิน	- คลองกร้า เหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร	- แคลเซียม (Ca) - โซเดียม (Na) - แมกนีเซียม (Mg) - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) - ค่าบีโอดี (BOD ₅) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย(SS) - ค่าคลอรีน (ClO ₂)	ทุก 6 เดือน	- ค่าแคลเซียม (Ca) มีค่า 1.65 มิลลิกรัมวาล์นต่อลิตร - ค่าโซเดียม (Na) มีค่า 0.95 มิลลิกรัมวาล์นต่อลิตร - ค่าแมกนีเซียม (Mg) มีค่า 0.36 มิลลิกรัมวาล์นต่อลิตร - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) มีค่า 0.94 - บีโอดี (BOD ₅) มีค่า <2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) มีค่า 5.8 มิลลิกรัมต่อลิตร - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่า 6.9 - อุณหภูมิ (Temperature) มีค่า 28.6 องศาเซลเซียส - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่า 224 มิลลิกรัมต่อลิตร - ของแข็งแขวนลอย (SS) มีค่า 16 มิลลิกรัมต่อลิตร - ค่าคลอรีน (ClO ₂) มีค่า Not Detected	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
7. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- คลองระเวิง เหนือเขตพื้นที่ นิคมฯ 200 เมตร	- แคลเซียม (Ca) - โซเดียม (Na) - แมกนีเซียม (Mg) - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) - ค่าบีโอดี (BOD ₅) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย(SS) - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂)	ทุก 6 เดือน	- ค่าแคลเซียม (Ca) มีค่า 0.97 มิลลิกรัมต่อลิตร - ค่าโซเดียม (Na) มีค่า 1.09 มิลลิกรัมต่อลิตร - ค่าแมกนีเซียม (Mg) มีค่า 0.40 มิลลิกรัมต่อลิตร - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) มีค่า 2.80 - บีโอดี (BOD ₅) มีค่า <2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) มีค่า 7.5 มิลลิกรัมต่อลิตร - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่า 7.3 - อุณหภูมิ (Temperature) มีค่า 27.3 องศาเซลเซียส - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่า 228 มิลลิกรัมต่อลิตร - ของแข็งแขวนลอย (SS) มีค่า 29 มิลลิกรัมต่อลิตร - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂) มีค่า Not Detected	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- คลองกรำ หลังผ่านจุดน้ำทิ้ง ของนิคมฯ 200 เมตร	- แคลเซียม (Ca) - โซเดียม (Na) - แมกนีเซียม (Mg) - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) - ค่าบีโอดี (BOD ₅) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	ทุก 6 เดือน	- ค่าแคลเซียม (Ca) มีค่า 1.17 มิลลิกรัมต่อลิตร - ค่าโซเดียม (Na) มีค่า 2.22 มิลลิกรัมต่อลิตร - ค่าแมกนีเซียม (Mg) มีค่า 0.33 มิลลิกรัมต่อลิตร - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) มีค่า 2.55 - บีโอดี (BOD ₅) มีค่า <2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) มีค่า 7.0 มิลลิกรัมต่อลิตร - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่า 7.5 - อุณหภูมิ (Temperature) มีค่า 27.9 องศาเซลเซียส - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่า 288 มิลลิกรัมต่อลิตร	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
7. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- คลองกรำ หลังผ่านจุดน้ำทิ้ง ของนิคมฯ 200 เมตร (ต่อ)	- ของแข็งแขวนลอย(SS) - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂)		- ของแข็งแขวนลอย (SS) มีค่า 19 มิลลิกรัมต่อลิตร - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂) มีค่า Not Detected	
	- คลองระเวิง หลังฝาย บ้านวังแขยง 200 เมตร	- แคลเซียม (Ca) - โซเดียม (Na) - แมกนีเซียม (Mg) - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) - ค่าบีโอดี (BOD ₅) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย(SS) - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂)	ทุก 6 เดือน	- ค่าแคลเซียม (Ca) มีค่า 0.56 มิลลิกรัมวาเลนซ์ต่อลิตร - ค่าโซเดียม (Na) มีค่า 1.43 มิลลิกรัมวาเลนซ์ต่อลิตร - ค่าแมกนีเซียม (Mg) มีค่า 0.37 มิลลิกรัมวาเลนซ์ต่อลิตร - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) มีค่า 1.66 - บีโอดี (BOD ₅) มีค่า <2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) มีค่า 6.8 มิลลิกรัมต่อลิตร - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่า 7.3 - อุณหภูมิ (Temperature) มีค่า 27.5 องศาเซลเซียส - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่า 266 มิลลิกรัมต่อลิตร - ของแข็งแขวนลอย (SS) มีค่า 96 มิลลิกรัมต่อลิตร - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂) มีค่า Not Detected	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่าง จากปากคลองระเวิงประมาณ 2 กิโลเมตร	- แคลเซียม (Ca) - โซเดียม (Na) - แมกนีเซียม (Mg) - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) - ค่าบีโอดี (BOD ₅) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO)	ทุก 6 เดือน	- ค่าแคลเซียม (Ca) มีค่า 0.85 มิลลิกรัมวาเลนซ์ต่อลิตร - ค่าโซเดียม (Na) มีค่า 1.17 มิลลิกรัมวาเลนซ์ต่อลิตร - ค่าแมกนีเซียม (Mg) มีค่า 0.29 มิลลิกรัมวาเลนซ์ต่อลิตร - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) มีค่า 1.54 - บีโอดี (BOD ₅) มีค่า <2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) มีค่า 6.7 มิลลิกรัมต่อลิตร	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
7. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่าง จากปากคลองระเวียงประมาณ 2 กิโลเมตร (ต่อ)	- ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂)		- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่า 7.6 - อุณหภูมิ (Temperature) มีค่า 30.7 องศาเซลเซียส - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่า 180 มิลลิกรัมต่อลิตร - ของแข็งแขวนลอย (SS) มีค่า 6 มิลลิกรัมต่อลิตร - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂) มีค่า Not Detected	
	- อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล ห่าง จากปากคลองระเวียงประมาณ 4 กิโลเมตร	- แคลเซียม (Ca) - โซเดียม (Na) - แมกนีเซียม (Mg) - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) - ค่าบีโอดี (BOD ₅) - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย(SS) - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂)	ทุก 6 เดือน	- ค่าแคลเซียม (Ca) มีค่า 0.83 มิลลิกรัมลิตรต่อลิตร - ค่าโซเดียม (Na) มีค่า 1.13 มิลลิกรัมลิตรต่อลิตร - ค่าแมกนีเซียม (Mg) มีค่า 0.28 มิลลิกรัมลิตรต่อลิตร - อัตราโซเดียมที่ถูกดูดซับ (SAR) มีค่า 1.52 - บีโอดี (BOD ₅) มีค่า <2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร - ออกซิเจนละลายน้ำ (DO) มีค่า 6.5 มิลลิกรัมต่อลิตร - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) มีค่า 7.7 - อุณหภูมิ (Temperature) มีค่า 30.3 องศาเซลเซียส - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) มีค่า 124 มิลลิกรัมต่อลิตร - ของแข็งแขวนลอย (SS) มีค่า 8 มิลลิกรัมต่อลิตร - ค่าคลอไรท์ (ClO ₂) มีค่า Not Detected	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
8. การคมนาคมขนส่ง	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ อาทิ จากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ หรือสารเคมี หรือกากของเสีย เป็นต้น เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์หรือสารเคมีหรือกากของเสียเกิดขึ้นภายในโครงการ	-
9. การจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- บันทึกข้อมูลกากของเสีย ได้แก่ ชนิด ปริมาณ การรวบรวมการเก็บกักและการขนส่ง	ทุกเดือน	- ดำเนินการบันทึกข้อมูลกากของเสีย ได้แก่ ชนิด ปริมาณ การรวบรวม การเก็บกัก และการขนส่ง เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีการขนส่งกากของเสียไปกำจัดโดยบริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด และบริษัท ซี.อี.เอ คลีนโปรดักส์ จำกัด รายละเอียดภาคผนวก ข-21	-
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 10.1 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ	ทุกเดือน	- โครงการได้จัดให้มีการบันทึกการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
10.2 บันทึกการประชุม ระดับคณะกรรมการ ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สิ่งแวดล้อมในการ ทำงาน	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- บันทึกการประชุมระดับคณะกรรมการ ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สิ่งแวดล้อมในการทำงาน	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- โครงการได้ดำเนินการบันทึกการประชุมคณะกรรมการ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมในการ ทำงาน ตามที่มาตรการกำหนด โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม- ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีการประชุมทั้งสิ้น 6 ครั้ง โดยได้ทำ การประชุมทุก 1 เดือน รายละเอียดดังภาคผนวก ข-22	-
10.3 ระดับเสียง ภายในสถาน ประกอบการ	- บริเวณ Cooling Tower	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 มีค่าเท่ากับ 76.8 และ 78.8 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- บริเวณ Boiler Feed Pump	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 มีค่าเท่ากับ 81.0 และ 81.7 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- บริเวณ Gas Turbine Accessories System	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 มีค่าเท่ากับ 76.1 และ 77.1 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- บริเวณ Gas Metering	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 มีค่าเท่ากับ 62.8 และ 64.2 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
10.3 ระดับเสียงภายใน สถานประกอบการ (ต่อ)	- บริเวณ Steam Turbine Generator	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 มีค่าเท่ากับ 77.7 และ 79.4 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr.)	ปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 มีค่าเท่ากับ 74.1 และ 73.6 เดซิเบล(เอ)	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
10.4 แผนที่เส้นแสดง ระดับเสียง (Noise Contour)	- บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้า	- Leq 1 min	ปีแรกของการ เปิดดำเนินการ และทบทวน ทุก 3 ปี	- โครงการดำเนินการจัดทำแผนที่เส้นแสดงระดับเสียง (Noise Contour) เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2561 ซึ่งเป็นปีแรกของการเปิดดำเนินการ ครั้งที่ 2 ดำเนินการ เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม พ.ศ. 2564 และครั้งที่ 3 ดำเนินการ เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมี ค่าอยู่ระหว่าง 57.3-86.5 เดซิเบล (เอ) รายละเอียดแผนที่ เส้นแสดงระดับเสียง (Noise Contour) ดังภาคผนวก ค-10 สำหรับแผนการดำเนินการครั้งถัดไปจะดำเนินการในเดือน สิงหาคม พ.ศ. 2570	-
10.5 ความร้อนภายใน สถานประกอบการ	- บริเวณ Condenser Exhaust Unit	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT มีค่าเท่ากับ 32.2 °C และ 31.1 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT มีค่าเท่ากับ 28.8 °C และ 25.2 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
10.5 ความร้อนภายใน สถานประกอบการ (ต่อ)	- บริเวณ Generator	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT มีค่าเท่ากับ 29.5 °C และ 28.5 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- บริเวณ Gas Turbine	- WBGT (°C)	ปีละ 4 ครั้ง	- WBGT มีค่าเท่ากับ 29.8 °C และ 29.0 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
10.6 แสงสว่างภายใน สถานประกอบการ	- บริเวณ Electrical Building	- ระดับความเข้มของแสง	ปีละ 4 ครั้ง	- ระดับความเข้มของแสง มีค่าอยู่ในช่วง 86-14,963 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- บริเวณ Control Building	- ระดับความเข้มของแสง	ปีละ 4 ครั้ง	- ระดับความเข้มของแสง มีค่าอยู่ในช่วง 103-1,104 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- บริเวณ Administration Building	- ระดับความเข้มของแสง	ปีละ 4 ครั้ง	- ระดับความเข้มของแสง มีค่าอยู่ในช่วง 277-1,206 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- บริเวณ Workshop	- ระดับความเข้มของแสง	ปีละ 4 ครั้ง	- ระดับความเข้มของแสงมีค่าอยู่ในช่วง 100-4,300 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด
	- บริเวณ Water Treatment Plant	- ระดับความเข้มของแสง	ปีละ 4 ครั้ง	- ระดับความเข้มของแสงมีค่าอยู่ในช่วง 323-5,480 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ที่กำหนด

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
10.7 สุขภาพ	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับ พนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน	- ตรวจร่างกายโดยแพทย์ - ตรวจเอ็กซเรย์ปอด - ตรวจเลือด : ความสมบูรณ์ของเม็ด เลือด หมู่เลือด ภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้า ทำงานทุกคน	-
	- ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ	- เอ็กซเรย์ปอด - การมองเห็น - ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน - ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด - ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ - ตรวจเลือด : ความสมบูรณ์ของเม็ด เลือด หมู่เลือด ภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี	ปีละ 1 ครั้ง	- สำหรับปี พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพ พนักงานประจำปี ระหว่างวันที่ 21 ตุลาคม - 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานส่วนใหญ่ อยู่ในเกณฑ์ปกติ แสดงรายละเอียดดังภาคผนวก ข-28	-
11. เศรษฐกิจและสังคม 11.1 การสำรวจสภาพ เศรษฐกิจและสังคม และความคิดเห็น ของประชาชน ผู้นำชุมชน สถาน ประกอบการและ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ประชาชน ผู้นำชุมชน สถาน ประกอบการ และหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง โดยรอบพื้นที่ โครงการ	- การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน สถานประกอบการ และ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยรอบพื้นที่ โครงการ - สภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงดัชนี ความพึงพอใจของชุมชน	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการสำรวจสภาพ เศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำ ชุมชน สถานประกอบการ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งโครงการได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 17-20 กันยายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดผลการสำรวจความคิดเห็นสรุปได้ ดังภาคผนวก ข-51	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสีหี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
11.2 ปัญหาข้อร้องเรียน ต่างๆ ที่เกิดจาก การดำเนินงาน ของโครงการ	- พื้นที่โรงไฟฟ้า และบริเวณ โดยรอบ	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดจากการดำเนินโครงการที่เกิด ขึ้นกับชุมชน ตลอดระยะเวลาดำเนิน โครงการ	ตลอดระยะ เวลาดำเนิน โครงการ และ สรุปผล ทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มี ข้อร้องเรียนอันมาจากการดำเนินการของโครงการ รายละเอียดการบันทึกข้อร้องเรียนดังภาคผนวก ข-4	-
12. การประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม ของประชาชน 12.1 แผนด้านการ ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม ของประชาชน	- ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า - สถานประกอบการในเขต อุตสาหกรรมฯ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- บันทึกกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าดำเนินการ ร่วมกับชุมชนในพื้นที่ สถานประกอบการ ในเขตอุตสาหกรรมฯ และหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง	ตลอด ระยะเวลา ดำเนินการ	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการได้ เข้าร่วมและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน และ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างสัมพันธ์อันดี และตอบแทนชุมชนและสังคม รายละเอียดดังแสดงใน ภาคผนวก ข-45	-
12.2 การจัดตั้ง คณะกรรมการ ติดตามตรวจสอบ ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	- พื้นที่โรงไฟฟ้า และบริเวณ ใกล้เคียง	- จัดตั้งคณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งบันทึกผลการดำเนินงาน ของคณะกรรมการฯ	สรุปการ ดำเนินงาน ทุก 6 เดือน	- โครงการได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ ในระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการจัด ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ โรงไฟฟ้าตาสีหี 3 และโรงไฟฟ้าตาสีหี 4 จำนวน 2 ครั้ง โดยประชุมครั้งที่ 3/2568 ในวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 4/2568 ในวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568	-

ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าตาสี 3 ของบริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน / ปัญหา / อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
12.2 การจัดตั้ง คณะกรรมการ ติดตามตรวจสอบ ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม (ต่อ)				ณ ห้องประชุมอาคารสำนักงานโรงไฟฟ้าตาสี 3 และ โรงไฟฟ้าตาสี 4 โดยทางโครงการได้นำเสนอข้อมูลให้ คณะกรรมการฯ รับทราบ พร้อมเปิดรับความคิดเห็นจาก คณะกรรมการฯ ตลอดเวลา โดยมีการนำเสนอความ คืบหน้าในการดำเนินงานโรงไฟฟ้าฯ และผลการปฏิบัติตาม มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการ และได้มีการจัดทำบันทึกกิจกรรม ดังกล่าวตามที่มาตรการกำหนดไว้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-46	-
13. ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ 13.1 ประชาชนใน พื้นที่ใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	- สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนใน รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโรงไฟฟ้า	ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าตาสี 3 ได้ดำเนินการติดตามภาวะสุขภาพของ ประชาชน โดยรวบรวมข้อมูลผลการตรวจสุขภาพของ ประชาชนจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนอง ค่างคาว ซึ่งจากการรวบรวมและวิเคราะห์ข้อมูลสถิติ รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่ม สาเหตุ 21 กลุ่มโรค (รง. 504) ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองค่างคาว ประจำปี พ.ศ. 2568 พบว่า มีจำนวนผู้ป่วยด้วยสาเหตุจาก โรคระบบหายใจมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 33.35 รองลงมา คือ อากาการ, อากาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบได้จากการ ตรวจทางคลินิกและทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนก โรคในกลุ่มอื่นได้ คิดเป็นร้อยละ 15.73 และโรคระบบย่อย อาหาร รวมโรคในช่องปาก คิดเป็นร้อยละ 14.24 ตามลำดับ	-