รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

GULF JP
Nong Khae 2

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

ครั้งที่ 1/2568 ระหว่างเดือนมกราคมถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด
เลขที่ 189 หมู่ที่ 7
เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี
ตำบลหนองปลาหมอ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี
โทรศัพท์ 0-3673-3421

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

เดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2568

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)
ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จัดทำโดย

บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

แบบ ตต. 1

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)

วันที่ 14 กรกฎาคม พ.ศ. 2568

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมและผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี ตำบลหนองปลาหมอ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ฉบับประจำเดือน

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

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน		ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นายศรายุทธ	จิตรานนท์		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
นางสาวกนกกร	เอนก		ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
ดร.ชลิดา	เหนี่ยวบุบผา		ผู้เชี่ยวชาญด้านการติดตามตรวจสอบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาวทัศนีย์	โททอง		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ

ALS Laboratory Group (Thailand) Co., Ltd.

(นางสาวยุพาพร จันทร์เปลง)
ผู้ช่วยผู้จัดการทั่วไปสายธุรกิจตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม
บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

แบบ ตต. 2

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)

1. ชื่อโครงการ โรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)
2. สถานที่ตั้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี
3. ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด
4. สถานที่ติดต่อ 189 หมู่ 7 เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี ตำบลหนองปลาหมอ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี

   โทรศัพท์ 0-3637-3421-3 โทรสาร 0-3637-3424

   Email nartanong.gnk2@gulf.co.th
5. จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเมื่อ

   ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน พ.ศ. 2552 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/4473

   ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม พ.ศ. 2555 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/7253

   ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2560 ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/6932
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 24 มกราคม พ.ศ. 2568
8. รายละเอียดโครงการ แสดงรายละเอียดทั้งหมดในรายงานบทที่ 1 บทนำ

สารบัญ

หน้า

สารบัญ **ก**
สารบัญตาราง **จ**
สารบัญรูป **ช**
สารบัญภาพ **ซ**
บทที่ 1 บทนำ **1-1**
1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน 1-1
1.2 วัตถุประสงค์ 1-2
1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน 1-2
1.4 รายละเอียดโครงการ 1-4
1.4.1 ขนาดและที่ตั้งโรงไฟฟ้า 1-4
1.4.2 กำลังการผลิต 1-7
1.4.3 อุปกรณ์หลักในการผลิต 1-7
1.4.4 ระบบสายส่งไฟฟ้า (Transmission System) 1-9
1.4.5 การใช้เชื้อเพลิง 1-9
1.4.6 การใช้สารเคมี 1-9
1.4.7 จำนวนพนักงาน 1-9
1.4.8 ระบบน้ำใช้ 1-10
1.4.9 น้ำเสีย และการบำบัด 1-16
1.4.10 ระบบระบายน้ำ 1-17
1.4.11 สารมลพิษและระบบควบคุม 1-18
1.4.12 การจัดการกากของเสีย 1-20
1.4.13 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 1-22
1.4.14 พื้นที่สีเขียว 1-26
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม **2-1**

สารบัญ (ต่อ)

หน้า

บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม 3-1
3.1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม 3-1
3.2 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม 3-7
3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ 3-9
3.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม 3-11
3.4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ 3-11
3.4.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ 3-29
3.4.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป 3-43
3.4.4 คุณภาพน้ำทิ้ง 3-52
3.4.5 กากของเสีย 3-59
3.4.6 คมนาคมขนส่ง 3-59
3.4.7 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย 3-59
3.4.8 เศรษฐกิจ-สังคม 3-117
3.4.9 ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ 3-117
บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 4-1
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม 4-1
4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 4-1

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก **สำเนาการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม**

ภาคผนวก ก-1 เอกสารการแจ้งเปลี่ยนชื่อโครงการ และบริษัท และสำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

ภาคผนวก ก-2 สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

ภาคผนวก ข **เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการ**

ภาคผนวก ข-1 เอกสารการกำหนดเงื่อนไขในสัญญาจ้างผู้รับเหมา

ภาคผนวก ข-2 เอกสารการบำรุงรักษาของเครื่องจักรและอุปกรณ์ ในกระบวนการผลิต

ภาคผนวก ข-3 เอกสารการรับเรื่องร้องเรียนจากชุมชน และข้อร้องเรียน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ภาคผนวก ข-4 เอกสารการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

ภาคผนวก ข-5 เอกสารการออกแบบและตรวจสอบระบบควบคุม NOX (Dry Low NOX) และ CEMs

ภาคผนวก ข-6 เอกสารการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัด/ควบคุมสารมลพิษทางอากาศ

ภาคผนวก ข-7 เอกสารกำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง

ภาคผนวก ข-8 แผนที่แสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่โครงการ

ภาคผนวก ข-9 เอกสารการส่งน้ำทิ้งสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี

ภาคผนวก ข-10 เอกสารการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน

ภาคผนวก ข-11 เอกสารการส่งขยะมูลฝอยไปกำจัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ภาคผนวก ข-12 เอกสารกฎระเบียบจราจรภายในโรงไฟฟ้า

ภาคผนวก ข-13 เอกสารการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย

ภาคผนวก ข-14 เอกสารการบันทึกชนิดและปริมาณรถยนต์ที่เข้าสู่โรงไฟฟ้า

ภาคผนวก ข-15 เอกสารการตรวจสอบรางระบายน้ำฝน

ภาคผนวก ข-16 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ภาคผนวก ข-17 EXH External Training Master Plan 2025

ภาคผนวก ข-18 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet: SDS)

ภาคผนวก ข-19 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและอุปกรณ์ฉุกเฉิน

ภาคผนวก ข-20 Environmental Health and Safety Master Plan 2025

ภาคผนวก ข-21 เอกสารการเตรียมความพร้อมและการปฏิบัติงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้าและการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข-22 ผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ และพนักงานทั่วไปประจำปี 2567
ภาคผนวก ข-23 เอกสารขออนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (Work Permit)
ภาคผนวก ข-24 เอกสารการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข
ภาคผนวก ข-25 เอกสารรายชื่อสถานบริการสุขภาพหลักสำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า
ภาคผนวก ข-26 เอกสารรายชื่อพนักงานโรงไฟฟ้าที่เป็นคนท้องถิ่น
ภาคผนวก ข-27 เอกสารการประชาสัมพันธ์ทำความเข้าใจกับชุมชนเกี่ยวกับโครงการ
ภาคผนวก ข-28 เอกสารสนับสนุนกิจกรรมชุมชน
ภาคผนวก ข-29 เอกสารหมายเลขโทรศัพท์สำหรับแจ้งเหตุฉุกเฉิน และของหน่วยงานท้องถิ่นที่ต้องประสานงานในกรณีฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข-30 เอกสารการแต่งตั้งและรายงานการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)
ภาคผนวก ข-31 สถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568
ภาคผนวก ข-32 หนังสือแจ้งความอนุเคราะห์ติดประกาศรายงานสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ
ภาคผนวก ข-33 ผลศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ประจำปี 2567
ภาคผนวก ข-34 รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร ประจำปี 2567

ภาคผนวก ค ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค-1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
ภาคผนวก ค-2 คุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า
ภาคผนวก ค-3 ระดับเสียงโดยทั่วไป
ภาคผนวก ค-4 คุณภาพน้ำทิ้ง
ภาคผนวก ค-5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ภาคผนวก ง ใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือ

ภาคผนวก จ สำเนาหนังสือใบอนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน

สารบัญตาราง

หน้า

ตารางที่ 1.4-1 รายละเอียดทางเทคนิคของการออกแบบของส่วนประกอบต่างๆ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 1-8
ตารางที่ 1.4-2 รายละเอียดของสารเคมีที่ใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) 1-10
ตารางที่ 1.4-3 ปริมาณการใช้น้ำแต่ละประเภท ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) 1-12
ตารางที่ 1.4-4 ปริมาณน้ำเสียจากแหล่งกำเนิดและการจัดการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) 1-17
ตารางที่ 1.4-5 ข้อมูลของปล่องระบายอากาศ และอัตราการระบายสารมลพิษจากแหล่งกำเนิด 1-19
ตารางที่ 1.4-6 ประเภท ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย 1-21
ตารางที่ 2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 2-2
ตารางที่ 3.1-1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2568 3-2
ตารางที่ 3.2-1 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม 3-7
ตารางที่ 3.4-1 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 3-15
ตารางที่ 3.4-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม 3-24
ตารางที่ 3.4-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-26
ตารางที่ 3.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 3-30
ตารางที่ 3.4-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อง HRSG 11 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 3-37
ตารางที่ 3.4-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อง HRSG 12 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 3-39
ตารางที่ 3.4-7 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-41
ตารางที่ 3.4-8 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านโคกเชือก ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 3-46
ตารางที่ 3.4-9 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 3-47
ตารางที่ 3.4-9 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 3-48
ตารางที่ 3.4-11 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-49
ตารางที่ 3.4-12 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 3-54
ตารางที่ 3.4-13 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-55
ตารางที่ 3.4-14 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 3-64

สารบัญตาราง (ต่อ)

หน้า

ตารางที่ 3.4-15 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ
เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568 3-78
ตารางที่ 3.4-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 3-95
ตารางที่ 3.4-17 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-101
ตารางที่ 3.4-18 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 3-107
ตารางที่ 3.4-17 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-108
ตารางที่ 3.4-20 ผลการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 3-113
ตารางที่ 3.4-21 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-114
ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 4-2

สารบัญรูป

หน้า

รูปที่ 1.4-1 ที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี 1-5
รูปที่ 1.4-2 ผังพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด 1-6
รูปที่ 1.4-3 ดุลมวลน้ำ (Water Balance) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On (100% Load) 1-13
รูปที่ 1.4-4 ดุลมวลน้ำ (Water Balance) ของโครงการโรงไฟฟาหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller Off (100% Load) 1-14
รูปที่ 1.4-5 ดุลมวลน้ำ (Water Balance) ของโครงการโรงไฟฟาหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load) 1-15
รูปที่ 3.4-1 ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป 3-13
รูปที่ 3.4-2 ผังลมบริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ ระหว่างวันที่ 16-23 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 3-25
รูปที่ 3.4-3 กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-27
รูปที่ 3.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 3-31
รูปที่ 3.4-5 ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ 3-35
รูปที่ 3.4-6 กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-42
รูปที่ 3.4-7 ตำแหน่งจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) 3-44
รูปที่ 3.4-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-51
รูปที่ 3.4-9 ตำแหน่งจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง 3-53
รูปที่ 3.4-10 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-57
รูปที่ 3.4-11 ตำแหน่งจุดตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8) 3-93
รูปที่ 3.4-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-102
รูปที่ 3.4-13 ตำแหน่งจุดตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานที่ทำงาน 3-105
รูปที่ 3.4-14 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-109
รูปที่ 3.4-15 ตำแหน่งจุดตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ 3-111
รูปที่ 3.4-16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 3-115

สารบัญภาพ

หน้า

ภาพที่ 2-1 ปล่อง HRSG 11 2-33
ภาพที่ 2-2 ปล่อง HRSG 12 2-33
ภาพที่ 2-3 ระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMs) 2-33
ภาพที่ 2-4 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง 2-33
ภาพที่ 2-4 ปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) และครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) 2-34
ภาพที่ 2-6 Silencer 2-34
ภาพที่ 2-7 กำแพงกันเสียง 2-34
ภาพที่ 2-8 บ่อปรับสภาพน้ำ 2-34
ภาพที่ 2-9 บ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil-Separator) 2-34
ภาพที่ 2-10 ระบบถังเกรอะ 2-35
ภาพที่ 2-11 บ่อพักน้ำทิ้ง 2-35
ภาพที่ 2-12 ถังรองรับกากของเสีย 2-35
ภาพที่ 2-13 กากของเสียนำกลับมาใช้ใหม่ 2-35
ภาพที่ 2-14 ถังรองรับกากของเสียอุตสาหกรรม 2-35
ภาพที่ 2-15 อาคารรวบรวมกากของเสียอุตสาหกรรม 2-35
ภาพที่ 2-16 ลานจอดรถ 2-36
ภาพที่ 2-17 ป้ายจราจรจำกัดความสูงของรถยนต์ 2-36
ภาพที่ 2-18 ป้ายจำกัดความเร็วของรถที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ 2-36
ภาพที่ 2-19 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย ของโครงการ 2-36
ภาพที่ 2-20 รางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อ กับเขตประกอบการฯ 2-36
ภาพที่ 2-21 รางระบายน้ำฝน 2-36
ภาพที่ 2-22 Enclosure 2-37
ภาพที่ 2-23 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครอง ความปลอดภัยส่วนบุคคล 2-37
ภาพที่ 2-24 ระบบแสงสว่างบริเวณอาคาร 2-37
ภาพที่ 2-25 ระบบแสงสว่างบริเวณทางสัญจร 2-37
ภาพที่ 2-26 Safety Data Sheet: SDS 2-37
ภาพที่ 2-27 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี 2-37
ภาพที่ 2-28 ขอบกั้น (Dike) บุด้วยไฟเบอร์กลาส 2-38
ภาพที่ 2-29 จุดล้างตาและอาบน้ำ 2-38
ภาพที่ 2-30 ป้ายเตือนให้สวม PPE 2-38

สารบัญภาพ (ต่อ)

หน้า

ภาพที่ 2-31 ระบบเตือนภัยกรณีฉุกเฉิน 2-38
ภาพที่ 2-32 Heat Detector 2-38
ภาพที่ 2-33 Gas Detector 2-38
ภาพที่ 2-34 Smoke Detector 2-39
ภาพที่ 2-35 ป้ายเตือนห้ามกระทำการใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร 2-39
ภาพที่ 2-36 อุปกรณ์ดับเพลิง 2-39
ภาพที่ 2-37 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น 2-40
ภาพที่ 2-38 ระบบสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 2-40
ภาพที่ 2-39 การอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น 2-40
ภาพที่ 2-40 การซ้อมแผนฝึกอบรมบรรเทาสาธารณภัย 2-40
ภาพที่ 2-41 กิจกรรมสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข 2-40
ภาพที่ 2-42 ตัวอย่างกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ 2-41
ภาพที่ 2-43 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า 2-43
ภาพที่ 2-44 การปิดประกาศผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ บริเวณที่ทำการของหน่วยงานราชการในพื้นที่ 2-43
ภาพที่ 2-45 พื้นที่สีเขียวบริเวณพื้นที่โครงการ 2-44
ภาพที่ 3.4-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป 3-14
ภาพที่ 3.4-2 แสดงการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs 3-32
ภาพที่ 3.4-3 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) 3-36
ภาพที่ 3.4-4 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป 3-45
ภาพที่ 3.4-5 ตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ 3-61
ภาพที่ 3.4-6 การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8) 3-94
ภาพที่ 3.4-7 การตรวจวัดความร้อนภายในสถานที่ทำงาน 3-106
ภาพที่ 3.4-8 การตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ 3-112

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1
บทนำ

1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้แจ้งเปลี่ยนชื่อบริษัท จาก บริษัท คอมไบน์ ฮีท แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด เป็น บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด และเปลี่ยนชื่อโครงการจากโครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก เป็นโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/9608 ลงวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2554 โดยโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี (เดิมชื่อ เขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี) ตำบลหนองปลาหมอ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี ได้ดำเนินการก่อสร้างและเปิดดำเนินการ ภายหลังได้รับความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม จากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/4473 ลงวันที่ 18 มิถุนายน พ.ศ. 2552 ต่อมา บริษัทฯ ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และขอขยายกำลังการผลิต โดยมีรายละเอียด สรุปได้ดังนี้

(1) เพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจาก 115 เมกะวัตต์ เป็น 127 เมกะวัตต์และลดกำลังการผลิตไอน้ำจาก 20 ตันต่อชั่วโมง เป็น 10 ตันต่อชั่วโมง และได้รับความเห็นชอบรายงาน ฯ ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/7253 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม พ.ศ. 2555

(2) เพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจาก 127 เมกะวัตต์ เป็น 137 เมกะวัตต์ โดยทำการติดตั้งชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศเพิ่มเติม ทำให้ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายได้เพิ่มขึ้นเป็น 15 ตันต่อชั่วโมงแต่ปริมาณความต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าโรงงานอุตสาหกรรมมีปริมาณเท่าเดิม ดังนั้น ปริมาณไอน้ำที่ส่งจำหน่ายเท่าเดิม คือ 10 ตันต่อชั่วโมง ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นเป็น 18.645-22.572 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และอัตราการระบายมลสารทางอากาศเพิ่มขึ้น โดยอยู่ในเกณฑ์ของเขตประกอบการฯ ซึ่งได้รับความเห็นชอบรายงานฯ ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6932 ลงวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2560

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) จะผลิตไฟฟ้าร่วมกับไอน้ำในลักษณะ โคเจนเนอเรชั่น ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer, SPP) สำหรับกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี และกระแสไฟฟ้าส่วนที่เหลือนำไปใช้ภายในโรงไฟฟ้า สำหรับไอน้ำจำหน่ายให้กับกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่เขตประกอบการฯ ทั้งหมด ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้กำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ได้กำหนดไว้ในรายงานฯ เพื่อนำเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดสระบุรี ทราบทุก 6 เดือน

ดังนั้น บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งรวบรวมข้อมูลผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วยมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อหน่วยงานราชการดังกล่าว โดยรายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

1.2 วัตถุประสงค์

1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring) ของโครงการ

2) เพื่อรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว พร้อมทั้งนำมาเปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดในช่วงที่ผ่านมาและนำเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จังหวัดสระบุรี กรมโรงงานอุตสาหกรรมและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

1.3 ขอบเขตของการจัดทำรายงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการนั้น จะประกอบไปด้วย

1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ดำเนินการรวบรวมผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมทั้งรวบรวมเอกสาร และภาพถ่ายเกี่ยวกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ มีดังนี้

(1) เรื่องทั่วไป
(2) คุณภาพอากาศ
(3) เสียง
(4) การจัดการน้ำและน้ำเสีย
(5) การจัดการของเสีย
(6) การคมนาคมขนส่ง
(7) การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
(8) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
(9) เศรษฐกิจ-สังคม
(10) สาธารณสุขและสุขภาพ
(11) พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมกับสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2568 รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 มีดังนี้

(1) การตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 บริเวณ เป็นตัวแทนจากทั้งหมด 4 บริเวณ คือ บริเวณบ้านโปร่งแร้ง บริเวณวัดบัวลอย บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ และบริเวณโรงเรียนวัดหนองปลาหมอ จำนวน 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

(2) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณบ้านโปร่งแร้ง บริเวณวัดบัวลอย บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอและ บริเวณโรงเรียนวัดหนองปลาหมอ จำนวน 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง

(3) การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้น ของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (PM) อัตราการไหลของอากาศ (Flow Rate) และก๊าซออกซิเจน (O_2) ที่ระบายจากปล่อง HRSG11 และปล่อง HRSG12 จำนวน 1 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ และทำการรวบรวมผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และฝุ่นละออง (PM) จากระบบการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System ; CEMs) ของโรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

(4) การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq(24)) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) และระดับเสียงเปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L90) จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ้านโคกเชือก บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่) และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก จำนวน 1 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่องครอบคลุมทั้งวันหยุด และวันทำการ

(5) การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายได้ทั้งหมด (Total Dissolved Solids) ของแข็งแขวนลอย (Suspended Solids) น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณบ่อพักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า เดือนละ 1 ครั้ง

(6) กากของเสีย ดำเนินการบันทึกปริมาณ และการจัดการของเสียของโครงการภายในพื้นที่โครงการ เป็นประจำทุกเดือน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

(7) คมนาคมขนส่ง ดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากโครงการบริเวณพื้นที่โครงการ และเส้นทางการขนส่ง ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

(8) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

- การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในการทำงาน ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณอาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building) บริเวณหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant) และบริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building) จำนวน 2 ครั้ง
- การตรวจวัดระดับเสียงในการทำงาน ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) จำนวน 6 บริเวณ คือ บริเวณหน่วยเพิ่มความดันก๊าซ (Gas Compressor) บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) บริเวณหน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) บริเวณหน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) และบริเวณชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller) จำนวน 2 ครั้ง
- การตรวจวัดความร้อนในการทำงาน ดำเนินการตรวจวัดอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบ (WBGT) จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณหน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) บริเวณหน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) และบริเวณหม้อไอน้ำ (Boiler Drum) จำนวน 2 ครั้ง
- การตรวจวัดสารเคมี ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของโซเดียมไฮดรอกไซด์ กรดซัลฟูริก และโซเดียมไฮโปคลอไรต์ จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) บริเวณหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant) และบริเวณหน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing) จำนวน 2 ครั้ง

- การติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพ ดำเนินการรวบรวมผลตรวจสุขภาพทั่วไป และผลการตรวจสุขภาพพิเศษของพนักงาน ปีละ 1 ครั้ง
  - การตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ และพนักงานทั่วไปก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และ ตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง
  - การตรวจสุขภาพพิเศษประจำปี ปีละ 1 ครั้ง
- การติดตามตรวจสอบเกี่ยวกับอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉิน ดำเนินการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ พร้อมสาเหตุความเสียหาย และทำการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้า และฝึกซ้อมร่วมกับหน่วยงานภายนอกต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง

(9) เศรษฐกิจ-สังคม ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชนในชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

(10) ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ ดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ โดยสัมพันธ์กับจุดตรวจวัดอากาศ เพื่อใช้ในการพิจารณาร่วมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัด เช่น โรคระบบหายใจ ภูมิแพ้โรคผิวหนัง เป็นต้น

รายละเอียดแผนการดำเนินงานตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ประจำปี พ.ศ. 2568 ดังแสดงรายละเอียดมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ดังแสดงในภาคผนวก ก-1

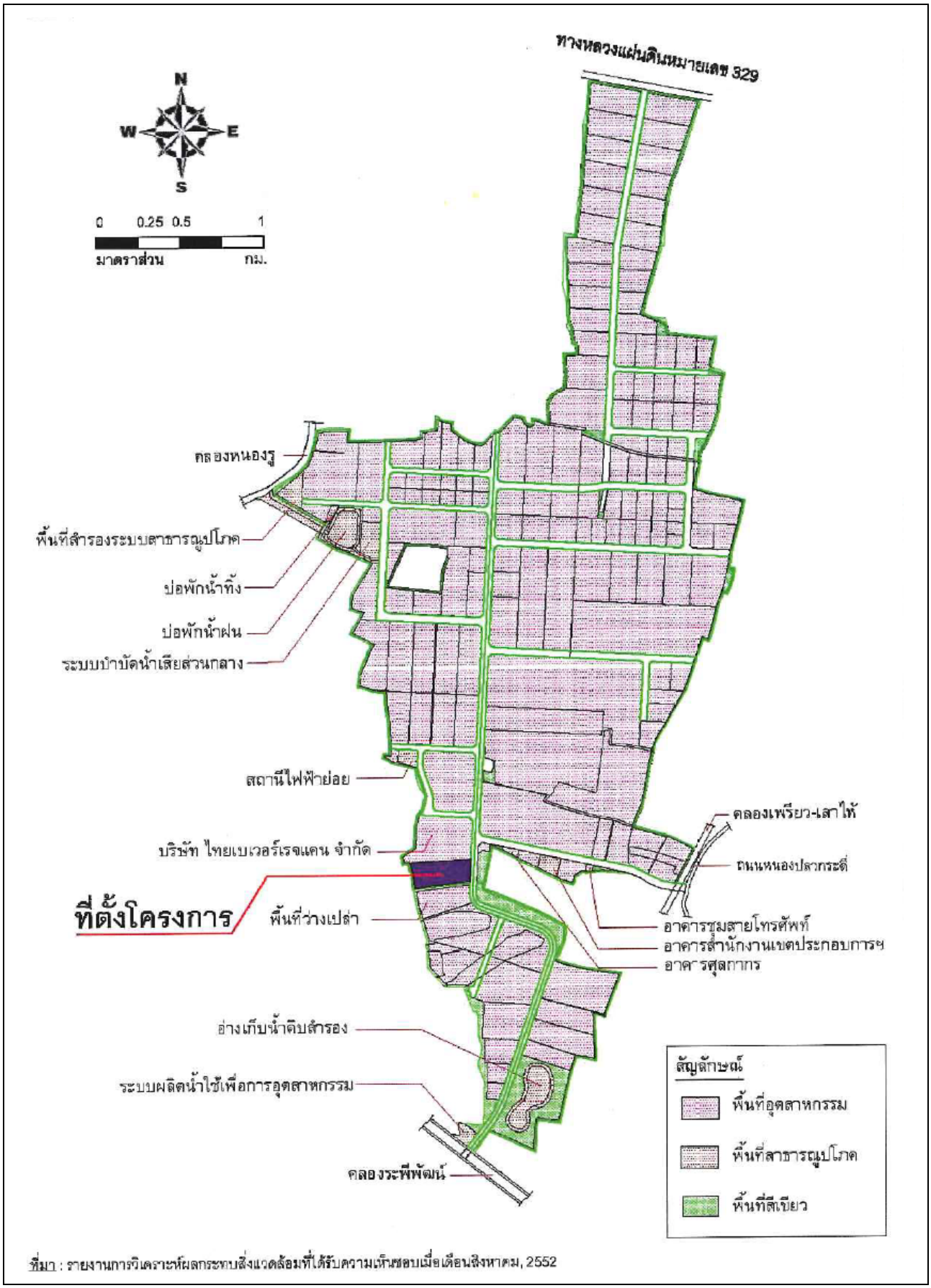
1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 ขนาดและที่ตั้งโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) เป็นโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ขนาด 30 ไร่ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี (เดิมชื่อเขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี) ตำบลหนองปลาหมอ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี มีระยะทางห่างจากกรุงเทพฯ ประมาณ 86 กิโลเมตร และห่างจากจังหวัดสระบุรี ประมาณ 18 กิโลเมตร ดังแสดงในรูปที่ 1.4.1 และรูปที่ 1.4.2 และมีอาณาเขตติดต่อดังนี้

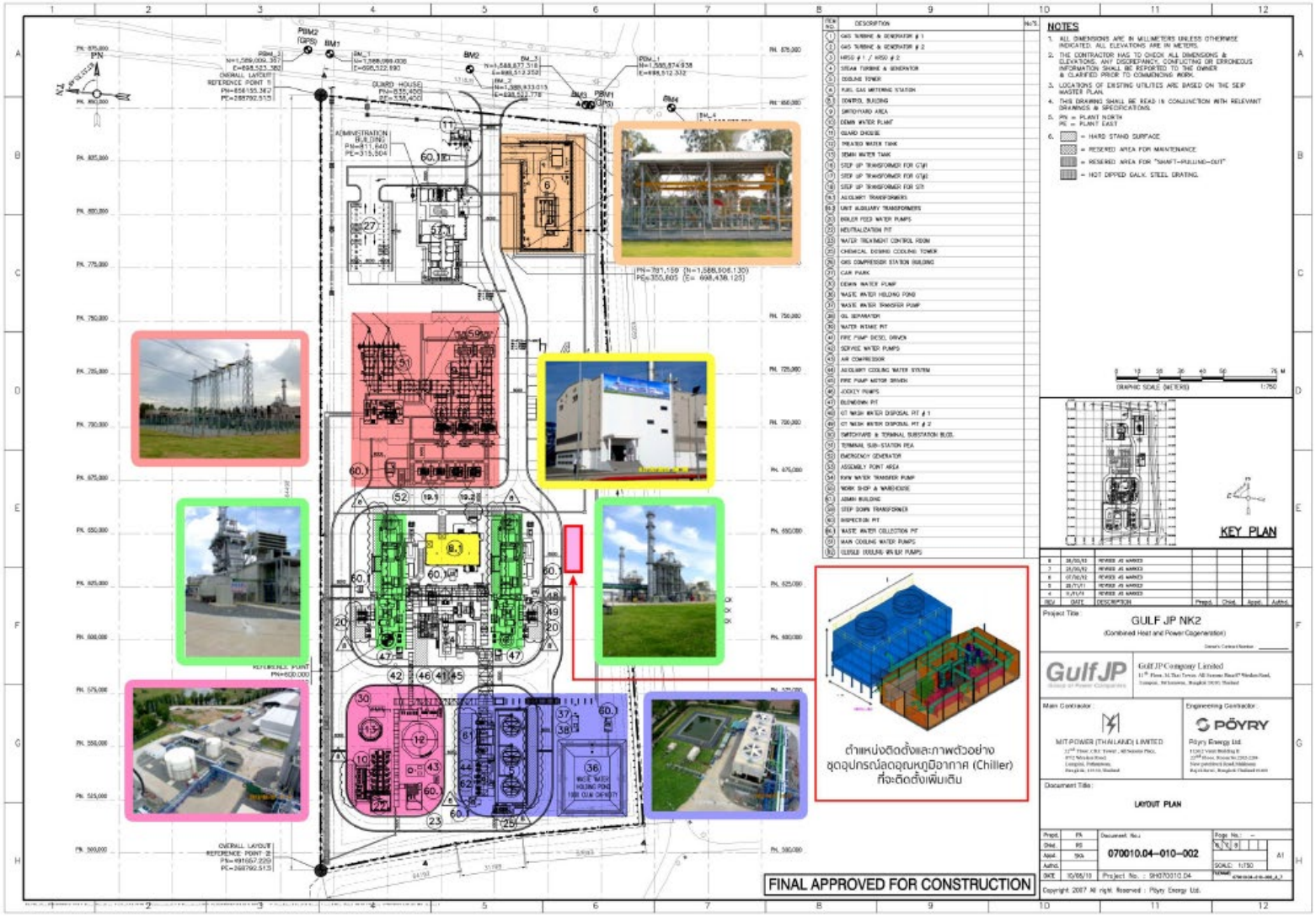
ทิศเหนือ	ติดกับ	บริษัท ไทยเบเวอร์เรจ แคน จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการฯ
ทิศใต้	ติดกับ	พื้นที่สีเขียวของเขตประกอบการฯ ถัดไปเป็นพื้นที่ว่าง
ทิศตะวันออก	ติดกับ	ถนนภายในและพื้นที่สีเขียว ของเขตประกอบการฯ
ทิศตะวันตก	ติดกับ	พื้นที่สีเขียวของเขตประกอบการฯ และถัดไปเป็นทุ่งน้ำ

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ได้จัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ ประกอบด้วย พื้นที่ส่วนการผลิต สถานีส่งไฟฟ้า ลานจอดรถ อาคารควบคุม อาคารเก็บอุปกรณ์ อาคารสำนักงาน บริเวณบำบัดน้ำเสีย พื้นที่สีเขียว และพื้นที่ติดตั้งชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ



ที่มา : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อเดือนสิงหาคม, 2552

รูปที่ 1.4-1 ที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี



รูปที่ 1.4-2 ผังพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

1.4.2 กำลังการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) มีความสามารถในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด เท่ากับ 137 เมกะวัตต์ กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี ประมาณ 90 และ 42.0 เมกะวัตต์ ตามลำดับ และกระแสไฟฟ้าส่วนที่เหลือประมาณ 5 เมกะวัตต์นำมาใช้ในโรงไฟฟ้า ส่วนไอน้ำที่ผลิตได้ 15 ตันต่อชั่วโมง จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี 10 ตันต่อชั่วโมง

1.4.3 อุปกรณ์หลักในการผลิต

อุปกรณ์หลักที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator : GTG) จำนวน 2 ชุด กำลังการผลิตสูงสุดชุดละ 49 เมกะวัตต์ (กรณีเดินเครื่อง Chiller (Chiller On)) และ 44.15 เมกะวัตต์ (กรณีไม่เดินเครื่อง Chiller (Chiller off)) หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator : HRSG) จำนวน 2 ชุด และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine: ST) จำนวน 1 ชุด กำลังการผลิตสูงสูด 39 เมกะวัตต์ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

(1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generators: GTGs)

เครื่องกังหันก๊าซ ประกอบด้วย 4 ส่วนหลัก คือ เครื่องอัดอากาศ (Compressor) ห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องผลิตไฟฟ้า (Generator) สำหรับการทำงานเริ่มต้นจากการดึงอากาศเข้าเครื่องอัดอากาศ เพื่อเพิ่มความดันของอากาศก่อนส่งเข้าห้องเผาไหม้เพื่อผสมกับเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ เมื่อเกิดการเผาไหม้ภายในห้องเผาไหม้ จะเกิดพลังงานความร้อนซึ่งจะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานกล และนำไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันที่ต่อเชื่อมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) เพื่อผลิตเป็นกระแสไฟฟ้า ทั้งนี้ หัวเผาของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซถูกกำหนดให้เป็นชนิดที่ก่อให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ต่ำหรือเรียกว่า Dry Low NOx Burner จึงทำให้ก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่เกิดจากการเผาไหม้มีก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในระดับที่ต่ำกว่าที่ควรจะเป็น สำหรับก๊าซร้อนที่ถูกระบายออกจาก GTGs ยังคงมีอุณหภูมิสูง (ประมาณ 560-570 องศาเซลเซียส) จะนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป โดยใช้เป็นแหล่งพลังความร้อนเพื่อผลิตไอน้ำที่หน่วยผลิตไอน้ำ ที่เรียกว่า หน่วยผลิตไอน้ำจากความร้อนเหลือทิ้ง หรือ Heat Recovery Steam Generators (HRSG)

(2) หน่วยผลิตไอน้ำจากความร้อนเหลือทิ้ง (Heat Recovery Steam Generators : HRSGs)

ก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่ออกจากเครื่องกังหันก๊าซ มีอุณหภูมิประมาณ 560 องศาเซลเซียส จะเข้าสู่หน่วยผลิตไอน้ำเพื่อผลิตไอน้ำที่มีความดันสูงและไอน้ำแรงดันต่ำ เข้าสู่เครื่องกังหันไอน้ำ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าต่อไป ก๊าซร้อนที่เหลือจากการใช้แลกเปลี่ยนความร้อนแล้วจะถูกระบายออกที่ปล่องระบายอากาศ (HRSG Stack)

(3) เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine : ST)

เครื่องกังหันไอน้ำ จำนวน 1 เครื่อง ที่ขับเคลื่อนด้วยไอน้ำได้ต่อเชื่อมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) เพื่อทำหน้าที่ผลิตกระแสไฟฟ้า ไอน้ำที่ออกจากเครื่องกังหันไอน้ำแล้วจะถูกแยกออกเป็น 2 ส่วน ส่วนหนึ่งจะส่งผ่าน Condenser และอีกส่วนหนึ่งจะจำหน่ายให้กับกลุ่มลูกค้าที่อยู่ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี

(4) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator)

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าผลิตกระแสไฟฟ้าจากการสันดาปของก๊าซธรรมชาติกับอากาศ ที่อุณหภูมิและความดันสูงที่เครื่องกังหันก๊าซ และจากไอน้ำที่ได้จากเครื่องกำเนิดไอน้ำผ่านเข้าไปยังเครื่องกังหันไอน้ำ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.4.-1

ตารางที่ 1.4-1 รายละเอียดทางเทคนิคของการออกแบบของส่วนประกอบต่างๆ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2

รายละเอียด	หน่วย	ค่าที่กำหนด		
		กรณีเดินเครื่องที่ Full Load แบบ Chiller On (100% Load)	กรณีเดินเครื่องที่ Full Load แบบ Chiller Off (100% Load)	กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load)
Combustion Turbine				
Quantity	Unit	2	2	2
Rated MV Output/Generator	MW	49	44.15	31.81
Rated MVA/Generator	MVA	58.42	58.42	58.42
Power Factor	-	0.8	0.8	0.8
Fire Suppression System	-	No	No	No
GT Heat Rate (Natural Gas)	BTU/kWhr HHV	7,125	7,439	7,458
Fuel Input (Natural Gas)	MMBTU/hr HHV	976.1	830.3	682.4
Heat Recovery Steam Generator				
Quantity	Unit	2	2	2
Number of Pressure Levels	Unit	2	2	2
Operating Pressure				
- High Pressure Section	bar	83.10	82.70	81.65
- Intermediate Pressure Section	bar	6.35	6.26	6.04
Steam Turbine Generator				
Quantity	Unit	1	1	1
Rated MW Output	MW	39.00	38.70	27.88
Rated MVA	MVA	48.75	48.75	48.75
Power Factor	-	0.8	0.8	0.8
Control System		Dry Low NO_x Burner		

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

นอกจากอุปกรณ์หลักดังกล่าวข้างต้นแล้วในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ายังประกอบด้วยอุปกรณ์ต่างๆ ดังนี้

(1) เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำความดันสูงที่ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำแล้ว ความดันของไอน้ำจะลดลง และถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่นเพื่อควบแน่นเป็นน้ำ และนำกลับไปหมุนเวียนใช้ในหน่วยผลิตไอน้ำต่อไป

(2) หอหล่อเย็นและปั๊มสำหรับหมุนเวียนน้ำ (Cooling Tower and Circulating Water Pumps)

หอหล่อเย็นมีลักษณะเป็นหอทรงสี่เหลี่ยม ทำด้วยคอนกรีต จำนวน 3 Cells มีการหมุนเวียนของอากาศเชิงกลไหลสวนทางกับน้ำ เพื่อดึงความร้อนออกจากน้ำและทำให้น้ำเย็นตัวลง โดยน้ำที่มีอุณหภูมิสูงที่ป้อนเข้าสู่หอหล่อเย็นมาจากเครื่องควบแน่นและหม้อไอน้ำ การหมุนเวียนน้ำหล่อเย็นนี้จะใช้ระบบหมุนเวียนน้ำแบบปิด น้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นแล้วจะนำไปเก็บรวมกันที่บ่อกักเก็บน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) โดยมีระบบการปั๊มน้ำช่วยในการหมุนเวียนน้ำ

1.4.4 ระบบสายส่งไฟฟ้า (Transmission System)

โรงไฟฟ้าจะทำการจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ประมาณ 90 เมกะวัตต์ โดยผ่านระบบสายส่งไฟฟ้าขนาด 115 กิโลโวลต์ ซึ่งจะเชื่อมโยงกับสายส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ผ่านที่ตั้งโรงไฟฟ้า ส่วนกระแสไฟฟ้าที่จ่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรม จะส่งผ่านระบบสายส่งไฟฟ้า ขนาด 22 กิโลโวลต์ โดยแนวสายส่งจะขนานไปกับแนวคันดินและถนนภายในพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี

1.4.5 การใช้เชื้อเพลิง

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าเพียงชนิดเดียว คือ ก๊าซธรรมชาติ มีอัตราการใช้เชื้อเพลิงประมาณ 18.645-22.572 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยรับจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ผ่านทางระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 เป็นการขนส่ง การลำเลียง และการกักเก็บเชื้อเพลิง

ก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ถูกส่งผ่านท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 8 นิ้ว ซึ่งเชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่ใช้ส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าหนองแซง บริเวณด้านหน้าเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี โดยมีแนววางท่อจากจุดเชื่อมต่อไปตามเขตทางฝั่งขวา (ฝั่งขาออก) ของถนนเส้นหลักของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี มีความยาวท่อรวมประมาณ 2.27 กิโลเมตร ก๊าซธรรมชาติที่เข้าสู่โรงไฟฟ้าฯ จะผ่านไปยังสถานีควบคุมความดันและปริมาตรก๊าซธรรมชาติของ ปตท. (Gas Metering Station) ที่ตั้งอยู่บริเวณริมรั้วด้านหน้าทางเข้าโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 เพื่อปรับความดันและปริมาตรของก๊าซให้เหมาะสมก่อนส่งผ่านท่อขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 12 นิ้ว เข้าสู่กระบวนการผลิต มีระยะทางประมาณ 100 เมตร

1.4.6 การใช้สารเคมี

โรงไฟฟ้ามีการใช้สารเคมีสำหรับระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เพื่อการป้องกันการกัดกร่อน ป้องกันการเกิดตะกรัน และการเจริญเติบโตของจุลชีพภายในท่อน้ำ สารเคมีที่ใช้มีการขนส่งโดยรถบรรทุก และนำมาเก็บกักในบริเวณอาคารเก็บสารเคมี โดยสารเคมีที่เป็นกรด-ด่าง จะเก็บในถังกักเก็บอย่างมิดชิด สำหรับบริเวณพื้นที่กักเก็บสารเคมีมีขอบกั้น (Dike) และด้านในขอบกั้นมีการบุด้วยไฟเบอร์กลาสปิดทับคอนกรีตอีกชั้นหนึ่ง เพื่อป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีออกสู่ภายนอก ปริมาณการใช้สารเคมีของโรงไฟฟ้าดังแสดงในตารางที่ 1.4-2

1.4.7 จำนวนพนักงาน

พนักงานที่ทำงานภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า มีพนักงาน 36 คน

ตารางที่ 1.4-2 รายละเอียดของสารเคมีที่ใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)

ชนิดของสารเคมี	การใช้ประโยชน์	ปริมาณที่ใช้ (ตันต่อปี)
1. โซเดียมไฮดรอกไซด์	ฟื้นฟูเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	72
2. โซเดียมไฮโปคลอไรต์	ควบคุมจุลชีพในระบบหล่อเย็น	150
3. กรดซัลฟูริก	ปรับพีเอชน้ำในระบบหล่อเย็น	150
4. สารประกอบฟอสเฟต	ป้องกันการเกิดตะกรันในท่อน้ำ	9.0
5. สารประกอบโซเดียมไนเตรต	ป้องกันการกัดกร่อนและยับยั้งการเกิดสนิมของท่อน้ำ	1
6. สารประกอบไฮโดรควิโนน	กำจัดออกซิเจนในหม้อไอน้ำ	1.5
7. ไตรโซเดียมฟอสเฟต	กำจัดตะกรันและปรับพีเอชในหม้อไอน้ำ	5
8. แมกนีเซียมคลอไรด์และแมกนีเซียมไนเตรต (Non Oxidizing Biocide)	ใช้ควบคุมปริมาณการเจริญเติบโตของแบคทีเรียในระบบน้ำหล่อเย็น	2
9. โพลีเมอร์	ใช้งานคู่กับไบโอไซด์ เพื่อให้ทำงานดีขึ้นในการช่วยกระจายตัวของแบคทีเรีย	6.5
10. Activated Carbon โครงการใช้แทนตั้งแต่เริ่มเดินเครื่องโซเดียมไบซัลเฟต (กรดเกลือแห้ง)	ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อกำจัดคลอรีน	3
11. กรดไฮโดรคลอริก	ใช้ในระบบน้ำปราศจากแร่ธาตุเพื่อฟื้นฟูเรซิน	75
12. สารทำความเย็น R134a	ใช้ใน Chiller เป็นสารทำความเย็น	2.8 (สำหรับการเติมครั้งแรก)

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

1.4.8 ระบบน้ำใช้

1) แหล่งน้ำใช้

น้ำที่ใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 รับจากโรงปรับปรุงคุณภาพน้ำของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี ที่มีความสามารถในการผลิตน้ำใช้เพื่อการอุตสาหกรรมได้ปริมาณสูงสุด 30,600 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน น้ำที่รับมาจากโรงปรับปรุงคุณภาพน้ำของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 จะนำมาเก็บในถังกักเก็บน้ำใช้ (Service Water Storage Tank) จำนวน 1 ถัง ขนาดความจุ 1,600 ลูกบาศก์เมตร เพื่อจ่ายน้ำให้กับหน่วยต่างๆ ของ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2

2) ประเภทและปริมาณน้ำใช้

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้นำน้ำใช้จากถังเก็บกัก (Service Water Tank) มาใช้ประโยชน์ต่างๆ ภายในโรงไฟฟ้า ดังนี้

(1) <u>น้ำใช้เติมในระบบน้ำหล่อเย็น</u>

หอหล่อเย็นมีความต้องการใช้น้ำสำหรับเติมระบบหล่อเย็น ประมาณ 2,825 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน กรณีมีการเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On และการเดินเครื่องที่ Full Load Chiller Off (100% Load) และ 2,718 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน กรณีมีการเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load) ตามลำดับ ส่วนน้ำระเหยออกจากหอหล่อเย็นจากทั้ง 3 กรณีเดินเครื่อง มีประมาณ 2,542.5 2,537 และ 2,446 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ ซึ่งจะระบายลงสู่บ่อรวบรวมน้ำทิ้ง เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำก่อนระบายเข้าสู่ระบบระบายน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ

(2) น้ำเติมเข้าระบบผลิตไอน้ำ

เพื่อชดเชยน้ำส่วนหนึ่งที่สูญเสียไป เนื่องจากการจำหน่ายไอน้ำให้กับโรงงานต่างๆ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมและชดเชยน้ำอีกส่วนหนึ่งที่มีการสูญเสียไป เนื่องจากการระบายทิ้งออกจากระบบเพื่อควบคุมคุณภาพน้ำในระบบให้เหมาะสม และเป็นการป้องกันการเกิดตะกรันในระบบของหม้อไอน้ำ ภายหลังออกแบบในรายละเอียดพบว่า มีความต้องการใช้น้ำเติมเข้าระบบผลิตไอน้ำสูงสุด 312 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

(3) น้ำสำหรับผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

ในกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโรงไฟฟ้า กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On และ Chiller Off (100% Load) มีความต้องการใช้น้ำเพื่อผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ประมาณ 342 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และที่ Partial Load (72% Load) มีความต้องการใช้น้ำเพื่อผลิต 327 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ตามลำดับ น้ำที่ผลิตแล้วนำไปเก็บในถังเก็บน้ำปราศจากแร่ธาตุ ขนาด 500 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปใช้สำหรับควบแน่นไอน้ำที่ออกจากเครื่องกังหันไอน้ำและใช้เติมในหน่วยผลิตไอน้ำ โดยกรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On และ Chiller Off (100% Load) มีปริมาณการใช้ประมาณ 312 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และกรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load)มีปริมาณการใช้ประมาณ 298 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

(4) น้ำใช้ในอาคารสำนักงาน

เมื่อโรงไฟฟ้าเริ่มดำเนินการผลิตจะมีการใช้น้ำในอาคารสำนักงาน ประมาณ 15 ลูกบาศก์เมตรต่อวันโดยรับน้ำจากถังเก็บกักน้ำใช้ (Service Water Storage Tank)

(5) น้ำใช้ล้างอุปกรณ์หรือบริเวณปนเปื้อนน้ำมัน

โรงไฟฟ้ามีความต้องการใช้น้ำในการทำความสะอาดล้างพื้น รอบบริเวณกักเก็บน้ำมันหล่อลื่น หรือล้างเครื่องมืออุปกรณ์ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมัน ประมาณ 33 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยรับน้ำจากถังเก็บกักน้ำใช้ (Service Water Storage Tank) เช่นกัน

(6) น้ำดับเพลิง

น้ำที่ใช้สำหรับดับเพลิงของโรงไฟฟ้าจะใช้จากถังเก็บกักน้ำใช้ ซึ่งเป็นถังเก็บกักเดียวกันกับที่ใช้เก็บน้ำเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตและภายในโรงไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าจะสำรองน้ำไว้ อย่างน้อย 570 ลูกบาศก์เมตร หรือประมาณ ร้อยละ 35 ของปริมาตรถังกักเก็บน้ำใช้ ซึ่งสามารถดับเพลิง ได้เป็นเวลาอย่างน้อย 2 ชั่วโมง

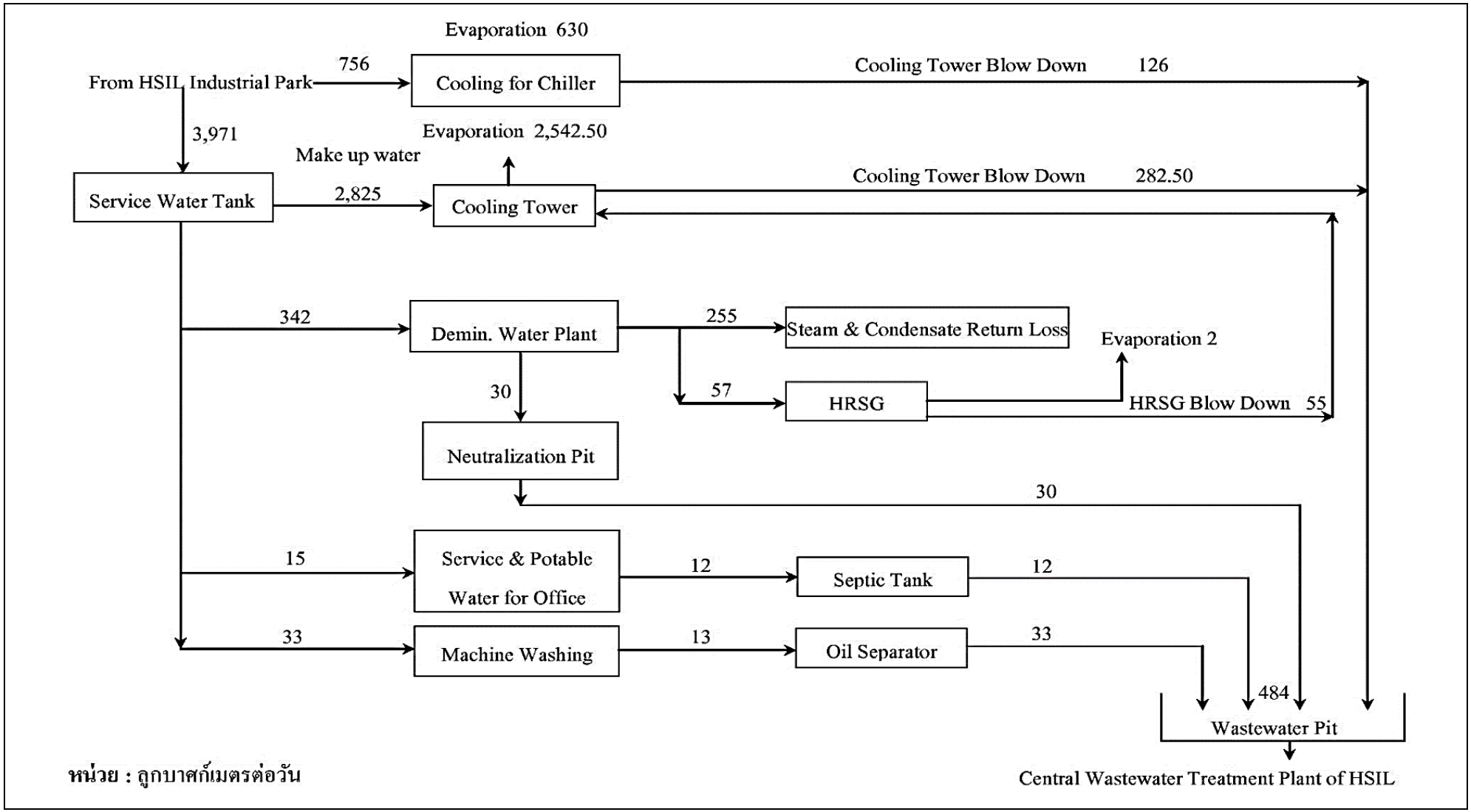
สรุปปริมาณการใช้น้ำแต่ละประเภท ดังแสดงในตารางที่ 1.4-3 และดุลมวลน้ำของโรงไฟฟ้ากรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On (100% Load) กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller Off (100% Load) และกรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load) ดังแสดงในรูปที่ 1.4-3 ถึงรูปที่ 1.4-5 ตามลำดับ

ตารางที่ 1.4-3 ปริมาณการใช้น้ำแต่ละประเภท ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)

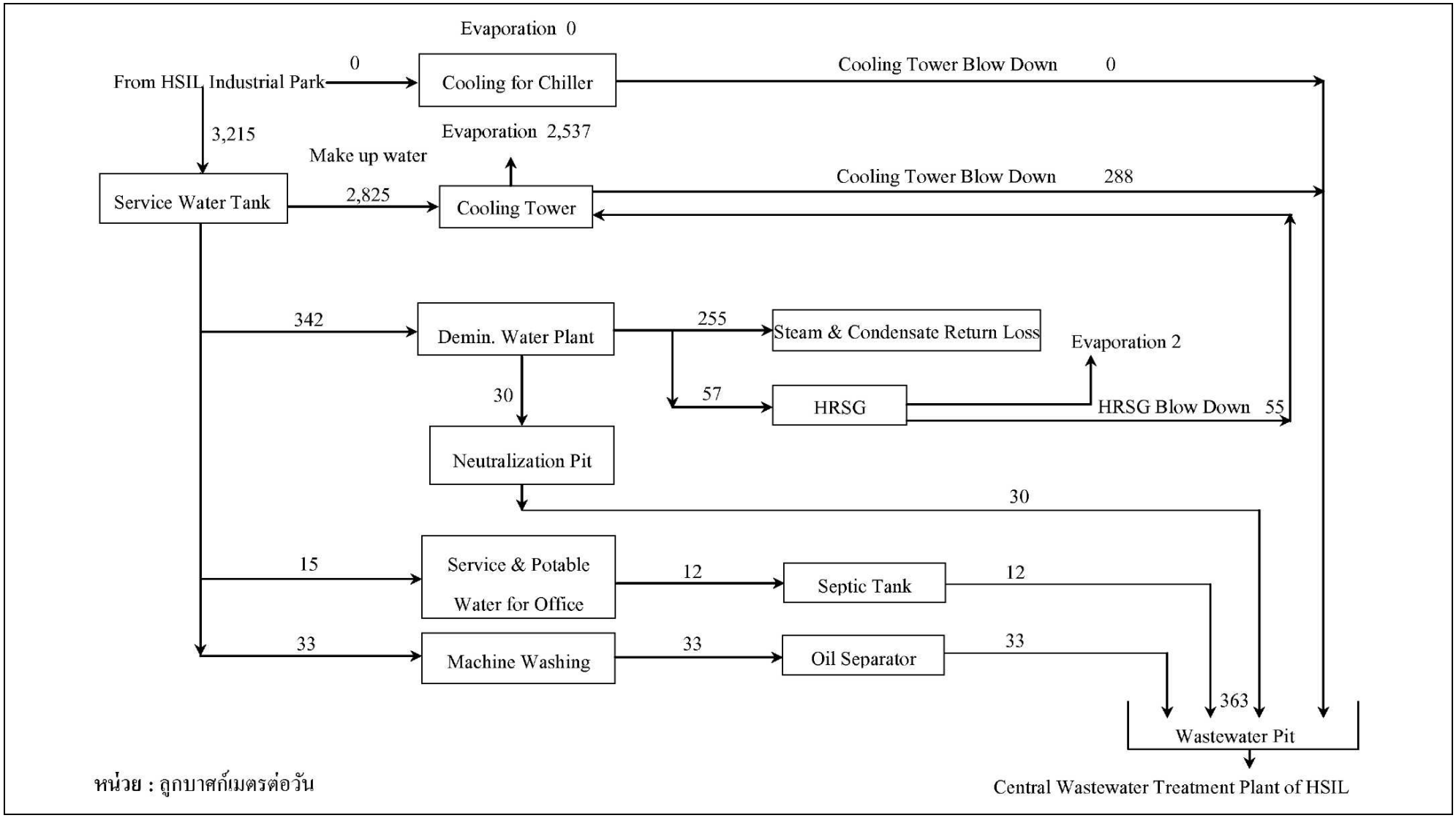
ประเภทน้ำใช้	ปริมาณน้ำใช้ (ลูกบาศก์เมตรต่อวัน)		
	กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On (100% Load)	กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller Off (100% Load)	กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load)
น้ำใช้ (รับจากโรงปรับปรุงคุณภาพน้ำของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ)	3,971	3,215	3,093
- น้ำเติมในระบบหล่อเย็น	2,825	2,825	2,718
- น้ำหล่อเย็นสำหรับเครื่องทำความเย็น	756	-	-
- น้ำเติมเข้าระบบผลิตไอน้ำ	312	312	298
- น้ำล้างเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	30	30	29
- น้ำใช้ในอาคารสำนักงาน	15	15	15
- น้ำล้างพื้นหรือล้างเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ในกระบวนการผลิต	33	33	33
- น้ำสำรองดับเพลิง*	570		

หมายเหตุ : * ปริมาณการสำรองน้ำดับเพลิงสำรอง เท่ากับร้อยละ 35 ของปริมาตรถังเก็บกักน้ำใช้ขนาด 1,600 ลูกบาศก์เมตร

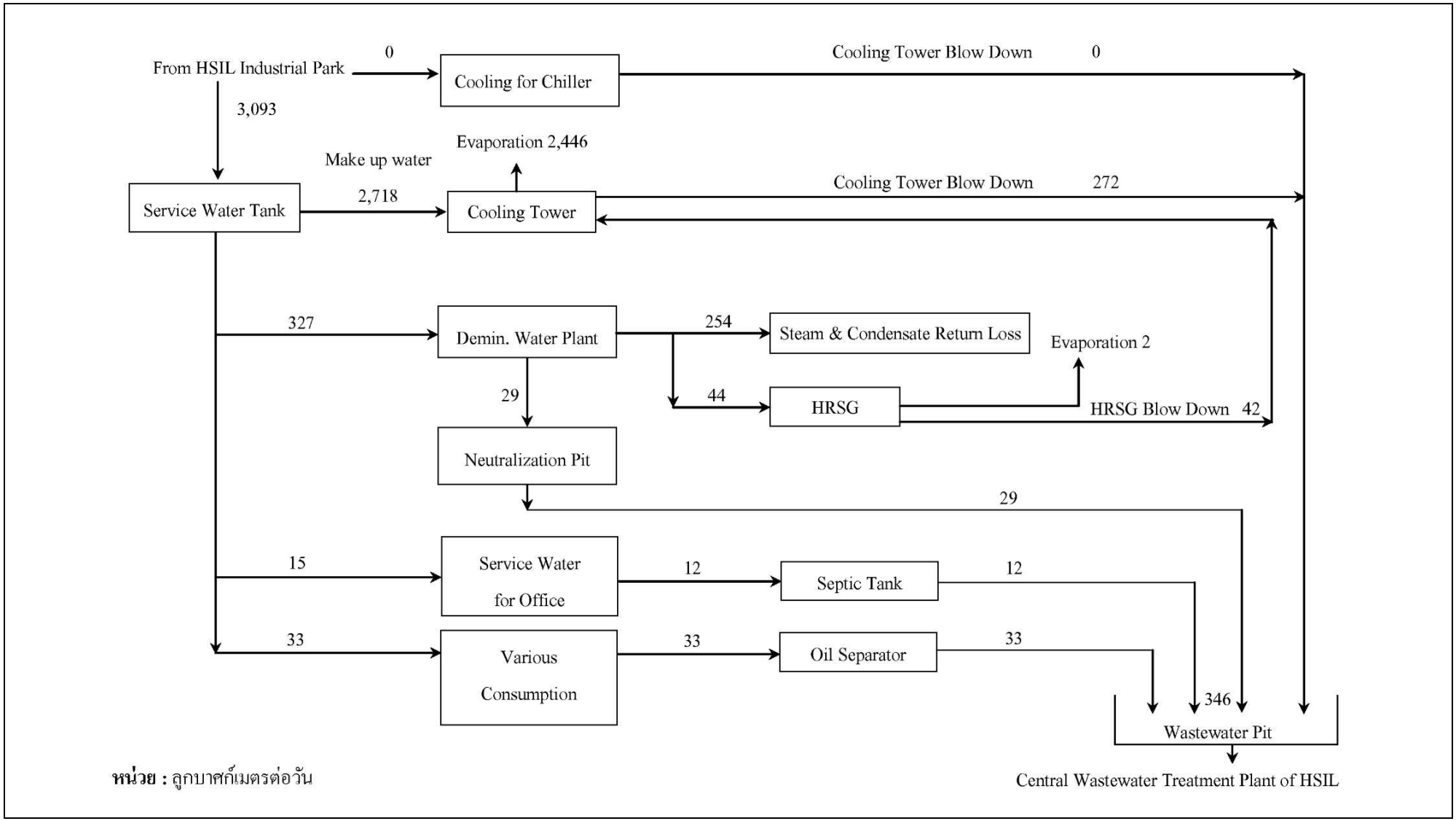
ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560



รูปที่ 1.4-3 ดุลมวลน้ำ (Water Balance) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On (100% Load)



รูปที่ 1.4-4 ดุลมวลน้ำ (Water Balance) ของโครงการโรงไฟฟาหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller Off (100% Load)



รูปที่ 1.4-5 ดุลมวลน้ำ (Water Balance) ของโครงการโรงไฟฟาหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load)

1.4.9 น้ำเสีย และการบำบัด

โครงการมีปริมาณน้ำเสียสูงสุด 484 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักร (เดินเครื่อง Chiller)) ซึ่งการจัดการน้ำเสียที่เกิดขึ้นภายในโครงการจะมีการบำบัดในขั้นต้น และในแต่ละพื้นที่โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำกรณีฉุกเฉิน สามารถกักเก็บไว้ในบ่อพักและปิดวาล์วเพื่อป้องกันไม่ให้น้ำไหลมารวมกันในบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ

น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการทั้งหมดจะระบายลงสู่บ่อพักน้ำของโครงการ ปริมาตรที่กักเก็บสูงสุดของบ่อประมาณ 1,500 ลูกบาศก์เมตร (Overflow Level) และปริมาตรการกักเก็บที่ระดับปกติ (Normal Water Level) ประมาณ 1,000 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งเพียงพอสำหรับรองรับน้ำทิ้ง ไม่น้อยกว่า 1 วัน ก่อนระบาย ลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ซึ่งมีความสามารถในการรองรับน้ำเสียได้สูงสุด 15,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการปัจจุบันมีการปู HDPE หนา 1.5 มิลลิเมตร น้ำเสียที่เกิดจากการดำเนินการโรงไฟฟ้ามีรายละเอียดดังนี้

1) น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น

น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณ 409 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ลักษณะของน้ำเสีย มีค่าความสกปรกน้อย นอกจากนี้โครงการควบคุมพารามิเตอร์ TDS ที่ระบายออกมีค่าไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ไม่สามารถจัดการให้มีคุณภาพดีขึ้นได้ด้วยการกักเก็บและหมุนเวียนนำไปใช้ ซึ่งสามารถระบาย ไปยังบ่อพักน้ำเสียของโครงการได้โดยตรง อย่างไรก็ตามโครงการจัดให้มี Cooling Tower Basin ขนาดกว้าง 44.40 เมตร ยาว 14.00 เมตร ลึก 2.25 เมตร รองรับน้ำที่ตกลงสู่ด้านล่างของหอหล่อเย็น ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง

2) น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ

น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ปริมาณ 30 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน มีการระบายน้ำเป็น Batch จำเป็นต้องปรับค่า pH ของน้ำเสียให้เป็นกลางด้วยสารเคมี ในบ่อปรับสภาพน้ำเสีย (Neutralization Pit) ขนาดกว้าง 5 เมตร ยาว 6 เมตร ลึก 3 เมตร ปริมาตร 70 ลูกบาศก์เมตร ด้วยระบบปรับ pH อัตโนมัติ หากคุณภาพน้ำไม่ผ่านเกณฑ์คุณภาพน้ำจะทำการกักเก็บไว้และบำบัดใหม่ให้ได้ตามเกณฑ์ได้อย่างน้อย 2 วัน ก่อนการระบายรวมกับน้ำเสียอื่นๆ ในบ่อพักน้ำทิ้ง

3) น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน

น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ปริมาณ 12 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โครงการติดตั้ง Septic Tank ขนาด 4.25 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 3 บ่อ สำหรับรวบรวมน้ำบริเวณ Admin. Building, Workshop & Warehouse และ Guard House และมีบ่อพักน้ำย่อยขนาด 9 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 บ่อ กรณีที่ระบบบำบัดมีปัญหา สามารถพักน้ำไว้ภายในแต่ละพื้นที่ได้และทยอยส่งเข้าบำบัดโดยไม่ส่งน้ำเสียที่มีค่าเกินกว่าค่าควบคุมเข้าสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง

4) น้ำทิ้งจากการล้างพื้นที่ และเครื่องจักรในกระบวนการผลิต

น้ำทิ้งจากการล้างพื้น และเครื่องจักรในกระบวนการผลิต ปริมาณ 33 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน น้ำเสียที่เกิดขึ้นส่วนใหญ่เป็นน้ำที่อาจปนเปื้อนน้ำมัน ซึ่งโครงการมีการติดตั้งระบบแยกน้ำ-น้ำมัน ส่วนกลาง อัตราการไหลประมาณ 150 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ปริมาตร 50.49 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถรองรับน้ำเสียได้อย่างเพียงพอ นอกจากนี้ในแต่ละบริเวณพื้นที่ที่เป็นแหล่งกำเนิดน้ำเสียปนเปื้อนน้ำมันจะมีบ่อพักย่อยจาก บริเวณต่างๆ จำนวน 6 บ่อ ประกอบด้วย บ่อขนาด 9 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 3 บ่อ รวบรวมน้ำจากบริเวณ Utility Area, Power Block Area 1 และ Power Block Area 1 & Steam Turbine & Generator บ่อขนาด 30 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 บ่อ รวบรวมน้ำจาก Cooling Tower Area และ Power Block Area 1 & Steam Turbine & Generator บ่อขนาด 45.6 ลูกบาศก์เมตร รวบรวมน้ำจากบริเวณ Switchyard Area ดังนั้น กรณีที่ระบบแยกน้ำ-น้ำมันส่วนกลางมีปัญหา สามารถพักน้ำไว้ภายในแต่ละพื้นที่ได้ และทยอยส่งเข้าบำบัดโดยไม่ส่งน้ำเสียที่มีค่าเกินกว่าค่าควบคุมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งน้ำทิ้งจากกระบวนการต่างๆ ของโรงไฟฟ้า ดังแสดงในตารางที่ 1.4-4

ตารางที่ 1.4-4 ปริมาณน้ำเสียจากแหล่งกำเนิดและการจัดการ โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)

แหล่งกำเนิดน้ำเสีย	ปริมาณ (ลูกบาศก์เมตรต่อวัน)			การจัดการ
	ส่วนขยาย ครั้งที่ 1	ส่วนขยาย ครั้งที่ 2	สรุป	
1. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	728	409	ลดลง 319	ส่งไปบำบัดที่บำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของ WHA SIL
2. น้ำเสียจากกระบวนการผลิต น้ำปราศจากแร่ธาตุ	30	30	ไม่เปลี่ยนแปลง	ส่งไปบ่อปรับเสถียร ปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง ก่อนส่งไปบ่อพักน้ำทิ้ง และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของ WHA SIL
3. น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน	24	12	ลดลง 12	ส่งไป Septic Tank ก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของ WHA SIL
4. น้ำเสียจากการล้างพื้น และเครื่องจักรในกระบวนการผลิต	24	33	เพิ่มขึ้น 9	ส่งไประบบแยกน้ำ-น้ำมัน ส่งไปบ่อพักน้ำทิ้ง และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของ WHA SIL
รวมน้ำทิ้งจากทุกแหล่งกำเนิด	806	484	ลดลง 319	เมื่อบำบัดให้ได้คุณภาพน้ำตามข้อกำหนด ของ WHA SIL แล้วจึงระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของ WHA SIL

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

1.4.10 ระบบระบายน้ำ

1) ระบบระบายน้ำฝน

(1) <u>น้ำฝนทั่วไป</u>

น้ำฝนที่ตกลงบนพื้นที่โครงการฯ และไม่มีการปนเปื้อนจะถูกรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนแบบปิด ซึ่งเป็นรางคอนกรีตและระบายเข้าสู่ท่อระบายน้ำใต้ดิน จากนั้นน้ำฝนจะถูกระบายเข้าสู่ท่อระบายน้ำฝนของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี

(2) <u>น้ำฝนปนเปื้อน</u>

น้ำฝนที่ตกลงบนพื้นที่โครงการฯ ที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันจะถูกระบายลงสู่ท่อระบายน้ำปนเปื้อน ซึ่งจะมีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator Pit) เพื่อแยกน้ำมันออก และระบายส่วนที่เป็นน้ำใสไปยังบ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบายน้ำเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี

2) ระบบระบายน้ำเสีย

น้ำทิ้งจากแหล่งกำเนิดต่างๆ ของโครงการ จะถูกระบายลงสู่ท่อระบายน้ำสำหรับน้ำเสียของแต่ละแหล่งกำเนิด ซึ่งแยกจากกัน จากนั้นน้ำทิ้งแต่ละประเภทจะถูกบำบัดด้วยระบบบำบัดที่เหมาะสม เพื่อให้ได้ตามเกณฑ์คุณภาพน้ำทิ้งของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี ซึ่งจะรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ที่มีเวลากักน้ำไม่น้อยกว่า 1 วัน ก่อนระบายน้ำทิ้งผ่านท่อขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง ประมาณ 8 นิ้วและเข้าสู่ท่อระบายน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี เพื่อระบายน้ำทิ้งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี ต่อไป

1.4.11 สารมลพิษและระบบควบคุม

1) แหล่งที่มาของการระบายสารมลพิษทางอากาศ

กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) จะระบายสารมลพิษทางอากาศที่เกิดจากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO2) และฝุ่นละออง (PM) โดยมีปล่องระบายอากาศทั้งหมด (ปล่อง HRSG) จำนวน 2 ปล่อง ทั้งนี้ข้อมูลจากปล่องระบายอากาศและการระบายสารมลพิษจากแหล่งกำเนิดดังแสดงในตารางที่ 1.4-5 สำหรับที่มาของค่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีกำมะถันเป็นองค์ประกอบ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 นี้ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่รับมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีองค์ประกอบของกำมะถันน้อย คือ มีปริมาณก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ กำหนดไว้ 50 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งค่าความเข้มข้นที่กำหนดไว้ ดังกล่าว เมื่อเผาไหม้แล้วจะทำให้เกิดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ประมาณ 3 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 ดังนั้น ในการกำหนดค่าควบคุมจึงกำหนดเผื่อไว้ในกรณีที่คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติเปลี่ยนแปลง โดยกำหนดไว้ที่ 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 ซึ่งค่าดังกล่าวยังคงมีค่าต่ำกว่าค่ามาตรฐาน(ค่ามาตรฐาน กำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2)

(2) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในสภาวะปกติการเผาไหม้เชื้อเพลิง จะก่อให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่อุณหภูมิสูง ประมาณ 1,200 องศาเซลเซียส เนื่องจากไนโตรเจนในอากาศทำปฏิกิริยากับออกซิเจนเกิดเป็นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ดังนั้นโรงไฟฟ้าจึงเลือกใช้ระบบเผาไหม้ที่ทำให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนต่ำ โดยใช้ Dry Low NO_X Burner เพื่อควบคุมอุณหภูมิในการเผาไหม้ให้ลดลง และส่งผลให้ปริมาณของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นลดลงตามไปด้วย

(3) ฝุ่นละอองที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง ส่วนใหญ่เกิดจากอากาศที่ใช้ในการเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ ซึ่งบริษัทผู้ผลิตยืนยันค่าอัตราการระบายฝุ่นละออง กำหนดไม่เกิน 30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรที่ 7% O_2 ซึ่งค่าดังกล่าวมีค่าต่ำกว่าค่ามาตรฐานกำหนด (ค่ามาตรฐานกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2)

2) การควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศ

โรงไฟฟ้ามีการควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศจากการผลิตกระแสไฟฟ้า ดังนี้

(1) ติดตั้งระบบ Dry Low NO_X Burner ที่บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ เพื่อลดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นจากกระบวนการเผาไหม้

(2) ติดตั้งระบบการตรวจวัดการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) เพื่อตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจนโดยจะติดตั้งที่ปล่องระบายอากาศของ HRSG

ตารางที่ 1.4-5 ข้อมูลของปล่องระบายอากาศ และอัตราการระบายสารมลพิษจากแหล่งกำเนิด

รายละเอียด	ค่าที่กำหนด			ค่ามาตรฐาน
	กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller On (100% Load)	กรณีเดินเครื่องที่ Full Load Chiller Off (100% Load)	กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load)	
กำลังการผลิต (เมกกะวัตต์)	137	127	91.5	-
ชนิดเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติ	-
การระบายมลพิษทางอากาศ				
- จำนวนปล่อง	2	2	2	-
- ความสูงปล่อง (เมตร)	50	50	50	-
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง (เมตร)	3	3	3	-
- ความเร็วก๊าซ (เมตรต่อวินาที)	20.9	19.3	14.64	-
- อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	110	110	110	-
- ค่าร้อยละของออกซิเจน	14	14	14	-
- ค่าร้อยละความชื้น	10.4	10.4	10.4	-
ความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ ที่ 7% O_2				
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)	6	6	6	20[1/]
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)	60	60	60	120[1/]
- ฝุ่นละออง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	30	30	30	60[1/]
อัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศต่อปล่อง (กรัมต่อวินาที)				
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	0.8	0.74	0.56	
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	5.77	5.33	4.03	
- ฝุ่นละออง	1.53	1.42	1.07	
อัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศโดยรวมของโครงการ (กรัมต่อวินาที)				
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	1.60	1.48	1.12	4.41[2/]
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	11.54	10.66	8.06	287.42[2/]
- ฝุ่นละออง	3.07	2.84	2.14	3.12[2/]
ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ	Dry Low NO_X Combustion			-

หมายเหตุ : [1/] ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547

: [2/] ค่าควบคุมของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี (เขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี)

1.4.12 การจัดการกากของเสีย

ของเสียที่เกิดจากโรงไฟฟ้าในระยะดำเนินการ สามารถแบ่งออกได้ดังนี้

1) ขยะมูลฝอยทั่วไป (จากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน)

(1) ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษกระดาษสำนักงาน เศษแก้ว เศษพลาสติก ขวดน้ำดื่ม กระป๋องน้ำอัดลม และกล่องกระดาษ เป็นต้น จากอาคารสำนักงาน ปริมาณ 13 ตันต่อปี โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมกากของเสียจากสำนักงาน และมีการคัดแยกกากของเสีย เช่น กระดาษที่ใช้แล้ว เป็นต้น เพื่อนำกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ จากนั้นจะรวบรวมและส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตเพื่อนำไปกำจัดต่อไป

(2) ขยะมูลฝอยที่ไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้/ใบไม้ เศษอิฐ ภาชนะใส่อาหาร เศษอาหาร และไขมัน เป็นต้น จากภายในพื้นที่โรงงานและห้องอาหาร ปริมาณ 1 ตันต่อปี โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอ จากนั้นจะรวบรวมและส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตเพื่อ นำไปกำจัดต่อไป

(3) ขยะอันตรายจากสำนักงาน เช่น ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี ผ้าหมึกคอมพิวเตอร์/ผงหมึก ซากแบตเตอรี่ ถ่านไฟฉาย หลอดไฟ และอุปกรณ์ไฟฟ้าที่ไม่ใช้แล้ว เป็นต้น จากอาคารสำนักงานและพื้นที่โรงงาน โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอ จากนั้นจะรวบรวมและส่งให้กับหน่วยงานที่ ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำไปจัดการตามวิธีการที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด เช่น นำไปปรับเสถียร (Stabilization) เพื่อลดความเป็นพิษ และทำให้เป็นของแข็ง (Solidification) แล้วจึงนำไปฝังกลบอย่างปลอดภัย (Secure Landfill) สำหรับของเสียอันตรายต่อไป

ปัจจุบันโครงการได้ประสานงานกับองค์การบริหารส่วนตำบลหนองปลาหมอ เพื่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากองค์การบริหารส่วนตำบลหนองปลาหมอ มารับมูลฝอยที่เกิดจากการอุปโภค บริโภคของพนักงานไปกำจัดอย่างถูกวิธี

2) กากของเสียจากกระบวนการผลิต

(1) เรซินเสื่อมสภาพ ปริมาณ 0.1 ตันต่อปี โครงการได้จัดเตรียมแทงค์ไว้จัดเก็บของเสียอุตสาหกรรมและรวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการฝังกลบสำหรับของเสียไม่เป็นอันตราย

(2) น้ำมันกันสนิม/น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว ปริมาณ 8 ตันต่อปี โครงการได้จัดเตรียมแทงก์ไว้จัดเก็บของเสียอุตสาหกรรม และรวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัด โดยการนำไปผลิตเป็นเชื้อเพลิงผสม

(3) ไส้กรองอากาศ ปริมาณ 4 ตันต่อปี โครงการได้รวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสียจากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการนำไปผลิตเป็นเชื้อเพลิงผสม

(4) กากอุตสาหกรรม ได้แก่ กากของเสียที่ปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะบรรจุสารเคมี เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ฉนวนกันความร้อน เป็นต้น ปริมาณ 0.1 ตันต่อปี โครงการได้รวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการฝังกลบอย่างปลอดภัยสำหรับของเสียอันตราย

ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการได้ติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัด แสดงดังตารางที่ 1.4-6

ตารางที่ 1.4-6 ประเภท ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
1. ขยะมูลฝอยทั่วไป (จากการอุปโภค-บริโภค ของพนักงาน)		
- ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษกระดาษสำนักงาน เศษแก้ว เศษพลาสติก ขวดน้ำดื่ม กระป๋องน้ำอัดลม และ กล่องกระดาษ เป็นต้น	13 ตันต่อปี	โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมกากของเสียจากสำนักงาน และมีการคัดแยกกากของเสีย เช่น กระดาษที่ใช้แล้ว เป็นต้น เพื่อนำกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ จากนั้นจะรวบรวมและส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากองค์การบริหารส่วนตำบลหนองปลาหมอไปกำจัดต่อไป
- ขยะมูลฝอยที่ไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้/ใบไม้เศษอิฐ ภาชนะใส่อาหาร เศษอาหาร และไขมัน เป็นต้น	1 ตันต่อปี	โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอ จากนั้นจะรวบรวมและส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตไปกำจัดต่อไป
- ขยะอันตรายจากสำนักงาน เช่น ภาชนะ ปนเปื้อนสารเคมี ผ้าหมึกคอมพิวเตอร์/ผงหมึก ซากแบตเตอรี่ ถ่านไฟฉาย หลอดไฟ และอุปกรณ์ไฟฟ้าที่ไม่ใช้แล้ว เป็นต้น	0.1 ตันต่อปี	โครงการได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอ จากนั้นจะรวบรวมและส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยฝังกลบอย่างปลอดภัยสำหรับของเสียอันตราย
2. กากของเสียจากกระบวนการผลิต		
- เรซินเสื่อมสภาพ	0.1 ตันต่อปี	โครงการได้จัดเตรียมแทงก์ไว้จัดเก็บของเสียอุตสาหกรรมและรวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการฝังกลบสำหรับของเสียไม่อันตราย
- น้ำมันกันสนิม/น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	8 ตันต่อปี	โครงการได้จัดเตรียมแทงก์ไว้จัดเก็บของเสียอุตสาหกรรมและรวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสียจากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการนำไปผลิตเป็นเชื้อเพลิงผสม
- ไส้กรองอากาศ	4 ตันต่อปี	โครงการได้รวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการคัดแยกไปจำหน่ายต่อ
- กากอุตสาหกรรม ได้แก่ กากของเสียที่ปนเปื้อนสารเคมี ภาชนะบรรจุสารเคมี เศษผ้าปนเปื้อน น้ำมัน ฉนวนกันความร้อน เป็นต้น	0.1 ตันต่อปี	โครงการได้รวบรวมไว้ในพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสีย จากนั้นนำส่งให้หน่วยงานอนุญาตเป็นผู้นำไปกำจัดโดยการฝังกลบอย่างปลอดภัยสำหรับของเสียอันตราย

ที่มา : โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

1.4.13 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) นโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้ตระหนักถึงความสำคัญของความปลอดภัยในการทำงาน และสุขภาพของพนักงานทุกคน ดังนั้นจึงได้มีการกำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อใช้ควบคู่ไปกับการปฏิบัติงานของพนักงานของโรงไฟฟ้า ซึ่งได้กำหนดนโยบายไว้ดังนี้

(1) ความปลอดภัยในการทำงานถือเป็นหน้าที่รับผิดชอบอันดับแรกในการปฏิบัติงานของ พนักงานทุกคน

(2) บริษัทฯ จะสนับสนุนให้มีการปรับปรุงสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานให้ปลอดภัยอยู่เสมอ

(3) บริษัทฯ จะสนับสนุนส่งเสริมให้มีกิจกรรมความปลอดภัยต่างๆ ที่จะช่วยกระตุ้นจิตสำนึกของพนักงาน เช่น การอบรม การจูงใจ การประชาสัมพันธ์ และการแข่งขันด้านความปลอดภัย เป็นต้น

(4) ผู้บังคับบัญชาทุกระดับจะต้องปฏิบัติตนให้เป็นแบบอย่างที่ดี เป็นผู้นำ อบรมฝึกสอน และจูงใจให้พนักงานปฏิบัติงานด้วยวิธีที่ปลอดภัย

(5) พนักงานทุกคนต้องคำนึงถึงความปลอดภัยในการทำงานของตนเอง และผู้ร่วมงาน ตลอดจนทรัพย์สินของบริษัทฯ เป็นสำคัญ ตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน

(6) พนักงานทุกคนต้องดูแลความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยในพื้นที่ปฏิบัติงาน

(7) พนักงานทุกคนต้องให้ความร่วมมือในด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของบริษัทฯ และมีสิทธิเสนอความคิดเห็นในการปรับปรุงสภาพการทำงาน และวิธีการทำงานที่ปลอดภัย

(8) บริษัทฯ จะจัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายที่กำหนดไว้ข้างต้นเป็นประจำ

2) แผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

โรงไฟฟ้าได้มีการกำหนดแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อให้มีการดำเนินงานอย่างเป็นระบบ และมีประสิทธิภาพในการป้องกันและลดอุบัติเหตุที่อาจจะเกิดจากการปฏิบัติงานของพนักงานทุกคน แผนงานดังกล่าวได้ดำเนินการเป็นแผนงานประจำปี โดยมีการจัดตั้งคณะทำงาน เพื่อรับผิดชอบตามแผนงานควบคุมความปลอดภัยดังต่อไปนี้

(1) กำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลทุกครั้งในระหว่างการทำงาน เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้านิรภัย ปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) ครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) เป็นต้น

(2) จัดให้มีการอบรมบุคลากร เกี่ยวกับความปลอดภัยพื้นฐานด้านการใช้เครื่องมือเครื่องใช้อย่างปลอดภัย ให้แก่ผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำ เพื่อลดปัญหาสุขภาพที่เกิดจากอุบัติเหตุจากการทำงานและการสูญเสียทรัพย์สิน

(3) จัดอบรมให้กับบุคคลภายนอกที่เข้ามารับจ้างดำเนินงานให้กับโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความปลอดภัยทั้งต่อตัวบุคคลและทรัพย์สินของโรงไฟฟ้า

(4) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานโรงไฟฟ้า และจัดทำกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติงาน

(5) จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น บริเวณที่มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูงมีไอกรดหรือด่าง เป็นต้น

(6) จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในบริเวณที่มีการปฏิบัติงาน และทำการควบคุมให้อยู่ในระดับมาตรฐานที่ได้กำหนด เพื่อป้องกันปัญหาสุขภาพให้แก่พนักงาน

(7) ติดตั้งระบบเตือนภัยในบริเวณจุดที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ เช่น ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว ไฟฟ้าช็อต และเพลิงไหม้ เป็นต้น

(8) จัดให้มีการดูแลสภาพที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างเพียงพอมีระบบระบายอากาศที่ดี และจัดเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น

(9) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสสารเคมี และมีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉินเป็นประจำ

(10) จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอในที่เหมาะสมและมีป้ายบอกให้ชัดเจน พร้อมทั้งมีการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ

(11) จัดให้มีการอบรมหลักสูตรการปฐมพยาบาลเบื้องต้น ให้แก่พนักงานทุกคน

(12) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี

(13) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุพร้อมการสอบสวน สาเหตุ และบันทึกสาเหตุของการเจ็บป่วย จากการทำงาน เพื่อหาแนวทางในการป้องกันแก้ไข

3) ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย

โครงการได้จัดเตรียมระบบและอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย ซึ่งเป็นที่ยอมรับของหน่วยงานต่างๆ เช่น National Fire Protection Association (NFPA) และ American National Standard Institute (ANSI) เป็นต้น ดังนี้

(1) ระบบตรวจจับเพลิงไหม้ประกอบด้วย

- ระบบตรวจจับควัน (Smoke Detector)
- ระบบตรวจจับความร้อน (Heat Detector)
- ระบบตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector)

(2) ระบบตรวจจับเพลิงไหม้ดังกล่าว ได้ติดตั้งภายในอาคารที่ทำงานในตำแหน่งต่างๆ ที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ที่อาจจะเกิดขึ้นในบริเวณนั้นๆ

(3) ระบบเตือนแจ้งเหตุเพลิงไหม้ จะทำการติดตั้งที่จุดทำงานและห้องที่ควบคุมกลาง (Control Room)

(4) ระบบฉีดน้ำดับเพลิงภายในอาคาร (Sprinkler System) ได้ทำการติดตั้งภายในอาคารคลังวัสดุ ซึ่งสามารถทำงานฉีดน้ำดับเพลิงได้โดยอัตโนมัติเมื่อกระเปราะจับความร้อนแตกเมื่อตรวจพบเพลิงไหม้และจะมีการแจ้งเตือนไปยังห้องควบคุมกลาง เพื่อสามารถสั่งการสนับสนุนการดับเพลิง

(5) หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Yard Hydrant) ซึ่งต่อออกมาจากระบบท่อน้ำดับเพลิง โดยเดินท่อ รอบบริเวณโรงไฟฟ้า พร้อมตู้เก็บสายท่อน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet) ติดตั้งอยู่บริเวณริมถนนทั่วบริเวณโรงไฟฟ้าให้มีรัศมีการฉีดน้ำดับเพลิงได้ทั่วทุกอาคาร และบริเวณติดตั้งเครื่องจักรหลักที่สำคัญภายในโรงไฟฟ้า

(6) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักของโรงไฟฟ้าจะเดินเครื่อง ด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า (Electric Motor Driven Fire Water Pump) มีอัตราการสูบน้ำประมาณ 113.4 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยสูบน้ำจากถังเก็บน้ำใช้ (Service Water Tank) มาใช้ในการดับเพลิงแต่ในกรณีที่ไม่มีกระแสไฟฟ้าภายในบริเวณโรงไฟฟ้า ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงสำรองซึ่งเดินเครื่องด้วยเครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Engine Driven Fire Water Pump) จะทำหน้าที่แทน โดยมีความสามารถในการเดินเครื่องสูบน้ำดับเพลิงเท่าเทียมกับเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักของโรงไฟฟ้า

(7) ระบบเครื่องสูบรักษาความดันของน้ำดับเพลิง (Jockey Pump) จะเดินเครื่องอัตโนมัติ เมื่อความดันของน้ำดับเพลิงภายในระบบท่อน้ำดับเพลิงของโรงไฟฟ้าลดลงต่ำถึงจุดที่กำหนดไว้ เพื่อให้น้ำดับเพลิงในระบบดับเพลิงมีความดันสูงเพียงพอที่จะใช้ในการดับเพลิงอยู่เสมอ

(8) ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิดสารเคมีแห้ง ได้ทำการติดตั้งภายในแต่ละอาคาร เพื่อช่วยระงับอัคคีภัยเบื้องต้น

(9) ระบบท่อน้ำดับเพลิง ได้มีการติดตั้งครอบคลุมอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าที่อาจเกิด ความร้อนสูงและเกิดเหตุเพลิงไหม้ได้ คือ หม้อแปลงแรงดันไฟฟ้าหลักขนาด 115 กิโลโวลต์ เครื่องกังหันไอน้ำ และบริเวณระบบสูบฉีดน้ำน้ำมันหล่อลื่น โดยระบบท่อน้ำดับเพลิงจะทำงานโดยอัตโนมัติเมื่อเครื่องตรวจจับเพลิงไหม้ทำงาน

4) แผนป้องกัน ระงับอัคคีภัย และเหตุฉุกเฉิน

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้ กำหนดแผนการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน พร้อมทั้งอำนาจหน้าที่ของพนักงานทุกคนไว้อย่างชัดเจน โดยแผนป้องกันระงับอัคคีภัย และเหตุฉุกเฉิน สรุปได้ดังนี้

แผนป้องกันอัคคีภัย

(1) <u>หน้าที่ของฝ่ายบริหาร มีดังนี้</u>

- การจัดการแผนผังพื้นที่ของโรงไฟฟ้า
- กำหนดพื้นที่ควบคุม กระบวนการผลิต เครื่องมือ เครื่องจักรที่อาจเกิดอัคคีภัย
- กำหนดมาตรฐานการปฏิบัติงานให้มีความปลอดภัยจากอัคคีภัย
- ควบคุมการใช้ไฟ การก่อเกิดไฟ เปลวไฟ ประกายไฟ ไฟฟ้า ความร้อน ไฟฟ้าสถิตย์ หรือวิธีการทำงานอื่นใดที่อาจจะก่อให้เกิดอัคคีภัย
- ติดตามตรวจสอบกิจกรรมต่างๆ ที่เกี่ยวกับการป้องกันอัคคีภัย
- วางแผนระยะยาวเกี่ยวกับการป้องกันอัคคีภัย เช่น การติดตั้งระบบตรวจจับสารไวไฟหรือควันไฟ ระบบสัญญาณเตือนภัย ระบบดับเพลิงอัตโนมัติ ในจุดที่มีสารไวไฟหรือสารติดไฟง่าย

(2) <u>หน้าที่ของพนักงานเกี่ยวกับการป้องกันการเกิดอัคคีภัย</u>

พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยในการทำงานดังนี้

- ห้ามก่อไฟในบริเวณโรงไฟฟ้า ก่อนได้รับอนุญาตจากหัวหน้ากะ
- ห้ามสูบบุหรี่ในบริเวณที่มีป้ายเตือน “อันตรายจากสารไวไฟ หรือวัตถุระเบิด” หรือบริเวณห้ามสูบบุหรี่นอกจากสถานที่ที่จัดไว้เท่านั้น
- ห้ามทำการซ่อมแซมเครื่องมือเครื่องจักรในบริเวณที่มีสารไวไฟหรือวัสดุติดไฟได้ง่ายโดยพลการ ก่อนที่พนักงานซ่อมบำรุงและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยจะร่วมกันดำเนินการตามการขออนุญาตทำงานตามขั้นตอน (Work Permit Procedure)
- การนำไฟมาใช้หรือก่อให้เกิดไฟในพื้นที่ใดๆ ต้องห่างจากบริเวณที่มีสารไวไฟหรือ วัสดุติดไฟได้ง่ายอย่างน้อยในรัศมี 10 เมตร กรณีที่ไม่อาจทำได้ต้องทำการป้องกันสารไวไฟหรือวัสดุติดไฟง่ายอย่างปลอดภัย ภายใต้การควบคุมของเจ้าหน้าที่ความ ปลอดภัย

(3) <u>การป้องกันสถานที่ทำงานและวิธีการทำงานเพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดอัคคีภัยมีดังนี้</u>

- การป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิงและสารไวไฟต่างๆ
- การกำจัดขยะหรือเศษวัสดุที่ติดไฟได้ง่าย
- เสื้อผ้าที่ปนเปื้อนด้วยสารไวไฟ พนักงานจะต้องเปลี่ยนเสื้อผ้านั้นทันที
- การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้า สายไฟ หลอดไฟ สวิตซ์มอเตอร์ไฟฟ้า พัดลม
- เครื่องมือ เครื่องจักรที่ใช้ไฟฟ้าที่มีหรือใช้อยู่ในบริเวณสารไวไฟ หรือวัสดุติดไฟได้ง่ายจะต้องตรวจตราเป็นประจำเกี่ยวกับสภาพชำรุด การต่อไฟ ปลั๊กไฟ การต่อสายดิน
- หรือกรณีอื่นใดที่อาจเป็นสาเหตุของอัคคีภัย
- การป้องกันอัคคีภัยจากการเชื่อมโลหะ มีดังนี้
  - การเชื่อมสายไฟและข้อต่อที่หลวมหรือชำรุดต้องทำการแก้ไขให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย
  - ทำการตรวจสอบการรั่วไหลของข้อต่อ และวาล์วเป็นประจำ
  - ถังแก๊สและถังน้ำมันดับเพลิง ต้องวางไว้ห่างจากเปลวไฟที่ก่อให้เกิดความร้อน ได้ในระยะ 7 เมตร
  - ขณะทำการตัดเชื่อมโลหะ ต้องไม่มีสายไฟ/สายแก๊สกีดขวางการทำงานหรือตรงบริเวณที่อาจเหยียบทับของคนหรือยานพาหนะ
  - การเชื่อมโลหะต้องระมัดระวังเปลวไฟ สะเก็ดไฟ ที่อาจจะถูกลมพัดปลิวไป ตกอยู่ในบริเวณที่มีสารไวไฟ หรือวัสดุที่ติดไฟได้ง่าย หรือเป็นอันตรายต่อพนักงานที่ปฏิบัติอยู่ในบริเวณใกล้เคียง

(4) <u>หน้าที่ของ EH&S Manager มีดังนี้</u>

- กำหนดเขตพื้นที่ที่เสี่ยงต่อการเกิดอัคคีภัย
- หมั่นตรวจสอบสถานที่ที่เสี่ยงต่อการเกิดอัคคีภัยเป็นประจำ
- กำหนดรายละเอียดของแผนการป้องกันและระงับอัคคีภัย ตลอดจนจัดให้มีการอบรมและการฝึกปฏิบัติเกี่ยวกับแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยเป็นประจำ
- จัดหา ซ่อมบำรุง และตรวจสอบเครื่องดับเพลิงและอุปกรณ์ดับเพลิง ให้อยู่ในสภาพที่พร้อมต่อการใช้งานได้ตลอดเวลา
- กรอกข้อมูลใน Emergency Check List และ Emergency Incident Form
- รายงานการเกิดอันตราย หรือบาดเจ็บต่อหน่วยงานราชการ

(5) <u>เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย</u>

- ตรวจตราไม่ให้บุคคลภายนอกหรือผู้รับสินค้าเข้าไปในโรงไฟฟ้า หรือสถานที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้
- ระมัดระวังการก่อวินาศภัยบริเวณที่เสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้
- เมื่อพบเห็นสิ่งที่อาจก่อให้เกิดเพลิงไหม้ได้ ให้รีบรายงานต่อหัวหน้ากะ/ EH&S

สำหรับการกำหนดแผนการฝึกซ้อมโรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีการซ้อมแผนการป้องกันและระงับอัคคีภัยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

แผนปฏิบัติการขณะเกิดเพลิงไหม้

เมื่อมีเหตุการณ์เพลิงไหม้เกิดขึ้น โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีแผนการปฏิบัติงานเพื่อให้พนักงานสามารถปฏิบัติได้ถูกต้อง และสามารถแก้ไขได้อย่างทันท่วงที เมื่อเกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้บริเวณที่ใช้เป็นศูนย์ควบคุมเหตุ คือ ห้องควบคุม (Control Room) หากบริเวณนี้เป็นจุดเกิดเหตุการณ์ จะกำหนดให้ใช้บริเวณป้อมรักษาความปลอดภัยเป็นศูนย์ควบคุมแทน เพื่อติดต่อประสานงานดังนี้

(1) ใช้เป็นที่บัญชาการและสั่งการแก่ผู้ปฏิบัติงานในการระงับอัคคีภัย
(2) ใช้เป็นศูนย์สั่งการควบคุมขอบเขตอัคคีภัยและกลุ่มควัน
(3) ใช้เป็นสถานที่ติดต่อประสานงานของผู้อำนวยงานดับเพลิงกับผู้ปฏิบัติการภายในโรงไฟฟ้าและหน่วยงานภายนอก

แผนอพยพ

เมื่อมีเหตุการณ์เพลิงไหม้เกิดขึ้น ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินต้องประกาศภาวะเหตุฉุกเฉิน และแจ้งตำแหน่งจุดรวมพล เพื่อตรวจสอบยอดจำนวนพนักงานและดำเนินการจัดทีม และเตรียมเครื่องมือปฐมพยาบาล และช่วยชีวิต หากพบว่ามีจำนวนพนักงานไม่ครบ ทีมทำการค้นหาและอพยพจะต้องทำการค้นหาและช่วยเหลือต่อไป

แผนปฏิบัติการเพื่อประสานงานกับหน่วยงานภายนอก

ในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุหรือเกิดอันตรายและไม่สามารถระงับเหตุได้ โรงไฟฟ้าจะประสานงานขอความช่วยเหลือจากเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี อุปกรณ์สำหรับบรรเทาสาธารณภัยของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี ประกอบด้วย

(1) ระบบท่อน้ำดับเพลิง โดยใช้ท่อร่วมกับท่อน้ำใช้เพื่อการอุตสาหกรรมซึ่งมีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลางไม่น้อยกว่า 150 มิลลิเมตร
(2) Fire Hydrant ชนิด Two-way ขนาด 4 นิ้ว ทุกๆ ระยะ 200 เมตร
(3) รถดับเพลิงชนิดเอนกประสงค์จำนวน 1 คัน
(4) วิทยุติดต่อสื่อสาร
(5) แหล่งน้ำสำรองสำหรับการดับเพลิง

หากเห็นว่าเหตุการณ์ลุกลามจนไม่สามารถควบคุมได้เอง โรงไฟฟ้าและเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี จะประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ซึ่งจะดำเนินการประสานงานกับหน่วยงานตามลำดับขั้น

1.4.14 พื้นที่สีเขียว

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวรอบบริเวณพื้นที่ของโรงไฟฟ้า โดยจัดทำเป็นสวนหย่อมขนาดเล็ก และทำการปลูกต้นไม้ทั้งไม้ยืนต้นและไม้พุ่ม รวมพื้นที่สีเขียวประมาณ 1.5 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของพื้นที่ทั้งหมดของโรงไฟฟ้า

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ซึ่งผลการพิจารณาได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2560 ได้กำหนดให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานฯ ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้เสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยครอบคลุมปัจจัยทางสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ได้แก่

1. มาตรการทั่วไป
2. ด้านคุณภาพอากาศ
3. ด้านเสียง
4. ด้านการจัดการน้ำ และน้ำเสีย
5. ด้านการจัดการของเสีย
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง
7. ด้านการระบายน้ำ และการป้องกันน้ำท่วม
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
9. ด้านเศรษฐกิจ - สังคม
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ
11. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

ทั้งนี้ บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ได้ทำการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ซึ่งมีรายละเอียดผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม แสดงดังตารางที่ 2-1

ตารางที่ 2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ตั้งอยู่ที่ เขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด โดยได้แนบมาตรการฯ ไว้เป็นส่วนหนึ่งของสัญญาจ้างผู้รับเหมา เพื่อใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม และติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ก-1 เอกสารการแจ้งเปลี่ยนชื่อโครงการ และบริษัท และสำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด
	2. ให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้างและให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โรงไฟฟ้าได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดไว้ในสัญญาจ้างผู้รับเหมา โดยในสัญญาดังกล่าวได้ระบุเงื่อนไขให้บริษัทผู้รับเหมา ต้องปฏิบัติตามรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้การปฏิบัติตามรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม เป็นเงื่อนไขในการจัดซื้อจัดจ้าง เพื่อให้ผู้ให้บริการหรือผู้รับเหมาปฏิบัติตามโดยเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-1 เอกสารการกำหนดเงื่อนไขในสัญญาจ้างผู้รับเหมา

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	3. ให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมและจังหวัดสระบุรี โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทุก 6 เดือน	- โรงไฟฟ้าได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ เป็นประจำทุก 6 เดือน โดยรายงานฉบับนี้ เป็นรายงานครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2568 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ก-2 สำเนาหนังสือนำส่งรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	4. ให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ในกระบวนการผลิตให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำและมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โรงไฟฟ้าได้ทำการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ในกระบวนการผลิตให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำและมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-3 เอกสารการบำรุงรักษาของเครื่องจักรและอุปกรณ์ในกระบวนการผลิต
	5. กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนิน โครงการให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ปรับปรุง แก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดสระบุรี ทราบทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- โรงไฟฟ้าได้มีการพิจารณาแนวทางการติดตามผลการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพื่อป้องกันและแก้ไขกรณีที่ผลการตรวจสอบมีแนวโน้มที่จะก่อให้เกิดปัญหาสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ได้ดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม พบว่าอยู่ในค่าที่กำหนดของ EIA และค่ามาตรฐาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	6. หากบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด มีความประสงค์ จะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้ - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่ได้รับจดแจ้งไว้แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง	- บริษัทฯ ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ดังนี้ ● ได้ทำการเปลี่ยนชื่อโครงการและบริษัท ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/9608 ลงวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2554 ● ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) เกี่ยวกับการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าและลดกำลังการผลิตไอน้ำและคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้มีมติเห็นชอบในการพิจารณารายงาน ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/7253 ลงวันที่ 27 กรกฎาคม พ.ศ. 2555 ● ได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) เกี่ยวกับการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้า เพิ่มกำลังการผลิตไอน้ำ เพิ่มปริมาณการใช้เชื้อเพลิง และอัตราการระบายมลสารทางอากาศเพิ่มขึ้น โดยอยู่ในเกณฑ์ของเขตประกอบการฯ โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้มีมติเห็นชอบในการพิจารณารายงาน ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/6932 ลงวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2560	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ก-1 เอกสารการแจ้งเปลี่ยนชื่อโครงการ และบริษัท และสำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	7. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โรงไฟฟ้ายังไม่พบประเด็นปัญหาและข้อวิตกกังวลจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าจากชุมชนในพื้นที่แต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-3 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และสรุปรายการรับเรื่องร้องเรียน
	8. เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักรและมีสภาพการผลิตคงตัว (steady state) แล้ว พบว่า อัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศ ข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- โรงไฟฟ้าเริ่มดำเนินการในเดือนตุลาคม พ.ศ.2556 และขอขยายกำลังการผลิตในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2560 หากโรงไฟฟ้ามีการผลิตที่มีสภาพคงตัวแล้ว จะพิจารณาค่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศ ที่มีค่าที่ต่ำกว่าเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	9. ว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) เพื่อดำเนินการ ตรวจวัดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (Environmental Compliance Audit) ซึ่งจะต้องเป็นนิติบุคคลที่มีประสบการณ์ด้านการติดตาม	- บริษัทฯ ได้ว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) คือ บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่มีประสบการณ์ด้านการตรวจวัดและรวบรวมข้อมูลผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งในมาตรการที่ระบุเกี่ยวกับการจัดทำรายงาน Environmental Compliance Audit บริษัทฯ ได้พิจารณาเริ่มจัดทำรายงานฯ ดังกล่าวในปี พ.ศ. 2559 ซึ่งเป็นระยะเวลา 3 ปี ภายหลังเริ่มดำเนินการ เป็นไปตามแนวทางการจัดทำรายงานที่ระบุไว้ในคู่มือการตรวจประเมินด้านสิ่งแวดล้อม โดยนำเสนอให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบ ควบคู่กับรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ครั้งล่าสุดนำส่งรายงานควบคู่กับรายงานครั้งที่ 2/2565 ทั้งนี้ โรงไฟฟ้ามีแผนดำเนินการจัดทำครั้งต่อไปในปี พ.ศ. 2568 ควบคู่กับรายงานครั้งที่ 2/2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ก-2 สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ	1. ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- โรงไฟฟ้ามีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักเพียงชนิดเดียวในการผลิตกระแสไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-4 เอกสารการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า
	2. ติดตั้ง Dry Low NO_x Combustion ในการควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้ง Dry Low NO_x Combustion เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-5 เอกสารการออกแบบและตรวจสอบระบบควบคุม NO_x (Dry Low NO_x) และ CEMs
	3. ควบคุมการปล่อยสารมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามค่าที่กำหนด คือ **กรณีเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load)** **<u>เดินเครื่อง Chiller (Chiller ON)</u>** - SO_2 ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O_2 หรือ ไม่เกิน 0.80 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง - NO_xไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O_2 หรือ ไม่เกิน 5.77 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง - PM ไม่เกิน 30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7 %O_2 หรือ ไม่เกิน 1.53 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง	- โรงไฟฟ้าควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศให้เป็นไปตามค่าการออกแบบ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 ในวันที่ 20 และ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 ด้วยวิธี Stack Sampling ซึ่งในวันที่ทำการตรวจวัดโรงไฟฟ้ามีการเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (Full Load 100 %) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงพบค่าดังนี้ **<u>ปล่อง HRSG 11</u>** (Chiller OFF) • SO_2 มีค่า 0.36 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O_2 หรือเท่ากับ 0.0542 กรัมต่อวินาที • NOx มีค่า 32.90 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O_2 หรือเท่ากับ 3.5188 กรัมต่อวินาที • PM มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7 %O_2 หรือเท่ากับ <0.06 กรัมต่อวินาที	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- บทที่ 3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ภาพที่ 2-1 ปล่อง HRSG 11 - ภาพที่ 2-2 ปล่อง HRSG 12

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	**ไม่เดินเครื่อง Chiller (Chiller OFF)** - SO_2 ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O_2 หรือไม่เกิน 0.74 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง - NO_x ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O_2 หรือไม่เกิน 5.33 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง - PM ไม่เกิน 30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7 %O_2 หรือไม่เกิน 1.42 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง **กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (72% Load)** - SO_2 ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O_2 หรือไม่เกิน 0.56 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง - NOx ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7 %O_2 หรือไม่เกิน 4.03 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง - PM ไม่เกิน 30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7 % O_2 หรือไม่เกิน 1.07 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง	**ปล่อง HRSG 12** (Chiller On) • SO_2 มีค่า 0.29 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O_2 หรือเท่ากับ 0.0573 กรัมต่อวินาที • NO_x มีค่า 37.44 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O_2 หรือเท่ากับ 4.1116 กรัมต่อวินาที • PM มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 หรือเท่ากับ <0.06 กรัมต่อวินาที โดยผลการตรวจวัดทั้ง 2 ปล่อง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดใน EIA และเมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติ และสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	4. ติดตั้งเครื่องมือตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) ที่ปล่อง HRSG 2 ปล่องโดยพารามิเตอร์ที่ตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O_2)	- โรงไฟฟ้าติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่อง HRSG11 และ HRSG12 ของโรงไฟฟ้า พร้อมเชื่อมโยงข้อมูลไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดบริเวณหน้าโรงไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า มีอัตราการระบายมลพิษจากปล่องระบายอากาศ ดังนี้	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-3 ระบบตรวจวัดมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs)

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		**<u>ปล่อง HRSG 11</u>** • NO_x มีค่า 13.7-56.7 ส่วนในล้านส่วนที่ 7%O_2 • O_2 มีค่า ร้อยละ 12.29-17.09 **<u>ปล่อง HRSG 12</u>** • NO_x มีค่า 24.4-56.4 ส่วนในล้านส่วนที่ 7%O_2 • O_2 มีค่า ร้อยละ 13.59-14.27 เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดใน EIA (60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	5. กรณีระบบควบคุมมลพิษทางอากาศเกิดการขัดข้อง และมีอัตราการระบายเกินค่าที่ควบคุมโครงการฯ จะทำการหยุดเดินเครื่องกังหันก๊าซเพื่อตรวจสอบระบบควบคุม NOx ทันที และดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว	- ในกรณีระบบควบคุมมลพิษทางอากาศเกิดการขัดข้อง และมีค่าอัตราการระบายเกินค่าที่ควบคุม โรงไฟฟ้าจะทำการหยุดเดินเครื่องกังหันก๊าซเพื่อตรวจสอบระบบควบคุม NOx ทันที และดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ยังไม่พบเหตุขัดข้องดังกล่าว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	6. จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถทำหน้าที่ในการควบคุมระบบบำบัด/ควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ ความสามารถทำหน้าที่ในการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-6 เอกสารขึ้นทะเบียนบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. เสียง	1. ควบคุมระดับเสียงให้เป็นไปตามค่าที่กำหนดโดยไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะ 1 เมตรจากแหล่งกำเนิดหรืออุปกรณ์ลดเสียงจากแหล่งกำเนิด	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมระดับเสียงให้เป็นไปตามค่าที่กำหนด โดยไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่าง 1 เมตร จากแหล่งกำเนิดหรืออุปกรณ์ลดเสียงจากแหล่งกำเนิด โดยผลการตรวจวัดในวันที่ 4 กุมภาพันธ์ และ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 มีค่าอยู่ในช่วง 67.7-84.0 dB(A) ซึ่งมีค่าไม่เกิน 85 dB(A)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-7 เอกสารกำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง
	2. ติดตั้งป้ายเตือน หรือป้ายแสดงให้ทราบว่าบริเวณใดเป็นพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ) และป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งป้ายเตือน หรือป้ายแสดงให้ทราบว่าบริเวณใดเป็นพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 80 เดซิเบล (เอ) และป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงโดยติดป้ายบริเวณ Gas Turbine บริเวณ Steam Turbine บริเวณ Boiler Feed Pump และบริเวณก่อนเข้าพื้นที่การผลิต	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-4 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันเสียง
	3. จัดเตรียมปลั๊กอุดหู (Ear Plugs) และ/หรือครอบหู (Ear Muffs) สำหรับพนักงานที่ต้องปฏิบัติงานอยู่ใกล้แหล่งกำเนิดเสียงดังมากกว่า 80 เดซิเบล (เอ)	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) และ/หรือครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) สำหรับพนักงานที่ต้องปฏิบัติงานอยู่ใกล้แหล่งกำเนิดเสียงดังมากกว่า 80 เดซิเบล (เอ)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-5 การปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) และครอบหูลดเสียง (Ear Muffs)
	4. ติดตั้ง Silencer บริเวณ Safety Relief Valve เพื่อลดระดับความดังของเสียง	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้ง Silencer บริเวณ Safety Relief Valve เพื่อลดระดับเสียงตามที่มาตรการกำหนด โดยในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 อุปกรณ์ดังกล่าวยังคงมีสภาพการทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-6 Silencer
	5. แนวรั้วโครงการด้านที่ติดกับชุมชนจัดให้มีกำแพงเสียง	- โครงการได้ติดตั้งกำแพงกันเสียงบริเวณแนวรั้วโครงการด้านที่ติดกับชุมชนเพื่อลดระดับเสียงจากการดำเนินงานของโครงการต่อชุมชนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว รวมทั้งจัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กฎหมายกำหนด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-7 กำแพงกันเสียง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. เสียง (ต่อ)	6. จัดทำแผนที่แสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่โครงการ อย่างน้อย 1 ครั้ง ภายหลัง ดำเนินการโครงการส่วยขยาย และดำเนินการต่อเนื่อง ทุกๆ 3 ปี	- โครงการได้จัดให้มีการจัดทำแผนที่แสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่โครงการ อย่างน้อย 1 ครั้ง ภายหลังดำเนินการโครงการส่วนขยาย และโครงการได้จัดให้มีการจัดทำแผนที่แสดงเส้นเสียงอย่างต่อเนื่องทุกๆ 3 ปี ครั้งล่าสุดดำเนินการในวันที่ 19-20 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 พบค่าอยู่ในช่วง 55.3-84.0 dB(A) ทั้งนี้บริเวณที่มีเสียงดังเกิน 80 dB(A) โรงไฟฟ้าได้มีการติดป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-8 ผังแสดงชั้นระดับเสียง (Noise Contour)
4. การจัดการน้ำและน้ำเสีย	1. จัดเตรียมบ่อปรับสภาพน้ำ เพื่อกักเก็บและปรับสภาพน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุให้เป็นกลาง	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมบ่อปรับสภาพน้ำเพื่อกักเก็บและปรับสภาพน้ำเสียจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุให้เป็นกลางแล้วซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้มีการดูแลรักษาให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-8 บ่อปรับสภาพน้ำ
	2. จัดให้มีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันและไขมันออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมัน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันและไขมันออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมันโดยในช่วงที่ผ่านมายังไม่พบปัญหาที่ส่งผลต่อการทำงานของระบบแต่อย่างใด ซึ่งในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 อุปกรณ์ดังกล่าวยังคงมีสภาพการทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-9 Oil Separator
	3. จัดเตรียมระบบถังเกรอะเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค/บริโภคของพนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมระบบถังเกรอะเพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค/บริโภคของพนักงานตามที่มาตรการกำหนด ซึ่งระบบถังเกรอะของโรงไฟฟ้ายังคงทำงานได้เป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-10 ระบบถังเกรอะ
	4. จัดเตรียมบ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อปรับสภาพอุณหภูมิก่อนระบายลงสู่ระบบท่อรวบรวมน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมบ่อพักน้ำทิ้งเพื่อปรับสภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ระบบท่อรวบรวมน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิว เอชเอ สระบุรี	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-11 บ่อพักน้ำทิ้ง

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. การจัดการน้ำและน้ำเสีย (ต่อ)	5. ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่จะส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ให้เป็นไปตามข้อกำหนดของเขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้อยู่ในเกณฑ์ที่ควบคุม โดยช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบผลการตรวจวัดดังนี้ • อุณหภูมิ มีค่าระหว่าง 26.6-33.2 °C • ค่าความเป็นกรด-ด่าง มีค่าระหว่าง 7.5-7.9 • ของแข็งละลายได้ทั้งหมด มีค่าระหว่าง 1,244-1,704 mg/L • ของแข็งแขวนลอย มีค่าระหว่าง <5-13 mg/L • น้ำมันและไขมัน มีค่า <3 mg/L • คลอรีนอิสระ มีค่า <0.1 mg/L จากผลการตรวจวิเคราะห์ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทุกพารามิเตอร์	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ค ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม
	6. ส่งน้ำที่ผ่านการปรับสภาพแล้วจากบ่อพักน้ำทิ้งไป บำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง โดยส่งผ่านท่อระบายน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี	- โรงไฟฟ้าได้ส่งน้ำที่ผ่านการปรับสภาพแล้วจากบ่อพักน้ำทิ้งไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง โดยส่งผ่านท่อระบายน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-9 เอกสารการส่งน้ำทิ้งสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี

-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การจัดการของเสีย	1. ปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วพ.ศ. 2548	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ซึ่งเป็นประกาศกระทรวงฯ ฉบับล่าสุด (ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ถูกยกเลิกโดยประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566, พฤษภาคม 2566)	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-9 เอกสารการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
	2. จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิดและมีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมกากของเสียจากสำนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมกากของเสียจากสำนักงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-12 ถังรองรับกากของเสีย
	3. คัดแยกกากของเสียที่สามารถนำกลับไปใช้ใหม่ได้	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการคัดแยกกากของเสีย เช่น กระดาษที่ใช้แล้ว เป็นต้น เพื่อนำกากของเสียที่ยังสามารถใช้ประโยชน์ได้กลับมาใช้ใหม่	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-13 กากของเสียนำกลับมาใช้ใหม่
	4. จัดให้มีถัง/แท้งค์ เพื่อจัดเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซิ่น น้ำมัน และสารเคมี เป็นต้น	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โรงไฟฟ้ามีกากของเสียอุตสาหกรรมเกิดขึ้น เช่น ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี แบตเตอรี่ใช้แล้ว น้ำมันใช้แล้ว ภาชนะปนเปื้อน เศษผ้าเปื้อนน้ำมัน และสารเคมี เป็นต้น โดยโรงไฟฟ้าจัดให้มีถังไว้จัดเก็บกากของเสียอุตสาหกรรมที่เกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-14 ถังรองรับกากของเสียอุตสาหกรรม
	5. กากของเสียที่เกิดจากการดำเนินโครงการจะส่งให้ หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัด	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โรงไฟฟ้าได้เก็บรวบรวมของเสียจากกระบวนการผลิต ได้แก่ ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี น้ำมัน, เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน สารเคมี, หลอดไฟฟลูออเรสเซนต์ใช้แล้ว, ไส้กรองอากาศ และฉนวนกันความร้อน โดยรวบรวมให้บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัด สำหรับมูลฝอยทั่วไปได้ประสานงานกับ อบต.หนองปลาหมอ โดยให้บริษัท นาวี 3179 จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจาก อบต. หนองปลาหมอ รับมูลฝอยที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าไปกำจัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-10 เอกสารการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การจัดการของเสีย (ต่อ)	6. หากโครงการจะส่งมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากพนักงานให้กับหน่วยงานท้องถิ่นเป็นผู้กำจัด จะต้องดำเนินการประสานงานกับหน่วยงานข้างต้นก่อนดำเนินการ	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการประสานงานกับ อบต.หนองปลาหมอ โดยให้บริษัท นาวี 3179 จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจาก อบต. หนองปลาหมอ รับมูลฝอยที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าไปกำจัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-11 เอกสารการส่งขยะมูลฝอยไปกำจัด
	7. จัดเตรียมพื้นที่สำหรับการจัดเก็บกากของเสียประเภทต่างๆ อย่างถูกต้องและเหมาะสม	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจัดเตรียมพื้นที่สำหรับการจัดเก็บกากของเสียประเภทต่างๆ เช่น หลอดไฟ แบตเตอรี่ เป็นต้น ได้อย่างถูกต้องและเหมาะสมเป็นที่เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-15 อาคารรวบรวมกากของเสียอุตสาหกรรม
6. การคมนาคมขนส่ง	1. กำหนดให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดกฎระเบียบการจราจร และกฎระเบียบความปลอดภัยของยานพาหนะที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้าไว้ในคู่มือพนักงาน และมีการอบรมพนักงาน พนักงานขับรถ และผู้รับเหมาให้ทราบถึงกฎระเบียบด้านการจราจร และให้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-12 เอกสารกฎระเบียบจราจรภายในโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข-13 เอกสารการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย
	2. กำหนดกฎระเบียบการคมนาคม และกฎความปลอดภัยของยานพาหนะที่เข้า-ออก โรงไฟฟ้าเพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดกฎระเบียบการจราจร กฎระเบียบความปลอดภัยของยานพาหนะที่เข้าออกโรงไฟฟ้าไว้ในคู่มือพนักงาน และมีการอบรมพนักงาน พนักงานขับรถ และผู้รับเหมาให้ทราบถึงกฎระเบียบด้านการจราจรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีอุบัติเหตุจากการจราจรเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-12 เอกสารกฎระเบียบจราจรภายในโรงไฟฟ้า

-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	3. จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ บริเวณแนวถนนภายในโรงไฟฟ้า ในตำแหน่งที่เหมาะสมพร้อมติดตั้งป้ายจราจรต่างๆ ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้าและเส้นทางที่จะเข้าสู่โรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอบริเวณลานจอดรถและแนวถนนภายในโรงไฟฟ้าในตำแหน่งที่เหมาะสม พร้อมทั้งติดตั้งป้ายจราจรต่างๆ ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า และเส้นทางที่จะเข้าสู่โรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-16 ลานจอดรถ - ภาพที่ 2-17 ป้ายจราจรจำกัดความสูงของรถยนต์ - ภาพที่ 2-18 ป้ายจำกัดความเร็วของรถที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ
	4. ติดป้ายและจำกัดความเร็ว บริเวณพื้นที่โครงการให้ไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- โรงไฟฟ้าจำกัดความเร็วของยานพาหนะที่วิ่ง เข้า-ออกภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ไม่ให้เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง โดยมีการติดป้ายจำกัดความเร็ว และกำชับให้พนักงานและผู้รับเหมาปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-18 ป้ายจำกัดความเร็วของรถที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ
	5. จำกัดยานพาหนะที่จะเข้าไปบริเวณหน่วยการผลิต เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุในบริเวณหน่วยการผลิต	- โรงไฟฟ้าควบคุมยานพาหนะที่จะเข้าไปบริเวณหน่วยการผลิต โดยต้องได้รับอนุญาตจากพนักงานก่อนและมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกเท่านั้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-19 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของโครงการ
	6. จดบันทึกชนิดและปริมาณรถยนต์ที่เข้าสู่พื้นที่ โรงไฟฟ้าและนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการจราจร ภายในพื้นที่โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถซึ่งห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าได้จดบันทึกชนิด และปริมาณรถยนต์ที่เข้าสู่พื้นที่โรงไฟฟ้าและนำข้อมูลที่ได้ไปใช้เพื่อจัดการการจราจรภายในพื้นที่โดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณที่จอดรถซึ่งห้ามจอดรถนอกเขตที่กำหนดในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-14 บันทึกปริมาณยานพาหนะที่เข้า-ออกโรงไฟฟ้า

-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	1. จัดให้มีรางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อระบบระบายน้ำฝน ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช สระบุรี	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีรางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อระบบระบายน้ำฝนของเขตประกอบการอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ สระบุรี	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-20 รางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับเขตประกอบการฯ
	2. ตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่โรงไฟฟ้าอย่าง ต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีการตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่โรงไฟฟ้าเป็นประจำไม่พบปัญหาการอุดตันและสามารถระบายน้ำฝนได้เป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-21 รางระบายน้ำฝน - ภาคผนวก ข-15 เอกสารการตรวจสอบรางระบายน้ำฝน
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1. จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยฯ เพื่อทำหน้าที่กำหนดนโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยฯ เพื่อทำหน้าที่กำหนดนโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเป็นที่เรียบร้อยแล้วตามประกาศที่ 6/2567 ลงวันที่ 19 เมษายน พ.ศ. 2567 และจัดให้มีการประชุมเป็นประจำทุกเดือน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-16 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และเอกสารการประชุม
	2. ควบคุมระดับเสียงที่แหล่งกำเนิดเสียง โดยสร้างผนังล้อมรอบ (Noise Enclosure) บริเวณ Combustion Turbine Generator, HRSG และ Steam Turbine Generator และ/หรือติดตั้งชุดลดเสียง (Silencer) ที่บริเวณ Safety Relief Valve	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมระดับเสียงที่แหล่งกำเนิดเสียง โดยสร้างผนังล้อมรอบ (Noise Enclosure) บริเวณ Combustion Turbine Generator, HRSG และ Steam Turbine Generator รวมถึงได้ติดตั้งชุดลดเสียง (Silencer) ที่ บริเวณ Safety Relief Valve เป็นที่เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-6 Silencer - ภาพที่ 2-22 Enclosure

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	3. จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ให้เพียงพอกับจำนวนพนักงาน ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตา ปลั๊กอุดหู (Ear Plugs) และ/หรือ ที่ครอบหู (Ear Muffs) และควบคุม ดูแลให้พนักงานสวมอุปกรณ์ทุกครั้งที่ปฏิบัติงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้กับพนักงานทุกคน ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย แว่นตา ปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) และ/หรือ ครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) และควบคุมดูแลให้พนักงานสวมอุปกรณ์ทุกครั้งที่ปฏิบัติงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-23 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
	4. จัดให้มีแสงสว่างในการทำงานอย่างเพียงพอโดยติดตั้งหลอดไฟให้มีแสงสว่างอย่างเพียงพอและควรติดตั้งหลอดไฟตามอาคารกระจายตามจุดต่างๆ ของโครงการและจะต้องซ่อมแซมทันทีเมื่อเกิดการชำรุด	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีแสงสว่างในการทำงานอย่างเพียงพอ โดยติดตั้งหลอดไฟให้มีแสงสว่างอย่าง เพียงพอ และติดตั้งหลอดไฟตามอาคารกระจายตามจุดต่างๆ ของโรงไฟฟ้า และจะซ่อมแซมทันทีเมื่อเกิดการชำรุด โดยในวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ทำการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง บริเวณโรงไฟฟ้า พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-24 ระบบแสงสว่างบริเวณอาคาร
	5. จัดพื้นที่ปฏิบัติงาน และทางสัญจรของพนักงานให้มีแสงสว่างเพียงพอและทั่วถึง	- โรงไฟฟ้าได้จัดพื้นที่ปฏิบัติงาน และทางสัญจรของพนักงานให้มีแสงสว่างเพียงพอและทั่วถึง	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-25 ระบบแสงสว่างบริเวณทางสัญจร
	6. จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้เกี่ยวข้องทุกคน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้เกี่ยวข้องทุกคน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-13 เอกสารการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม - ภาคผนวก ข-17 EXH External Training Master Plan 2025

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	7. จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมทั้งติดป้ายประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมทั้งติดป้ายประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-18 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet: SDS) - ภาพที่ 2-26 Safety Data Sheet: SDS
	8. แยกชนิดของสารเคมีที่มีปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้มีการแยกชนิดของสารเคมีที่มีปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง เป็นต้น หรือสารเคมีที่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-27 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี
	9. กำหนดให้บริเวณพื้นที่กักเก็บสารเคมีที่เป็นกรด-ด่าง ต้องมีขอบเขตกั้น (Dike) ล้อมรอบและต้องสามารถรองรับปริมาณสารจากถังเก็บกักใบใหญ่ที่สุดได้ ทั้งหมด หากเกิดเหตุฉุกเฉินจนทำให้สารรั่วออกจากถัง และด้านในขอบกั้นจะมีการบุด้วยไฟเบอร์กลาสปิดทับคอนกรีตอีกชั้นหนึ่งเพื่อป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีออกสู่ภายนอก	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้บริเวณพื้นที่กักเก็บสารเคมีที่เป็นกรด-ด่าง ต้องมีขอบเขตกั้น (Dike) ล้อมรอบและต้องสามารถรองรับปริมาณสารจากถังเก็บกักใบใหญ่ที่สุดได้ทั้งหมด หากเกิดเหตุฉุกเฉินจนทำให้สารรั่วออกจากถัง และด้านในขอบกั้นจะมีการบุด้วยไฟเบอร์กลาสปิดทับคอนกรีตอีกชั้นหนึ่งเพื่อป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีออกสู่ภายนอก	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-28 ขอบกั้น (Dike) บุด้วยไฟเบอร์กลาส
	10. อาคารหรือพื้นที่เก็บสารเคมีมีหลังคาป้องกันน้ำฝน และแสงแดดและมีระบบระบายอากาศดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้อาคารหรือพื้นที่เก็บสารเคมีต้องมีหลังคาป้องกันน้ำฝน และแสงแดดและมีระบบระบายอากาศดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-27 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	11. จัดให้มีจุดล้างตาและอาบน้ำ บริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีจุดล้างตาและอาบน้ำบริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมีรวมถึงมีการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าอุปกรณ์ต่างๆ ทำงานได้เป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและอุปกรณ์ฉุกเฉิน - ภาพที่ 2-29 จุดล้างตาและอาบน้ำ
	12. ติดป้ายเตือนในบริเวณที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย เพื่อให้พนักงานสวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามความเหมาะสมของการปฏิบัติงาน	- โรงไฟฟ้าได้ติดป้ายเตือนในบริเวณที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย เพื่อให้พนักงานสวมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ตามความเหมาะสมของการปฏิบัติงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-30 ป้ายเตือนให้สวม PPE
	13. จัดให้มีระบบเตือนภัยให้กับผู้ที่อยู่ในเหตุการณ์กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบเตือนภัย ในพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อแจ้งต่อผู้ที่ปฏิบัติงานในบริเวณต่างๆ ของพื้นที่โรงไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ระบบเตือนภัยยังคงมีสภาพการทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-31 ระบบเตือนภัยกรณีฉุกเฉิน
	14. จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน พร้อมทั้งมีการอบรม พนักงานให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินพร้อมทั้งมีการอบรมพนักงานให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับเจ้าหน้าที่จากหน่วยป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย อบต.หนองปลาหมอ และเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี จัดให้มีการอบรมดับเพลิงขั้นต้นและดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินครั้งล่าสุด ในวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2567 สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 Environmental Health and Safety Master Plan 2025 - ภาคผนวก ข-21 เอกสารการเตรียมความพร้อมและการปฏิบัติงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้า และการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	15. ติดตั้งระบบตรวจจับอันตรายจากอัคคีภัย เช่น เครื่องตรวจจับความร้อน เครื่องตรวจจับก๊าซ และ เครื่องตรวจจับควันภายในอาคารต่างๆ	- โรงไฟฟ้าติดตั้งระบบตรวจจับอันตรายจากอัคคีภัย เช่น เครื่องตรวจจับความร้อน เครื่องตรวจจับก๊าซ และเครื่องตรวจจับควัน เป็นต้น ภายในอาคารต่างๆ รวมถึงได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าอุปกรณ์มีการทำงานเป็นปกติ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 อุปกรณ์ดังกล่าวยังคงมีสภาพการทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและอุปกรณ์ฉุกเฉิน - ภาพที่ 2-32 Heat Detector - ภาพที่ 2-33 Gas Detector - ภาพที่ 2-34 Smoke Detector
	16. จัดตั้งหน่วยผจญเพลิงพร้อมทำการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี	- โรงไฟฟ้ามีการอบรมพนักงานให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน และมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับเจ้าหน้าที่จากหน่วยป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย อบต.หนองปลาหมอ และเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี โดยจัดให้มีการอบรมดับเพลิงขั้นต้นและดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉิน ในวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2567 สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการฝึกซ้อมในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-21 เอกสารการเตรียมความพร้อมและการปฏิบัติงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้าและการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
	17. ติดตั้งระบบเตือนภัยในบริเวณจุดที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ เช่น ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว ไฟฟ้าช็อต และเพลิงไหม้	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบเตือนภัยในบริเวณจุดที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ เช่น ระบบป้องกัน ไฟฟ้ารั่ว ไฟฟ้าช็อต และเพลิงไหม้ เป็นต้น โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ระบบเตือนภัยยังคงมีสภาพการทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-31 ระบบเตือนภัยกรณีฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	18. ติดป้ายเตือนห้ามกระทำการใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร	- โรงไฟฟ้าได้ติดป้ายเตือนห้ามกระทำการใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-35 ป้ายเตือนห้ามกระทำการใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟภายในอาคาร
	19. จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอในที่เหมาะสม และมีป้ายบอกให้ชัดเจน พร้อมทั้งมีการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอในที่เหมาะสม และมีป้ายบอกให้ชัดเจนพร้อมทั้งมีการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งาน โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 อุปกรณ์ดังกล่าวยังคงมีสภาพการทำงานเป็นปกติ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ ดับเพลิงและอุปกรณ์ฉุกเฉิน - ภาพที่ 2-36 อุปกรณ์ดับเพลิง - ภาพที่ 2-37 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น
	20. จัดให้มีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับ พนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี ครั้งล่าสุดมีการตรวจสุขภาพให้กับพนักงาน ในวันที่ 28 ตุลาคม-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลพญาไท 2 พบว่า ส่วนใหญ่พนักงานมีสุขภาพอยู่ในเกณฑ์ปกติ สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โดยจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 Environmental Health and Safety Master Plan 2025 - ภาคผนวก ข-22 ผลการตรวจสุขภาพประจำปี พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	21. จัดให้มีเครื่องมือปฐมพยาบาล และมีการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีเครื่องมือปฐมพยาบาล และมีการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยโรงไฟฟ้าดำเนินการฝึกอบรมการปฐมพยาบาลล่าสุดเมื่อวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2567 โดยทีมวิทยากรจากบริษัท เดอ ซี เมดิคอล เทรนนิ่ง แอนด์ ซัพพลาย จำกัด สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568 โดยจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 Environmental Health and Safety Master Plan 2025 - ภาพที่ 2-37 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น - ภาพที่ 2-39 การฝึกอบรมการปฐมพยาบาล
	22. จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงตามพื้นที่ต่างๆ ให้ครอบคลุมบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงตามพื้นที่ต่างๆ ให้ครอบคลุมบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า รวมถึงจัดให้มีการตรวจสอบสภาพอย่าง สม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์ทั้งหมดอยู่ใน สภาพดีพร้อมใช้งาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-19 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและอุปกรณ์ฉุกเฉิน - ภาพที่ 2-36 อุปกรณ์ดับเพลิง
	23. จัดให้มีจุดล้างตาและอาบน้ำ บริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีจุดล้างตาและอาบน้ำบริเวณที่มีการขนส่งหรือกักเก็บสารเคมี	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-29 จุดล้างตาและอาบน้ำ
	24. จัดเตรียมระบบสื่อสารขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมระบบสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-38 ระบบสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	25. จัดให้มีระบบ Work Permit ก่อนเข้าในพื้นที่ทำงาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีระบบ Work Permit ก่อนเข้าในพื้นที่ทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-23 เอกสารขออนุญาตเข้าปฏิบัติงาน (Work Permit)
	26. สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- โรงไฟฟ้าได้สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการดังนี้ • พนักงานโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ร่วมบริจาคโลหิต กับสภากาชาดไทย ณ สำนักงานเขตประกอบการดับบลิวเอชเอ สระบุรี ในเดือนกุมภาพันธ์และพฤษภาคม 2568 • สนับสนุนงบประมาณซื้อเครื่องขยายเสียงเคลื่อนที่ เพื่อใช้ในกิจกรรมด้านสาธารณสุขของ อสม. หมู่ 7 ตำบลหนองปลาหมอ เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2568 • สนับสนุนงบประมาณในโครงการกีฬาต้านยาเสพติดให้กับประชาชนในตำบลหนองปลาหมอ เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2568 • เข้าร่วมโครงการป้องกันและแก้ไขปัญหายาเสพติดระดับอำเภอ ประจำปีงบประมาณ 2568 โดยโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ได้รับรางวัลโครงการโรงงานสีขาว เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2568 • สนับสนุนงบประมาณในการสร้างสนามกีฬาเรือนจำจังหวัดสระบุรี เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-41 กิจกรรมสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข - ภาคผนวก ข-24 เอกสารการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข
	27. กำหนดสถานบริการสุขภาพหลักสำหรับพนักงาน	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดสถานบริการสุขภาพหลัก สำหรับพนักงานที่ทำงานภายในโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-25 เอกสารรายชื่อสถานบริการสุขภาพหลักสำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. เศรษฐกิจ-สังคม	1. การรับพนักงานทั้งที่อาศัยความรู้ความชำนาญและไม่ต้องอาศัยความรู้ความชำนาญให้พิจารณารับจากคนในท้องถิ่นก่อน	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดการรับพนักงานทั้งที่อาศัยความรู้ความชำนาญและไม่ต้องอาศัยความรู้ความชำนาญให้พิจารณารับจากคนในท้องถิ่นก่อน โดยโรงไฟฟ้ามีพนักงานเป็นคนท้องถิ่นจำนวน 15 คน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-26 เอกสารรายชื่อพนักงานโรงไฟฟ้าที่เป็นคนท้องถิ่น
	2. การประชาสัมพันธ์สร้างความเข้าใจกับชุมชน เพื่อลดความวิตกกังวล ดังนี้ • ประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับโครงการให้มากขึ้น โดยสร้างเครือข่ายการทำงานร่วมกับชุมชนมากขึ้น โดยเฉพาะกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และความสามารถในการควบคุมมลพิษ ตลอดจนแผนในการแก้ไขผลกระทบที่จะเกิดขึ้น • จัดทำเอกสารเผยแพร่ โดยรวบรวมรายละเอียดของโรงไฟฟ้าและระบบป้องกันภาวะมลพิษในลักษณะ ที่อ่านแล้วสามารถเข้าใจง่ายเพื่อให้เกิดภาพพจน์ที่ดีแก่โรงไฟฟ้า • ประสานงานกับผู้นำชุมชน ให้จัดกลุ่มชาวบ้านเข้าชมกิจกรรมการดำเนินการผลิตไฟฟ้าเป็นครั้งคราว เพื่อสร้างความเข้าใจและความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน • ประสานงานร่วมมือ และร่วมประชุมกับหน่วยงาน หรือองค์กรสำคัญในท้องถิ่น เพื่อชี้แจงให้ทราบผลการดำเนินงานแก้ไขผลกระทบต่างๆ ที่โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติ และแนวนโยบายใหม่ๆ ที่จะนำมาปฏิบัติ	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการประชาสัมพันธ์ ซึ่งโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการดังนี้ • ดำเนินการสร้างเครือข่ายการทำงานร่วมกับชุมชนมากขึ้น โดยเฉพาะกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และความสามารถในการควบคุมมลพิษตลอดจนแผนในการแก้ไขผลกระทบที่จะเกิดขึ้นอีกด้วย • จัดทำเอกสารเผยแพร่ข้อมูล และประสานงานกับหน่วยงาน ผู้นำชุมชน หรือองค์กรสำคัญภายใน ท้องถิ่น เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าให้มากขึ้น โดยรวบรวมรายละเอียดของโรงไฟฟ้าและระบบป้องกันภาวะมลพิษในลักษณะ ที่อ่านแล้วสามารถเข้าใจง่าย เพื่อให้เกิดภาพพจน์ที่ดีแก่โรงไฟฟ้า • ประสานงานกับผู้นำชุมชน ให้จัดกลุ่มชาวบ้าน เข้าชมกิจกรรมการดำเนินการผลิตไฟฟ้าเป็นครั้งคราว เพื่อสร้างความเข้าใจและความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-27 เอกสารการประชาสัมพันธ์ของโครงการ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	3. สนับสนุนกิจกรรมชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อชุมชนอย่างต่อเนื่อง เช่น • สนับสนุนด้านการศึกษาแก่เยาวชนในชุมชน • สนับสนุนด้านสาธารณประโยชน์ • เข้าร่วมจัดและให้ความสนับสนุนช่วยเหลือกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน • จัดและดำเนินโครงการต่างๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อ ชุมชน • เข้าร่วมบำเพ็ญประโยชน์แก่ชุมชนในโอกาสอันควร เช่น งานประเพณีท้องถิ่นหรือร่วมบริจาคเงินเพื่อทำนุบำรุงวัด หรือกิจกรรมทางสังคมอื่นๆ ทั้งนี้ เพื่อให้ชุมชนยอมรับว่าโรงไฟฟ้าเป็นส่วนหนึ่งของชุมชน	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โรงไฟฟ้าสนับสนุนกิจกรรมชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อชุมชนอย่างต่อเนื่องเป็นประจำทุกเดือน อาทิเช่น • มอบของสนับสนุนกิจกรรมวันเด็กให้กับหน่วยงานต่างๆ รอบโรงไฟฟ้า เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2568 • สนับสนุนงบประมาณให้แก่หน่วยงานต่างๆ สำหรับใช้ในการตั้งจุดบริการประชาชนเพื่อเฝ้าระวังอุบัติเหตุในช่วงเทศกาลปีใหม่และเทศกาลสงกรานต์ 2568 • พนักงานโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ร่วมบริจาคโลหิต กับสภากาชาดไทย ณ สำนักงานเขตประกอบการดับบลิวเอชเอ สระบุรี ในเดือนกุมภาพันธ์ และเดือนพฤษภาคม 2568 • ร่วมทำบุญเพื่อการศึกษา และเลี้ยงอาหารกลางวันเด็ก ณ วัดห้วยทองหลาง เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2568 • สนับสนุนงบประมาณในโครงการกีฬาต้านยาเสพติดให้กับประชาชนในตำบลหนองปลาหมอ เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2568 • สนับสนุนน้ำดื่มในกิจกรรมจัดงานบรรพชาสามเณรภาคฤดูร้อนเฉลิมพระเกียรติ ณ วัดหนองปลิง เมื่อวันที่ 1-10 เมษายน 2568 • สนับสนุนงบประมาณในการสร้างสนามกีฬาเรือนจำจังหวัดสระบุรี เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2568 • สนับสนุนงบประมาณทำบุญกลางบ้านในพื้นที่ตำบลหนองปลิงและตำบลหนองปลาหมอในเดือนพฤษภาคมและเดือนมิถุนายน 2568 • ฯลฯ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-28 เอกสารสนับสนุนกิจกรรมชุมชน - ภาพที่ 2-42 ภาพตัวอย่างกิจกรรมชุมชน สัมพันธ์

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	4. สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมที่ช่วยให้เกิดความมั่นใจ ในกรณีเกิดผลกระทบ เช่น • โครงการฝึกอบรมบรรเทาสาธารณภัยโครงการฝึกอบรมด้านการปฐมพยาบาลเบื้องต้นการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร (วิธีการและช่องทาง) ระหว่างราษฎรฝ่ายโรงไฟฟ้า และเจ้าหน้าที่รัฐ • จัดทำโครงการปลูกต้นไม้เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียวในชุมชนและพื้นที่ใกล้เคียงในอำเภอหนองแคเป็นการลดความวิตกกังวลในเรื่องความร้อนในอากาศ	- โรงไฟฟ้าได้สนับสนุนชุมชนในกิจกรรมที่ช่วยให้เกิดความมั่นใจในกรณีเกิดผลกระทบดังนี้ • ทำการฝึกอบรมบรรเทาสาธารณภัย ร่วมกับเจ้าหน้าที่จากหน่วยป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย ครั้งล่าสุดในวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งได้ซ้อมแผนร่วมกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยของอบต. หนองปลาหมอ และเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568 โดยจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป • ร่วมกิจกรรมวันต้นไม้แห่งชาติจัดโดยสำนักจัดการทรัพยากรป่าไม้ที่ 5 สระบุรี เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2568 โดยร่วมปลูกต้นไม้ ณ เขาตะกร้า ตำบลปากข้าวสาร อำเภอเมือง จังหวัดสระบุรี	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-40 การซ้อมแผนฝึกอบรมบรรเทาสาธารณภัย - ภาพที่ 2-42 ภาพตัวอย่างกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ - ภาคผนวก ข-28 เอกสารสนับสนุนกิจกรรมชุมชน
	5. กรณีที่หากตรวจสอบพบว่าความเสียหายที่เกิดขึ้นมา จากการดำเนินงานของบริษัทฯ ทางบริษัทจะจัดตั้งคณะกรรมการชดเชยความเสียหายเพื่อพิจารณาแนวทางในการชดเชยที่เหมาะสมต่อไป	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ยังไม่มีความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าหากโรงไฟฟ้าตรวจสอบพบว่าความเสียหายที่เกิดขึ้นมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้าจะจัดตั้งคณะกรรมการชดเชยความเสียหายเพื่อพิจารณาแนวทางในการชดเชยที่เหมาะสมต่อไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	-
	6. กำหนดให้มีการเตรียมความพร้อมและการปฏิบัติงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในโครงการ โดยรับแจ้งเหตุฉุกเฉินตลอด 24 ชั่วโมง จัดทำเลขหมายโทรศัพท์สำหรับแจ้งเหตุฉุกเฉินและจัดทำหมายเลขโทรศัพท์ของหน่วยงานท้องถิ่นที่ต้องประสานงานในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน เช่น เทศบาล/อบต. สถานีตำรวจท้องที่หน่วยบรรเทาสาธารณภัย และโรงพยาบาล เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีการเตรียมความพร้อมและการปฏิบัติงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้า โดยรับแจ้งเหตุฉุกเฉินตลอด 24 ชั่วโมง และจัดทำหมายเลขโทรศัพท์ของหน่วยงานท้องถิ่นที่ต้องประสานงานในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน เช่น เทศบาล/อบต. สถานีตำรวจท้องที่หน่วยบรรเทาสาธารณภัย และโรงพยาบาล เป็นต้น	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-21 เอกสารการเตรียมความพร้อมและการปฏิบัติงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้าและการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)			- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-29 เอกสารหมายเลขโทรศัพท์สำหรับแจ้งเหตุฉุกเฉิน และของหน่วยงานท้องถิ่นที่ต้องประสานงานในกรณีฉุกเฉิน
	7. จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลการดำเนินงานโครงการ **<u>องค์ประกอบ</u>** คณะกรรมการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการประกอบด้วย ผู้แทนจากชุมชน ผู้แทนจากภาครัฐ ผู้ทรงคุณวุฒิและ ผู้แทนจากโรงไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้ ● ผู้แทนจากชุมชน ให้มาจากตัวแทนตำบล และเขตปกครองต่างๆ ในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบโรงไฟฟ้า ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วยผู้แทนจากตำบลที่ตั้งโรงไฟฟ้า คือ ตำบลหนองปลาหมอ จำนวน 3 คน ตำบลหนองปลิง จำนวน 2 คน ตำบลคชสิทธิ์ จำนวน 2 คน ตำบลบัวลอย จำนวน 2 คน ตำบลไผ่ต่ำ จำนวน 2 คน ตำบลหนองไข่น้ำ จำนวน 2 คน ตำบลหนองแขม จำนวน 2 คน ตำบลหนองแค จำนวน 2 คน ตำบลห้วยขมิ้น จำนวน 2 คน ตำบลโพนทอง จำนวน 2 คน ตำบลกุ่มหัก จำนวน 2 คน (จำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของคณะกรรมการทั้งหมด)	- โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลการดำเนินงานโรงไฟฟ้า โดยให้คณะกรรมการ ดังกล่าวมีอำนาจหน้าที่ในการกำหนดแนวทางปฏิบัติในการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาและวินิจฉัยคำร้องทุกข์ตลอดจนข้อเสนอแนะของประชาชนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการของโรงไฟฟ้า ในช่วงระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้มีการประชุมทุกๆ 3 เดือน ครั้งที่ 1/2568 ดำเนินการในวันที่ 11 มีนาคม 2568 และครั้งที่ 2/2568 ดำเนินการในวันที่ 23 มิถุนายน 2568 นอกจากนี้โรงไฟฟ้าได้จัดทำรายงานผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ รายปี ครั้งล่าสุดในช่วงต้นปี 2568 โดยโครงการได้ปิดประกาศบริเวณที่ว่าการอำเภอหนองแค องค์การบริหารส่วนตำบลหนองปลิง และองค์การบริหารส่วนตำบลหนองปลาหมอ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-43 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-44 การปิดประกาศบริเวณที่ทำการของหน่วยงานราชการในพื้นที่

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	• ผู้แทนจากภาครัฐ จำนวน 4-6 คน ให้มาจากผู้แทนอำเภอหนองแคและผู้แทนจากองค์การบริหารส่วนตำบลหนองปลาหมอ หน่วยงานละ 1 คน และ ผู้แทนจากส่วนราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอีก หน่วยงานละ 1 คน • ผู้ทรงคุณวุฒิ จำนวน 2 คน โดยต้องเป็นผู้ที่มี ความรู้ในการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมหรือผู้ที่ชุมชนพิจารณาเห็นชอบร่วมกัน • ผู้แทนจากโรงไฟฟ้าจำนวน 1 คน **<u>การสรรหา</u>** มีขั้นตอนดังนี้ 1) ผู้แทนจากชุมชนอาจได้มาจากการสรรหาหรือการเลือกตั้งหรือการเสนอชื่อโดยมีขั้นตอนดังนี้ • โรงไฟฟ้าจัดทำหนังสือขอความอนุเคราะห์ไปยังอำเภอหนองแค เพื่อให้ดำเนินการเสนอชื่อบุคคลที่สมควรเป็นกรรมการผู้แทนชุมชนมายังโรงไฟฟ้าจากนั้น อำเภอแจ้งให้ตำบลในรัศมี 5 กิโลเมตร ดำเนินการคัดเลือกตัวแทนให้เป็นกรรมการผู้แทนชุมชนตามโครงสร้างคณะกรรมการฯ โดยวิธีการของแต่ละตำบล กำหนดระยะเวลาให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน หลังจากที่ได้รับหนังสือดังกล่าวจากอำเภอหนองแค และส่งรายชื่อตัวแทนต่ออำเภอหนองแค เพื่อพิจารณาและดำเนินการแต่งตั้งคณะกรรมการผู้แทนชุมชนต่อไป จากนั้นอำเภอหนองแค ส่งรายชื่อกรรมการผู้แทนชุมชนกลับมายังโรงไฟฟ้าฯ			- ภาพที่ 2-43 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า - ภาพที่ 2-44 การปิดประกาศบริเวณที่ทำการของหน่วยงานราชการในพื้นที่

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	• เป็นผู้ที่มีชื่ออยู่ในทะเบียนบ้านในพื้นที่ตำบลนั้นๆ ก่อนวันสรรหาหรือแต่งตั้งไม่น้อยกว่า 1 ปี • อายุไม่ต่ำกว่า 25 ปี บริบูรณ์ในวันที่มีการสรรหา หรือเลือกตั้งหรือเสนอชื่อ • ไม่มีคุณสมบัติดังต่อไปนี้ * มีความประพฤติไม่เหมาะสม ทุจริตต่อหน้าที่ * ต้องคำพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือต้องคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก หรือจิตฟั่นเฟือน หรือความผิดอันกระทำโดยประมาท * วิกลจริต หรือจิตฟั่นเฟือน หรือถูกศาลสั่งให้ เป็นบุคคลที่ไร้ความสามารถหรือเหมือนไร้ความสามารถ 2) ผู้แทนจากรัฐ ได้รับการเสนอชื่อจากอำเภอหนองแค และองค์การบริหารส่วนตำบลหนองปลาหมอ หน่วยงานละ 1 คน ส่วนผู้แทนจากภาครัฐอื่นๆ ให้ทางโรงไฟฟ้าเป็นผู้กำหนดร่วมกับผู้แทนจากชุมชนว่าควรมาจากหน่วยงานใด เช่น อาจกำหนดให้มาจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดหรือหน่วยงานภาครัฐ อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และให้หน่วยงานนั้นๆ เสนอชื่อผู้แทนมาให้แก่ผู้แทนจากโรงไฟฟ้าต่อไป 3) ผู้ทรงคุณวุฒิ ให้มาจากการสรรหาร่วมกันระหว่างผู้แทนจากชุมชน และผู้แทนจากโรงไฟฟ้าโดยต้องเป็นผู้ที่มีความรู้ในการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือผู้ที่ชุมชนพิจารณาเห็นชอบร่วมกัน และเสนอรายชื่อมายังผู้แทนจากโรงไฟฟ้าเพื่อพิจารณาคัดเลือกให้เหลือจำนวน 2 คน			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	4) ผู้แทนจากโรงไฟฟ้าให้มาจากการแต่งตั้งของโรงไฟฟ้า **<u>อำนาจ</u>** มีดังนี้ • กำหนดแนวทางปฏิบัติในการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าหนองแค 2 • พิจารณาและวินิจฉัยคำร้องทุกข์ตลอดจนข้อเสนอแนะของประชาชนที่เกี่ยวกับการดำเนินการ • มีความเห็นหรือข้อเสนอแนะให้โรงไฟฟ้าหนองแค 2 ปรับปรุงหรือแก้ไขการดำเนินการให้สอดคล้องกับที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ • เสนอแนะไปยังหน่วยงานราชการเพื่อให้โรงไฟฟ้าหนองแค 2 หยุดดำเนินการเป็นการชั่วคราวได้หากไม่ปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ • แต่งตั้งผู้ช่วยเหลืองานอื่นๆ ตามความเหมาะสม **<u>หน้าที่</u>** มีดังนี้ • จัดให้มีการประชุมอย่างน้อย 3 เดือนต่อ 1 ครั้ง • ประชาสัมพันธ์ข้อมูลที่ถูกต้องของโรงไฟฟ้าให้แก่ ประชาชนได้รับทราบ • ลงพื้นที่เพื่อตรวจสอบการดำเนินการ • ปิดประกาศคำร้องทุกข์ที่ประชาชนนำเสนอต่อคณะกรรมการฯ และปิดประกาศคำวินิจฉัยของคณะกรรมการฯ ไว้บริเวณที่ทำการของหน่วยงานราชการในพื้นที่โดยเปิดเผยหรือปิดประกาศในสาธารณะไม่น้อยกว่า 3 แห่งเพื่อให้ประชาชนได้รับทราบ			

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	• กำหนดระเบียบในการรับเรื่องร้องทุกข์ระเบียบการ อุทธรณ์คำวินิจฉัยคำร้องทุกข์จากประชาชน หรือระเบียบอื่นๆ ที่จำเป็นแก่การปฏิบัติงานระเบียบดังกล่าวเมื่อปิดประกาศโดยเปิดเผยในที่สาธารณะมีกำหนดไม่น้อยกว่า 7 วัน แล้วให้มีผลบังคับใช้ได้ • พิจารณาชดเชยความเสียหายกรณีพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ • กำหนดการจัดตั้งคณะกรรมการฯ ดำเนินการให้แล้วเสร็จก่อนดำเนินการก่อสร้างโครงการ • จัดทำรายงานผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ เป็นรายปีโดยปิดประกาศบริเวณที่ทำการของหน่วยงานราชการในพื้นที่โดยเปิดเผยหรือปิดประกาศโดยเปิดเผยที่สาธารณะไม่น้อยกว่า 3 แห่ง เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบ			
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	1. กำหนดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานใหม่และการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี และกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยงโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ทั้งนี้ให้ระบุพารามิเตอร์ที่จะทำการตรวจให้ชัดเจน	- โรงไฟฟ้ากำหนดให้พนักงานต้องตรวจสุขภาพก่อนเข้าทำงาน และมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดในปี พ.ศ. 2567 โรงไฟฟ้าได้จัดให้ตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลพญาไท 2 สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนการตรวจสุขภาพประจำปี ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 Environmental Health and Safety Master Plan 2025 - ภาคผนวก ข-22 ผลการตรวจสุขภาพ พ.ศ. 2567

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	2. ควรมีการควบคุมให้พนักงานกลุ่มที่ได้รับการวินิจฉัยว่ามีความผิดปกติเข้ารับการตรวจสุขภาพซ้ำเพื่อยืนยันผลการตรวจสุขภาพ	- จากผลการตรวจสุขภาพ พบว่า พนักงานทุกคนไม่มีความผิดปกติจากการทำงาน	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-22 ผลการตรวจสุขภาพประจำปี พ.ศ. 2567
	3. กำหนดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้น ภายในโครงการสำหรับพนักงานพร้อมทั้งจัดหาสถานพยาบาลสำหรับพนักงานของโครงการเพื่อลดผลกระทบต่อการให้บริการของสถานพยาบาลในชุมชน	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดสถานบริการสุขภาพหลักสำหรับพนักงานที่ทำงานภายในโรงไฟฟ้า	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-25 รายชื่อสถานบริการสุขภาพหลักสำหรับพนักงานโรงไฟฟ้า
	4. สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพของชุมชน เช่น การให้เงินทุนหรือการให้ความรู้ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่อย่างต่อเนื่องเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 มีกิจกรรมอาทิเช่น • มอบของสนับสนุนกิจกรรมวันเด็กให้กับหน่วยงานต่างๆ รอบโรงไฟฟ้า เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2568 • สนับสนุนงบประมาณให้แก่หน่วยงานต่างๆ เพื่อใช้ในการตั้งจุดบริการประชาชนเพื่อเฝ้าระวังอุบัติเหตุในช่วงเทศกาลปีใหม่และเทศกาลสงกรานต์ 2568 • พนักงานโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ร่วมบริจาคโลหิต กับสภากาชาดไทย ณ สำนักงานเขตประกอบการดับบลิวเอชเอ สระบุรี ในเดือนกุมภาพันธ์ และเดือนพฤษภาคม 2568 • ร่วมทำบุญเพื่อการศึกษา และเลี้ยงอาหารกลางวันเด็ก ณ วัดห้วยทองหลาง เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2568 • สนับสนุนงบประมาณในโครงการกีฬาต้านยาเสพติดให้กับประชาชนในตำบลหนองปลาหมอ เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2568	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-41 กิจกรรมสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข - ภาคผนวก ข-24 เอกสารการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรคและการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)		• สนับสนุนน้ำดื่มในกิจกรรมจัดงานบรรพชาสามเณรภาคฤดูร้อนเฉลิมพระเกียรติ ณ วัดหนองปลิง เมื่อวันที่ 1-10 เมษายน 2568 • สนับสนุนงบประมาณในการสร้างสนามกีฬาเรือนจำจังหวัดสระบุรี เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2568 • สนับสนุนงบประมาณทำบุญกลางบ้านในพื้นที่ตำบลหนองปลิงและตำบลหนองปลาหมอในเดือนพฤษภาคมและเดือนมิถุนายน 2568 • ฯลฯ		
	5. จัดเตรียมหน่วยปฐมพยาบาล พร้อมทั้งฝึกอบรมบุคลากรให้พร้อมสำหรับการปฐมพยาบาล	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมหน่วยปฐมพยาบาล พร้อมทั้งฝึกอบรมบุคลากรให้พร้อมสำหรับการปฐมพยาบาล โดยทำการฝึกอบรมการปฐมพยาบาล และช่วยชีวิตเบื้องต้น ครั้งล่าสุดในวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2567 โดยทีมวิทยากรจากบริษัท เดอ ซี เมดิคอล เทรนนิ่ง แอนด์ ซัพพลาย จำกัด สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568 โดยจะนำเสนอในรายงานฉบับถัดไป	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-39 การฝึกอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น
11. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	1. จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่ โครงการโดยปลูกไม้ยืนต้นทรงสูงเพื่อเป็นแนวบดบังสายตา เช่น ปาล์มหูกระจง เป็นต้น และมีการแทรกด้วยไม้พุ่มต่างระดับ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการโดยปลูกไม้ยืนต้นทรงสูงเพื่อเป็นแนวบดบังสายตา เช่น ปาล์มหูกระจง มะฮอกกานี เป็นต้น และมีการแทรกด้วยไม้พุ่มต่างระดับ	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-45 พื้นที่สีเขียวบริเวณพื้นที่โครงการ
	2. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอและปลูกทดแทนเมื่อเกิดความทรุดโทรมเสียหาย	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวเพื่อให้มีความสมบูรณ์อยู่เสมอและปลูกทดแทนเมื่อเกิดความทรุดโทรมเสียหาย	- ไม่พบปัญหาในการดำเนินการ	- ภาพที่ 2-45 พื้นที่สีเขียวบริเวณพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2-1 ปล่อง HRSG 11

ภาพที่ 2-2 ปล่อง HRSG 12

ปล่อง HRSG 11

ปล่อง HRSG 12

ภาพที่ 2-3 ระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศ แบบต่อเนื่อง (CEMs)

ภาพที่ 2-4 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง

ภาพที่ 2-5 ปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) และครอบหูลดเสียง (Ear Muffs)

ภาพที่ 2-6 Silencer

ภาพที่ 2-7 กำแพงกันเสียง

ภาพที่ 2-8 บ่อปรับสภาพน้ำ

ภาพที่ 2-9 บ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil-Separator)

ภาพที่ 2-10 ระบบถังเกรอะ

ภาพที่ 2-11 บ่อพักน้ำทิ้ง

ภาพที่ 2-12 ถังรองรับกากของเสีย

ภาพที่ 2-13 กากของเสียนำกลับมาใช้ใหม่

ภาพที่ 2-14 ถังรองรับกากของเสียอุตสาหกรรม

ภาพที่ 2-15 อาคารรวบรวมกากของเสียอุตสาหกรรม

ภาพที่ 2-16 ลานจอดรถ

ภาพที่ 2-17 ป้ายจราจรจำกัดความสูงของรถยนต์

ภาพที่ 2-18 ป้ายจำกัดความเร็วของรถที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ

ภาพที่ 2-19 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยของโครงการ

ภาพที่ 2-20 รางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับเขตประกอบการฯ

ภาพที่ 2-21 รางระบายน้ำฝน

ภาพที่ 2-22 Enclosure

ภาพที่ 2-23 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

ภาพที่ 2-24 ระบบแสงสว่างบริเวณอาคาร

ภาพที่ 2-25 ระบบแสงสว่างบริเวณทางสัญจร

ภาพที่ 2-26 Safety Data Sheet: SDS

ภาพที่ 2-27 พื้นที่จัดเก็บสารเคมี

ภาพที่ 2-28 ขอบกั้น (Dike) บุด้วยไฟเบอร์กลาส

ภาพที่ 2-29 จุดล้างตาและอาบน้ำ

ภาพที่ 2-30 ป้ายเตือนให้สวม PPE

ภาพที่ 2-31 ระบบเตือนภัยกรณีฉุกเฉิน

ภาพที่ 2-32 Heat Detector

ภาพที่ 2-33 Gas Detector

ภาพที่ 2-34 Smoke Detector

ภาพที่ 2-35 ป้ายเตือนห้ามกระทำการใดๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร

ภาพที่ 2-36 อุปกรณ์ดับเพลิง

ภาพที่ 2-37 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น

ภาพที่ 2-38 ระบบสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ภาพที่ 2-39 การอบรมการปฐมพยาบาลเบื้องต้น

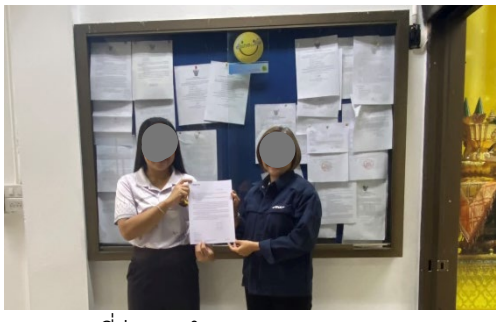
ภาพที่ 2-40 การซ้อมแผนฝึกอบรมบรรเทาสาธารณภัย

ภาพที่ 2-41 กิจกรรมสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข

ภาพที่ 2-42 ตัวอย่างกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์

ภาพที่ 2-42 (ต่อ) ตัวอย่างกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์

ภาพที่ 2-43 การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า



ที่ว่าการอำเภอหนองหนองแค

อบต. หนองปลาหมอ

อบต. หนองปลิง

ภาพที่ 2-44 การปิดประกาศผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ บริเวณที่ทำการของหน่วยงานราชการในพื้นที่

ภาพที่ 2-45 พื้นที่สีเขียวบริเวณพื้นที่โครงการ

บทที่ 3

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3
ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ตามหนังสือเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6932 ลงวันที่ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2560 (ภาคผนวก ก-1)

ทั้งนี้ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โดยมีรายละเอียดดังนี้

3.1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้วางขอบเขตการดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยดำเนินการตรวจวัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 รายละเอียดของแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม แสดงดังตารางที่ 3.1-1

ตารางที่ 3.1-1 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) 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. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - NO_2 (1 ชั่วโมง) - TSP (24 ชั่วโมง) - PM-10 (24 ชั่วโมง) - SO_2 (24 ชั่วโมง) - ความเร็วและทิศทางลม (เลือก 1 สถานี เป็นตัวแทน)	จำนวน 4 สถานี 1. บ้านโปร่งแร้ง 2. วัดบัวลอย 3. โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ 4. โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง					16-23						
2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย **2.1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)** *NOx *O_2 *PM	ปล่อง HRSG จำนวน 2 ปล่อง 1. ปล่อง HRSG 11 2. ปล่อง HRSG 12	ตลอดระยะดำเนินการ	ตลอดระยะการเดินเครื่อง											
2.2) การตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) ที่ใช้ตรวจวัดสารพิษจากปล่องของโครงการ	ระบบ CEMS	ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง					20, 21							
2.3) การตรวจวัดแบบครั้งคราว (Stack sampling) *NO_x *SO_2 *PM *O_2 *Flow rate	ปล่อง HRSG จำนวน 2 ปล่อง 1. ปล่อง HRSG 11 2. ปล่อง HRSG 12	ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ					20, 21							

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) 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.
3. ระดับเสียงโดยทั่วไป - Leq (24) - Ldn - L90	จำนวน 3 สถานี - บ้านโคกเชือก - โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่) - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่องทั้งนี้ให้ครอบคลุมทั้งวันหยุดและวันทำการ					16-23							
4. คุณภาพน้ำทิ้ง - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chorine)	จำนวน 1 สถานี - บ่อพักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้ง	เดือนละ 1 ครั้ง	9	6	7	3	8	5						
5. กากของเสีย บันทึกปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการภายในพื้นที่โครงการ	พื้นที่โครงการ	เป็นประจำทุกเดือน	←			ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ								→
6. คมนาคมขนส่ง บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากโครงการ	พื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่ง	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ	←			ดำเนินการต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ								→
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย **7.1) ความเข้มของแสงสว่างในการทำงาน** *ความเข้มของแสงสว่าง	ตรวจวัดจำนวน 3 จุด 1. อาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building) 2. หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Plant) 3. อาคารสำนักงาน (Administration Building)	ตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง		4			22	5						

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) 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)														
7.2) เสียงในการทำงาน *Leq 8 ชม.	ตรวจวัดจำนวน 6 จุด 1. หน่วยเพิ่มความดันก๊าซ (Gas Compressor) 2. หอหล่อเย็น (Cooling Tower) 3. เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) 4. หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) 5. หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) 6. ชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller)	ตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง		4			22							
7.3) ความร้อนในการทำงาน *ความร้อน	ตรวจวัดจำนวน 3 จุด 1. หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) 2. หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) 3. หม้อไอน้ำ (Boiler Drum)	ตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง		4			22							
7.4) สารเคมี *โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) *กรดซัลฟูริก (H_2SO_4) *โซเดียมไฮโปคลอไรด์ (NaOCl)	ตรวจวัดจำนวน 3 จุด 1. หอหล่อเย็น (Cooling Tower) 2. หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Plant) 3. หน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing Unit)	ตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง		4			22							

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) 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) สุขภาพ** (1) การตรวจสุขภาพพนักงานใหม่และพนักงานทั่วไป * เอ็กซเรย์ปอด * การมองเห็น * ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ * ตรวจเลือด : ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หมู่เลือด ภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี	พนักงานทุกคน	ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และหลังจากนั้นตรวจเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง												
(2) การตรวจสุขภาพพิเศษประจำปี * ทดสอบการได้ยินสำหรับคนที่ทำงานบริเวณที่มีระดับเสียงมากกว่า 85 เดซิเบลเอ	พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่รับเสียงดัง	ตรวจวัด ปีละ 1 ครั้ง												
(3) การตรวจสอบเกี่ยวกับอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉิน * จดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุพร้อมสาเหตุความเสียหายเพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานสำหรับมาตรการความปลอดภัย	ภายในและภายนอกพื้นที่โรงไฟฟ้า	อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	← รวบรวมข้อมูล →											
* ฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้าและร่วมทำการฝึกซ้อมกับหน่วยงานภายนอกต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง	ภายในและภายนอกพื้นที่โรงไฟฟ้า	อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง												

ตารางที่ 3.1-1 (ต่อ) แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) 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.
8. เศรษฐกิจ-สังคม สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชนผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อมและชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการ	ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง												
9. ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ โดยสัมพันธ์กับจุดตรวจวัดอากาศเพื่อใช้ในการพิจารณาร่วมกับข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ เช่น โรคระบบหายใจ ภูมิแพ้ โรคผิวหนัง เป็นต้น	พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	ปีละ 1 ครั้ง	←						รวบรวมข้อมูล					→

หมายเหตุ : = แผนการดำเนินงาน/ ระบุวันที่ = ดำเนินงานจริง

3.2 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

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

ตารางที่ 3.2-1 วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
<u>คุณภาพอากาศในบรรยากาศ</u>		
Total Suspended Particulate	High Volume Air Sample	US EPA 40 CFR Part 50 Appendix B
Particulate matter as PM 10	Size Selective High Volume Air Sampler	US EPA 40 CFR Part 50 Appendix J
Sulfur Dioxide	Analyzer / UV-Fluorescence	US EPA Method Part 53 and 58
Nitrogen Dioxide	Analyzer/ Chemiluminescence	US EPA Method Part 50 App. F
Wind Speed/Direction	Wind Speed & Wind Direction Recording Meter	Cup Anemometer & Anodized Aluminium Vane Method
<u>คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย</u>		
Oxides of Nitrogen	CEMs Emission Test	US EPA Method 7E
Sulfur Dioxide	CEMs Emission Test	US EPA Method 6C
Total Suspended Particulate	Isokinetic Stack Sampling Technique	US EPA Method 5
Oxygen	CEMs Emission Test	US.EPA Method 3A
Flow rate	CEMs Emission Test	US EPA Method 2
<u>Audit CEMs</u>		
Oxides of Nitrogen	CEMs Analyzer/ Air Sampling Train	US.EPA Method 7E / 40 CFR Part 60 Performance Specification Test 2 / 40 CFR Part 60 Appendix B Appendix A
Oxygen	CEMs Analyzer/ Air Sampling Train	US.EPA Method 3A / 40 CFR Part 60 Appendix A Performance Specification Test 3 / 40 CFR Part 60 Appendix B
<u>ระดับเสียง</u>		
Leq (24), Ldn, L90, Lmax	Integrating Sound Level Meter	Based on ISO 1996/1
<u>คุณภาพน้ำทิ้ง</u>		
Temperature	Laboratory and Field Methods	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2550 B

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ) วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	วิธีการติดตามตรวจสอบ/ วิธีการตรวจวิเคราะห์	มาตรฐานวิธีวิเคราะห์
คุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ) pH	Electrometric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th 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, 24th ed., 2023, part 2540 C
Oil & Grease	Liquid-Liquid, Partition Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF,24th ed., 2023, part 5520 B
Residual Free Chlorine	DPD Ferrous Titrimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-Cl (F)
Total Suspended Solids	Dried at 103-105 degree C/Gravimetric Method	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 D
ความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน Illuminance	Lux Meter	Department of Labour Protection and Welfare (B.E. 2561)
ระดับเสียงในการทำงาน Leq (8)	Integrating Sound Level Meter	ISO 1996/1 and 1996/2
ระดับความร้อนในบริเวณการทำงาน Heat Stress	Wet Bulb Globe Temperature Meter	Department Labor Protection and Welfare (B.E. 2561)
ปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีในสถานประกอบการ Alkaline Dust as NaOH	Filter AL / Air Sampling Pump	Based on OSHA,ID-174-SG
Sulfuric acid (H_2SO_4)	Air Sampling Bag / Air Sampling Pump	NIOSH (1994),7903
Chlorine as NaOCl (NaOCl)	Absorbing / Air Sampling Pump	Based on OSHA,ID101

3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ

มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด อ้างอิงกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของประเทศไทยและค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ดังต่อไปนี้

1) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

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

2) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

(1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

(2) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว

- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567
- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

3) ระดับเสียงโดยทั่วไป

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

4) คุณภาพน้ำทิ้ง

- เกณฑ์ลักษณะน้ำเสียจากโรงงานที่ยอมให้ระบายเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

5) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

(1) ความเข้มของแสงสว่างในบริเวณการทำงาน

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

(2) เสียงในการทำงาน

- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3

(3) ระดับความร้อน

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

- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565) ลงวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 139 ตอนพิเศษ 7ง เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2565

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

(4) สารเคมีในบริเวณการทำงาน

- มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

3.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้ดังนี้

3.4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม โดยดำเนินการตรวจวัด 1 บริเวณ เป็นตัวแทนจากทั้งหมด 4 บริเวณ คือ บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ พร้อมกับติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง, ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และความเร็วและทิศทางลม (เลือก 1 สถานี เป็นตัวแทน) โดยมีจุดตรวจวัด 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณบ้านโปร่งแร้ง บริเวณวัดบัวลอย บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ และบริเวณโรงเรียนวัดหนองปลาหมอ ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง แผนผังจุดตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4-1

1. ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างวันที่ 16-23 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 ภาพการตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4-1 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-1 สามารถสรุปได้ดังนี้

1) <u>ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</u>

- บ้านโปร่งแร้ง	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.025-0.047	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดบัวลอย	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.031-0.057	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.048-0.060	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.033-0.049	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.330 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

2) <u>ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</u>

- บ้านโปร่งแร้ง	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.020-0.030	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- วัดบัวลอย	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.024-0.031	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.033-0.049	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.025-0.031	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.120 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- บ้านโปร่งแร้ง	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0015-0.0548	ส่วนในล้านส่วน
- วัดบัวลอย	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0023-0.0081	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0005-0.0051	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0002-0.0407	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด

4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- บ้านโปร่งแร้ง	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0008-0.0015	ส่วนในล้านส่วน
- วัดบัวลอย	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0004-0.0252	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0009-0.0020	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0010-0.0058	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.30 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

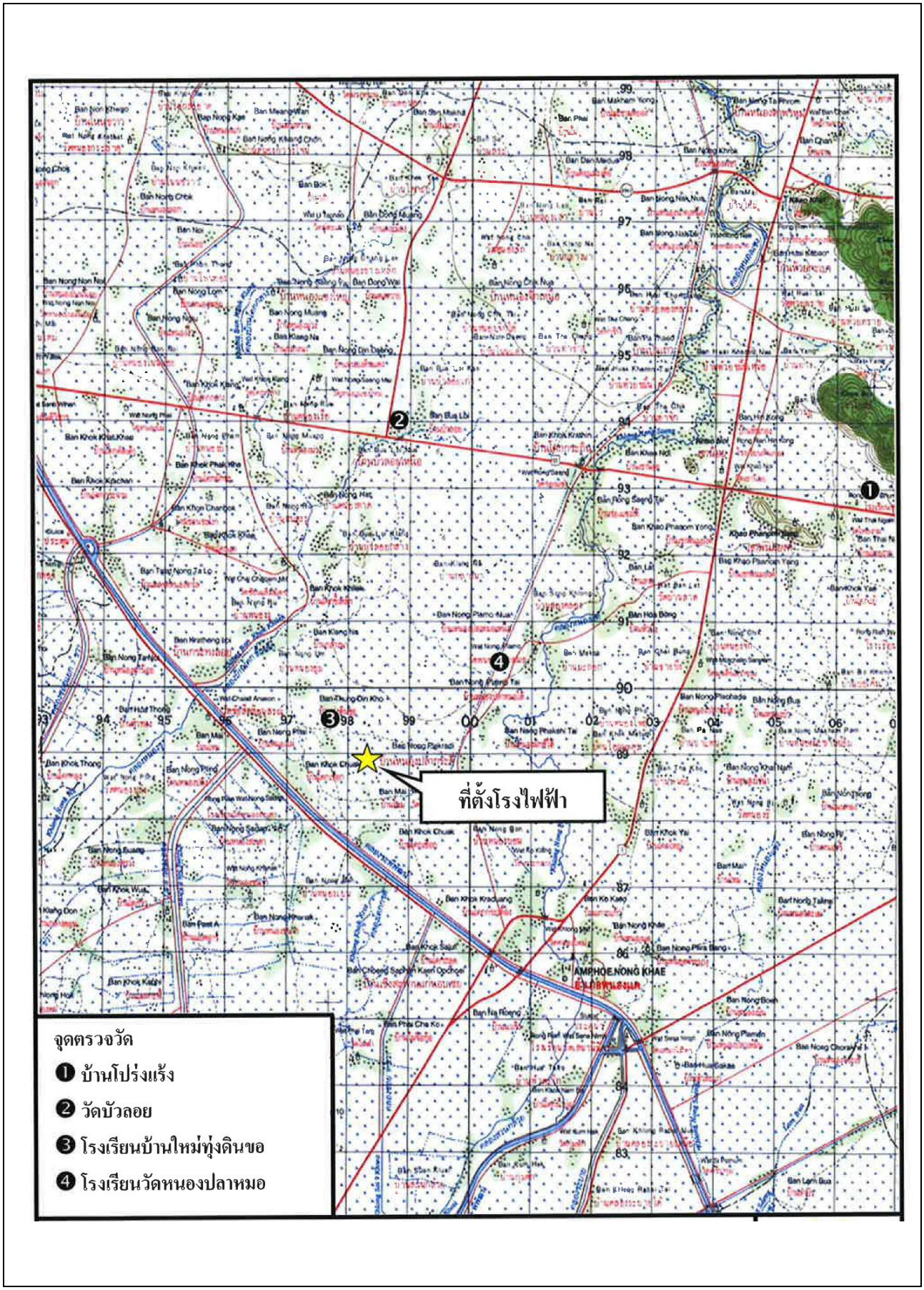
5) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บ้านโปร่งแร้ง	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0009-0.0011	ส่วนในล้านส่วน
- วัดบัวลอย	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0025-0.0083	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0012-0.0015	ส่วนในล้านส่วน
- โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.0019-0.0044	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.12 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

6) ความเร็วลมและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะที่ตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระหว่างวันที่ 16-23 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 โดยตรวจวัด 1 สถานี บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอเป็นตัวแทน พบว่า ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที คิดเป็นลมสงบร้อยละ 28.57 ขณะตรวจวัดส่วนใหญ่มีเมฆมาก และมีลมปานกลาง และมีฝนตกในบางวัน กิจกรรมบริเวณใกล้เคียงเป็นกิจกรรมการสัญจร และจุดลานจอดรถบัส แผนผังแสดงความเร็วลมดังรูปที่ 3.4-2 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังตารางที่ 3.4-2



รูปที่ 3.4-1 ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

บ้านโปร่งแร้ง

วัดบัวลอย

โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ

โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ

ภาพที่ 3.4-1 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-1 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด :

บ้านโปร่งแร้ง	47P 0707784, 1592838
วัดบัวลอย	47P 0698548, 1594246
โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	47P 0697254, 1589430
โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	47P 0700770, 1590932

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละออง (มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร)							
	บ้านโปร่งแร้ง		วัดบัวลอย		โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ		โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	
	TSP	PM-10	TSP	PM-10	TSP	PM-10	TSP	PM-10
16-17 พ.ค. 68	0.025	0.020	0.037	0.024	0.053	0.049	0.033	0.029
17-18 พ.ค. 68	0.032	0.026	0.039	0.027	0.048	0.042	0.044	0.028
18-19 พ.ค. 68	0.026	0.022	0.043	0.031	0.058	0.039	0.046	0.029
19-20 พ.ค. 68	0.035	0.027	0.040	0.027	0.056	0.033	0.035	0.025
20-21 พ.ค. 68	0.047	0.030	0.057	0.030	0.057	0.037	0.042	0.030
21-22 พ.ค. 68	0.037	0.024	0.031	0.027	0.060	0.036	0.049	0.031
22-23 พ.ค. 68	0.036	0.024	0.049	0.027	0.055	0.035	0.047	0.028
มาตรฐาน [1/]	**0.33**	**0.12**	**0.33**	**0.12**	**0.33**	**0.12**	**0.33**	**0.12**

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายวานิช พันธ์พิพิธ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก **ทะเบียนเลขที่ :** ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวศรัณยา เฉลิมธำรงค์ **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0011
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000
สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : บ้านโปร่งแร้ง
จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 16-23 พฤษภาคม 2568
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : GPS 47P 0707784, 1592838

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	16-17 พ.ค. 68	17-18 พ.ค. 68	18-19 พ.ค. 68	19-20 พ.ค. 68	20-21 พ.ค. 68	21-22 พ.ค. 68	22-23 พ.ค. 68
12:00 PM - 01:00 PM	0.0166	0.0099	0.0067	0.0166	0.0147	0.0196	0.0134
01:00 PM - 02:00 PM	0.0147	0.0159	0.0109	0.0147	0.0180	0.0058	0.0116
02:00 PM - 03:00 PM	0.0179	0.0041	0.0103	0.0179	0.0178	0.0048	0.0184
03:00 PM - 04:00 PM	0.0072	0.0113	0.0140	0.0238	0.0212	0.0071	0.0064
04:00 PM - 05:00 PM	0.0081	0.0137	0.0068	0.0281	0.0174	0.0017	0.0036
05:00 PM - 06:00 PM	0.0105	0.0211	0.0034	0.0216	0.0259	0.0109	0.0037
06:00 PM - 07:00 PM	0.0120	0.0141	0.0029	0.0190	0.0143	0.0249	0.0034
07:00 PM - 08:00 PM	0.0057	0.0046	0.0024	0.0131	0.0074	0.0280	0.0064
08:00 PM - 09:00 PM	0.0044	0.0028	0.0068	0.0071	0.0036	0.0221	0.0025
09:00 PM - 10:00 PM	0.0074	0.0024	0.0049	0.0105	0.0037	0.0128	0.0164
10:00 PM - 11:00 PM	0.0113	0.0015	0.0102	0.0101	0.0180	0.0075	0.0071
11:00 PM - 12:00 AM	0.0113	0.0027	0.0061	0.0048	0.0085	0.0062	0.0048
12:00 AM - 01:00 AM	0.0036	0.0025	0.0032	0.0049	0.0071	0.0064	0.0049
01:00 AM - 02:00 AM	0.0070	0.0038	0.0034	0.0066	0.0064	0.0074	0.0121
02:00 AM - 03:00 AM	0.0075	0.0047	0.0042	0.0045	0.0043	0.0103	0.0074
03:00 AM - 04:00 AM	0.0030	0.0285	0.0025	0.0040	0.0048	0.0149	0.0103
04:00 AM - 05:00 AM	0.0030	0.0432	0.0233	0.0035	0.0031	0.0225	0.0078
05:00 AM - 06:00 AM	0.0032	0.0367	0.0139	0.0129	0.0046	0.0548	0.0117
06:00 AM - 07:00 AM	0.0029	0.0338	0.0036	0.0028	0.0054	0.0422	0.0071
07:00 AM - 08:00 AM	0.0058	0.0132	0.0028	0.0038	0.0047	0.0348	0.0128
08:00 AM - 09:00 AM	0.0048	0.0087	0.0071	0.0167	0.0225	0.0089	0.0115
09:00 AM - 10:00 AM	0.0051	0.0115	0.0095	0.0208	0.0205	0.0197	0.0230
10:00 AM - 11:00 AM	0.0146	0.0097	0.0137	0.0172	0.0191	0.0186	0.0181
11:00 AM - 12:00 PM	0.0103	0.0081	0.0163	0.0194	0.0205	0.0211	0.0196
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.0082**	**0.0129**	**0.0079**	**0.0127**	**0.0122**	**0.0172**	**0.0102**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	**0.0029**	**0.0015**	**0.0024**	**0.0028**	**0.0031**	**0.0017**	**0.0025**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	**0.0179**	**0.0432**	**0.0233**	**0.0281**	**0.0259**	**0.0548**	**0.0230**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[2/]	**0.17**						

มาตรฐาน : [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายวานิช พันธ์พิพิธ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วัดบัวลอย
จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 16-23 พฤษภาคม 2568
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : GPS 47P 0698548, 1594246

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	16-17 พ.ค. 68	17-18 พ.ค. 68	18-19 พ.ค. 68	19-20 พ.ค. 68	20-21 พ.ค. 68	21-22 พ.ค. 68	22-23 พ.ค. 68
11:00 AM - 12:00 PM	0.0048	0.0055	0.0052	0.0055	0.0041	0.0042	0.0038
12:00 PM - 01:00 PM	0.0044	0.0052	0.0058	0.0049	0.0040	0.0038	0.0040
01:00 PM - 02:00 PM	0.0042	0.0047	0.0054	0.0049	0.0045	0.0050	0.0036
02:00 PM - 03:00 PM	0.0044	0.0056	0.0053	0.0047	0.0048	0.0041	0.0041
03:00 PM - 04:00 PM	0.0051	0.0052	0.0054	0.0053	0.0049	0.0043	0.0038
04:00 PM - 05:00 PM	0.0064	0.0050	0.0061	0.0055	0.0043	0.0042	0.0040
05:00 PM - 06:00 PM	0.0055	0.0050	0.0063	0.0052	0.0046	0.0039	0.0043
06:00 PM - 07:00 PM	0.0059	0.0058	0.0054	0.0045	0.0049	0.0038	0.0037
07:00 PM - 08:00 PM	0.0059	0.0052	0.0055	0.0053	0.0042	0.0044	0.0040
08:00 PM - 09:00 PM	0.0066	0.0061	0.0058	0.0055	0.0047	0.0036	0.0039
09:00 PM - 10:00 PM	0.0056	0.0062	0.0056	0.0054	0.0050	0.0042	0.0038
10:00 PM - 11:00 PM	0.0050	0.0059	0.0063	0.0049	0.0044	0.0048	0.0044
11:00 PM - 12:00 AM	0.0058	0.0056	0.0055	0.0049	0.0040	0.0046	0.0038
12:00 AM - 01:00 AM	0.0054	0.0053	0.0046	0.0049	0.0047	0.0044	0.0041
01:00 AM - 02:00 AM	0.0061	0.0061	0.0050	0.0055	0.0046	0.0047	0.0047
02:00 AM - 03:00 AM	0.0050	0.0044	0.0053	0.0055	0.0048	0.0043	0.0043
03:00 AM - 04:00 AM	0.0051	0.0051	0.0047	0.0054	0.0044	0.0043	0.0044
04:00 AM - 05:00 AM	0.0057	0.0057	0.0047	0.0064	0.0042	0.0041	0.0039
05:00 AM - 06:00 AM	0.0057	0.0031	0.0053	0.0081	0.0044	0.0042	0.0041
06:00 AM - 07:00 AM	0.0053	0.0036	0.0053	0.0039	0.0047	0.0035	0.0048
07:00 AM - 08:00 AM	0.0056	0.0023	0.0046	0.0040	0.0043	0.0042	0.0040
08:00 AM - 09:00 AM	0.0050	0.0058	0.0052	0.0042	0.0044	0.0040	0.0043
09:00 AM - 10:00 AM	0.0053	0.0056	0.0054	0.0042	0.0041	0.0045	0.0035
10:00 AM - 11:00 AM	0.0055	0.0059	0.0051	0.0037	0.0045	0.0039	0.0036
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.0054**	**0.0052**	**0.0054**	**0.0051**	**0.0045**	**0.0042**	**0.0040**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	**0.0042**	**0.0023**	**0.0046**	**0.0037**	**0.0040**	**0.0035**	**0.035**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	**0.0066**	**0.0062**	**0.0063**	**0.0081**	**0.0050**	**0.0050**	**0.0048**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[2/]	**0.17**						

มาตรฐาน : [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายวานิช พันธ์พิพิธ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ
จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 16-23 พฤษภาคม 2568
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : GPS 47P 0697254, 1589430

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	16-17 พ.ค. 68	17-18 พ.ค. 68	18-19 พ.ค. 68	19-20 พ.ค. 68	20-21 พ.ค. 68	21-22 พ.ค. 68	22-23 พ.ค. 68
09:00 AM - 10:00 AM	0.0010	0.0009	0.0010	0.0009	0.0009	0.0009	0.0010
10:00 AM - 11:00 AM	0.0005	0.0009	0.0008	0.0009	0.0008	0.0009	0.0009
11:00 AM - 12:00 PM	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0010	0.0009
12:00 PM - 01:00 PM	0.0007	0.0008	0.0009	0.0009	0.0010	0.0009	0.0008
01:00 PM - 02:00 PM	0.0008	0.0009	0.0010	0.0008	0.0009	0.0009	0.0008
02:00 PM - 03:00 PM	0.0009	0.0010	0.0010	0.0008	0.0009	0.0008	0.0009
03:00 PM - 04:00 PM	0.0010	0.0008	0.0009	0.0011	0.0009	0.0009	0.0009
04:00 PM - 05:00 PM	0.0008	0.0009	0.0009	0.0008	0.0009	0.0009	0.0008
05:00 PM - 06:00 PM	0.0008	0.0008	0.0009	0.0009	0.0010	0.0008	0.0010
06:00 PM - 07:00 PM	0.0009	0.0009	0.0009	0.0010	0.0009	0.0010	0.0010
07:00 PM - 08:00 PM	0.0010	0.0008	0.0009	0.0009	0.0008	0.0010	0.0009
08:00 PM - 09:00 PM	0.0010	0.0009	0.0009	0.0008	0.0009	0.0010	0.0010
09:00 PM - 10:00 PM	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0010	0.0008
10:00 PM - 11:00 PM	0.0010	0.0009	0.0008	0.0009	0.0009	0.0009	0.0010
11:00 PM - 12:00 AM	0.0010	0.0009	0.0010	0.0010	0.0009	0.0009	0.0009
12:00 AM - 01:00 AM	0.0007	0.0009	0.0010	0.0011	0.0010	0.0010	0.0010
01:00 AM - 02:00 AM	0.0010	0.0008	0.0010	0.0010	0.0009	0.0009	0.0010
02:00 AM - 03:00 AM	0.0010	0.0008	0.0009	0.0008	0.0010	0.0010	0.0010
03:00 AM - 04:00 AM	0.0010	0.0008	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0010
04:00 AM - 05:00 AM	0.0010	0.0009	0.0008	0.0009	0.0009	0.0010	0.0008
05:00 AM - 06:00 AM	0.0010	0.0008	0.0010	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009
06:00 AM - 07:00 AM	0.0009	0.0009	0.0008	0.0010	0.0009	0.0011	0.0009
07:00 AM - 08:00 AM	0.0009	0.0051	0.0008	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009
08:00 AM - 09:00 AM	0.0008	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0010	0.0009
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.0009**	**0.0010**	**0.0009**	**0.0009**	**0.0009**	**0.0009**	**0.0009**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	**0.0005**	**0.0008**	**0.0008**	**0.0008**	**0.0008**	**0.0008**	**0.0008**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	**0.0010**	**0.0051**	**0.0010**	**0.0011**	**0.0010**	**0.0011**	**0.0010**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[2/]	**0.17**						

มาตรฐาน : [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายวานิช พันธ์พิพิธ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ
จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 16-23 พฤษภาคม 2568
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : GPS 47P 0700770, 1590932

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	16-17 พ.ค. 68	17-18 พ.ค. 68	18-19 พ.ค. 68	19-20 พ.ค. 68	20-21 พ.ค. 68	21-22 พ.ค. 68	22-23 พ.ค. 68
10:00 AM - 11:00 AM	0.0116	0.0053	0.0063	0.0022	0.0026	0.0069	0.0035
11:00 AM - 12:00 PM	0.0127	0.0075	0.0065	0.0021	0.0024	0.0077	0.0034
12:00 PM - 01:00 PM	0.0025	0.0062	0.0071	0.0062	0.0035	0.0110	0.0035
01:00 PM - 02:00 PM	0.0011	0.0047	0.0040	0.0024	0.0037	0.0052	0.0040
02:00 PM - 03:00 PM	0.0009	0.0038	0.0027	0.0039	0.0037	0.0043	0.0040
03:00 PM - 04:00 PM	0.0016	0.0067	0.0032	0.0048	0.0038	0.0065	0.0048
04:00 PM - 05:00 PM	0.0053	0.0084	0.0046	0.0131	0.0041	0.0116	0.0046
05:00 PM - 06:00 PM	0.0073	0.0063	0.0029	0.0113	0.0055	0.0127	0.0067
06:00 PM - 07:00 PM	0.0049	0.0037	0.0039	0.0160	0.0099	0.0169	0.0090
07:00 PM - 08:00 PM	0.0050	0.0023	0.0046	0.0110	0.0117	0.0192	0.0094
08:00 PM - 09:00 PM	0.0055	0.0038	0.0050	0.0066	0.0111	0.0177	0.0101
09:00 PM - 10:00 PM	0.0053	0.0044	0.0049	0.0067	0.0079	0.0156	0.0067
10:00 PM - 11:00 PM	0.0046	0.0070	0.0078	0.0061	0.0034	0.0134	0.0078
11:00 PM - 12:00 AM	0.0040	0.0059	0.0068	0.0054	0.0067	0.0095	0.0076
12:00 AM - 01:00 AM	0.0052	0.0037	0.0054	0.0047	0.0078	0.0085	0.0042
01:00 AM - 02:00 AM	0.0054	0.0026	0.0057	0.0053	0.0076	0.0085	0.0035
02:00 AM - 03:00 AM	0.0053	0.0039	0.0063	0.0057	0.0068	0.0064	0.0046
03:00 AM - 04:00 AM	0.0055	0.0052	0.0076	0.0058	0.0073	0.0046	0.0038
04:00 AM - 05:00 AM	0.0054	0.0049	0.0072	0.0057	0.0066	0.0049	0.0082
05:00 AM - 06:00 AM	0.0058	0.0044	0.0050	0.0055	0.0077	0.0056	0.0096
06:00 AM - 07:00 AM	0.0066	0.0002	0.0035	0.0056	0.0052	0.0140	0.0090
07:00 AM - 08:00 AM	0.0080	0.0038	0.0041	0.0045	0.0035	0.0061	0.0073
08:00 AM - 09:00 AM	0.0062	0.0024	0.0042	0.0036	0.0029	0.0049	0.0077
09:00 AM - 10:00 AM	0.0062	0.0407	0.0017	0.0025	0.0067	0.0054	0.0052
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.0055**	**0.0062**	**0.0050**	**0.0061**	**0.0059**	**0.0095**	**0.0062**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	**0.0009**	**0.0002**	**0.0017**	**0.0021**	**0.0024**	**0.0043**	**0.0034**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	**0.0127**	**0.0407**	**0.0078**	**0.0160**	**0.0117**	**0.0192**	**0.0101**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[2/]	**0.17**						

มาตรฐาน : [1/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายวานิช พันธ์พิพิธ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : บ้านโปร่งแร้ง
จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 16-23 พฤษภาคม 2568
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : GPS 47P 0707784, 1592838

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	16-17 พ.ค. 68	17-18 พ.ค. 68	18-19 พ.ค. 68	19-20 พ.ค. 68	20-21 พ.ค. 68	21-22 พ.ค. 68	22-23 พ.ค. 68
12:00 PM - 01:00 PM	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0010	0.0013
01:00 PM - 02:00 PM	0.0011	0.0011	0.0012	0.0012	0.0011	0.0011	0.0010
02:00 PM - 03:00 PM	0.0011	0.0010	0.0012	0.0011	0.0012	0.0011	0.0010
03:00 PM - 04:00 PM	0.0015	0.0009	0.0011	0.0011	0.0012	0.0011	0.0010
04:00 PM - 05:00 PM	0.0015	0.0009	0.0010	0.0011	0.0012	0.0010	0.0010
05:00 PM - 06:00 PM	0.0013	0.0010	0.0010	0.0010	0.0012	0.0011	0.0009
06:00 PM - 07:00 PM	0.0012	0.0010	0.0010	0.0010	0.0011	0.0010	0.0009
07:00 PM - 08:00 PM	0.0010	0.0010	0.0009	0.0010	0.0010	0.0010	0.0008
08:00 PM - 09:00 PM	0.0010	0.0010	0.0010	0.0009	0.0010	0.0010	0.0008
09:00 PM - 10:00 PM	0.0011	0.0010	0.0010	0.0010	0.0011	0.0010	0.0008
10:00 PM - 11:00 PM	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0011	0.0010	0.0008
11:00 PM - 12:00 AM	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0011	0.0011	0.0008
12:00 AM - 01:00 AM	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0011	0.0011	0.0009
01:00 AM - 02:00 AM	0.0010	0.0009	0.0009	0.0010	0.0010	0.0010	0.0008
02:00 AM - 03:00 AM	0.0009	0.0009	0.0009	0.0010	0.0010	0.0010	0.0009
03:00 AM - 04:00 AM	0.0009	0.0009	0.0010	0.0010	0.0011	0.0010	0.0009
04:00 AM - 05:00 AM	0.0009	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0009
05:00 AM - 06:00 AM	0.0009	0.0009	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0008
06:00 AM - 07:00 AM	0.0010	0.0009	0.0010	0.0010	0.0010	0.0011	0.0009
07:00 AM - 08:00 AM	0.0009	0.0009	0.0010	0.0010	0.0011	0.0011	0.0008
08:00 AM - 09:00 AM	0.0010	0.0010	0.0010	0.0011	0.0011	0.0011	0.0009
09:00 AM - 10:00 AM	0.0010	0.0010	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0009
10:00 AM - 11:00 AM	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0012	0.0011	0.0010
11:00 AM - 12:00 PM	0.0011	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0011
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.0011**	**0.0010**	**0.0010**	**0.0010**	**0.0011**	**0.0011**	**0.0009**
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง[1/]	**0.12**						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	**0.0009**	**0.0009**	**0.0009**	**0.0009**	**0.0010**	**0.0010**	**0.0008**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	**0.0015**	**0.0012**	**0.0012**	**0.0012**	**0.0012**	**0.0012**	**0.0013**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[2/]	**0.30**						

มาตรฐาน : [1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
: [2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายวานิช พันธ์พิพิธ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : วัดบัวลอย
จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 16-23 พฤษภาคม 2568
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : GPS 47P 0698548, 1594246

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	16-17 พ.ค. 68	17-18 พ.ค. 68	18-19 พ.ค. 68	19-20 พ.ค. 68	20-21 พ.ค. 68	21-22 พ.ค. 68	22-23 พ.ค. 68
11:00 AM - 12:00 PM	0.0033	0.0046	0.0109	0.0101	0.0014	0.0041	0.0026
12:00 PM - 01:00 PM	0.0038	0.0054	0.0022	0.0016	0.0019	0.0005	0.0134
01:00 PM - 02:00 PM	0.0131	0.0116	0.0031	0.0022	0.0025	0.0006	0.0004
02:00 PM - 03:00 PM	0.0252	0.0020	0.0041	0.0028	0.0037	0.0011	0.0004
03:00 PM - 04:00 PM	0.0049	0.0025	0.0046	0.0035	0.0111	0.0013	0.0005
04:00 PM - 05:00 PM	0.0061	0.0040	0.0082	0.0111	0.0011	0.0020	0.0005
05:00 PM - 06:00 PM	0.0079	0.0040	0.0018	0.0015	0.0016	0.0025	0.0006
06:00 PM - 07:00 PM	0.0080	0.0111	0.0032	0.0022	0.0021	0.0090	0.0008
07:00 PM - 08:00 PM	0.0089	0.0016	0.0038	0.0028	0.0031	0.0047	0.0010
08:00 PM - 09:00 PM	0.0082	0.0026	0.0097	0.0034	0.0116	0.0006	0.0011
09:00 PM - 10:00 PM	0.0116	0.0034	0.0026	0.0037	0.0011	0.0007	0.0013
10:00 PM - 11:00 PM	0.0136	0.0035	0.0021	0.0119	0.0013	0.0011	0.0017
11:00 PM - 12:00 AM	0.0061	0.0044	0.0036	0.0011	0.0015	0.0015	0.0023
12:00 AM - 01:00 AM	0.0074	0.0091	0.0108	0.0017	0.0023	0.0017	0.0162
01:00 AM - 02:00 AM	0.0118	0.0022	0.0011	0.0026	0.0033	0.0021	0.0006
02:00 AM - 03:00 AM	0.0079	0.0030	0.0022	0.0032	0.0120	0.0028	0.0005
03:00 AM - 04:00 AM	0.0070	0.0034	0.0033	0.0038	0.0008	0.0136	0.0007
04:00 AM - 05:00 AM	0.0074	0.0041	0.0039	0.0098	0.0009	0.0007	0.0007
05:00 AM - 06:00 AM	0.0213	0.0040	0.0044	0.0011	0.0014	0.0007	0.0007
06:00 AM - 07:00 AM	0.0045	0.0043	0.0045	0.0017	0.0020	0.0009	0.0009
07:00 AM - 08:00 AM	0.0017	0.0042	0.0119	0.0025	0.0028	0.0012	0.0010
08:00 AM - 09:00 AM	0.0026	0.0107	0.0014	0.0033	0.0033	0.0015	0.0012
09:00 AM - 10:00 AM	0.0034	0.0014	0.0022	0.0038	0.0039	0.0018	0.0016
10:00 AM - 11:00 AM	0.0045	0.0033	0.0030	0.0131	0.0100	0.0022	0.0161
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.0083**	**0.0046**	**0.0045**	**0.0044**	**0.0036**	**0.0025**	**0.0028**
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง[1/]	**0.12**						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	**0.0017**	**0.0014**	**0.0011**	**0.0011**	**0.0008**	**0.0005**	**0.0004**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	**0.0252**	**0.0116**	**0.0119**	**0.0131**	**0.0120**	**0.0136**	**0.0162**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[2/]	**0.30**						

มาตรฐาน : [1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
: [2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายวานิช พันธ์พิพิธ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ
จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 16-23 พฤษภาคม 2568
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : GPS 47P 0697254, 1589430

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	16-17 พ.ค. 68	17-18 พ.ค. 68	18-19 พ.ค. 68	19-20 พ.ค. 68	20-21 พ.ค. 68	21-22 พ.ค. 68	22-23 พ.ค. 68
09:00 AM - 10:00 AM	0.0014	0.0014	0.0016	0.0016	0.0015	0.0011	0.0015
10:00 AM - 11:00 AM	0.0013	0.0014	0.0014	0.0015	0.0012	0.0009	0.0013
11:00 AM - 12:00 PM	0.0020	0.0015	0.0013	0.0015	0.0013	0.0010	0.0014
12:00 PM - 01:00 PM	0.0016	0.0015	0.0013	0.0014	0.0013	0.0011	0.0014
01:00 PM - 02:00 PM	0.0017	0.0017	0.0014	0.0014	0.0015	0.0013	0.0014
02:00 PM - 03:00 PM	0.0018	0.0015	0.0016	0.0016	0.0016	0.0014	0.0013
03:00 PM - 04:00 PM	0.0016	0.0014	0.0013	0.0015	0.0017	0.0013	0.0013
04:00 PM - 05:00 PM	0.0015	0.0014	0.0013	0.0014	0.0017	0.0012	0.0014
05:00 PM - 06:00 PM	0.0015	0.0014	0.0012	0.0011	0.0015	0.0012	0.0015
06:00 PM - 07:00 PM	0.0015	0.0016	0.0012	0.0012	0.0012	0.0013	0.0015
07:00 PM - 08:00 PM	0.0015	0.0016	0.0011	0.0014	0.0012	0.0014	0.0014
08:00 PM - 09:00 PM	0.0015	0.0015	0.0012	0.0014	0.0012	0.0013	0.0015
09:00 PM - 10:00 PM	0.0014	0.0016	0.0012	0.0013	0.0014	0.0011	0.0014
10:00 PM - 11:00 PM	0.0014	0.0015	0.0012	0.0013	0.0012	0.0010	0.0010
11:00 PM - 12:00 AM	0.0014	0.0015	0.0013	0.0012	0.0011	0.0011	0.0011
12:00 AM - 01:00 AM	0.0013	0.0014	0.0013	0.0012	0.0011	0.0011	0.0010
01:00 AM - 02:00 AM	0.0014	0.0014	0.0012	0.0012	0.0012	0.0011	0.0011
02:00 AM - 03:00 AM	0.0014	0.0014	0.0013	0.0012	0.0013	0.0011	0.0010
03:00 AM - 04:00 AM	0.0013	0.0016	0.0012	0.0013	0.0014	0.0011	0.0010
04:00 AM - 05:00 AM	0.0014	0.0017	0.0014	0.0014	0.0014	0.0012	0.0010
05:00 AM - 06:00 AM	0.0014	0.0017	0.0016	0.0015	0.0012	0.0012	0.0011
06:00 AM - 07:00 AM	0.0014	0.0016	0.0016	0.0015	0.0012	0.0013	0.0011
07:00 AM - 08:00 AM	0.0015	0.0016	0.0017	0.0017	0.0014	0.0015	0.0014
08:00 AM - 09:00 AM	0.0014	0.0018	0.0019	0.0017	0.0014	0.0016	0.0014
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.0015**	**0.0015**	**0.0014**	**0.0014**	**0.0013**	**0.0012**	**0.0013**
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง[1/]	**0.12**						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	**0.0013**	**0.0014**	**0.0011**	**0.0011**	**0.0011**	**0.0009**	**0.0010**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	**0.0020**	**0.0018**	**0.0019**	**0.0017**	**0.0017**	**0.0016**	**0.0015**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[2/]	**0.30**						

มาตรฐาน : [1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
: [2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายวานิช พันธ์พิพิธ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด : โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ
จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 16-23 พฤษภาคม 2568
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : GPS 47P 0700770, 1590932

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	16-17 พ.ค. 68	17-18 พ.ค. 68	18-19 พ.ค. 68	19-20 พ.ค. 68	20-21 พ.ค. 68	21-22 พ.ค. 68	22-23 พ.ค. 68
10:00 AM - 11:00 AM	0.0022	0.0036	0.0028	0.0023	0.0022	0.0019	0.0020
11:00 AM - 12:00 PM	0.0023	0.0036	0.0028	0.0022	0.0021	0.0020	0.0020
12:00 PM - 01:00 PM	0.0024	0.0036	0.0027	0.0023	0.0021	0.0020	0.0020
01:00 PM - 02:00 PM	0.0058	0.0034	0.0027	0.0022	0.0021	0.0020	0.0018
02:00 PM - 03:00 PM	0.0057	0.0032	0.0026	0.0022	0.0020	0.0020	0.0018
03:00 PM - 04:00 PM	0.0058	0.0032	0.0025	0.0022	0.0020	0.0021	0.0018
04:00 PM - 05:00 PM	0.0057	0.0031	0.0026	0.0023	0.0020	0.0020	0.0019
05:00 PM - 06:00 PM	0.0056	0.0031	0.0025	0.0022	0.0019	0.0020	0.0019
06:00 PM - 07:00 PM	0.0054	0.0030	0.0026	0.0022	0.0020	0.0019	0.0018
07:00 PM - 08:00 PM	0.0051	0.0031	0.0025	0.0021	0.0019	0.0022	0.0018
08:00 PM - 09:00 PM	0.0050	0.0030	0.0025	0.0022	0.0020	0.0020	0.0019
09:00 PM - 10:00 PM	0.0049	0.0031	0.0025	0.0021	0.0019	0.0020	0.0019
10:00 PM - 11:00 PM	0.0048	0.0030	0.0025	0.0021	0.0019	0.0020	0.0019
11:00 PM - 12:00 AM	0.0046	0.0030	0.0025	0.0021	0.0020	0.0020	0.0019
12:00 AM - 01:00 AM	0.0045	0.0030	0.0024	0.0022	0.0019	0.0020	0.0019
01:00 AM - 02:00 AM	0.0044	0.0030	0.0024	0.0021	0.0020	0.0021	0.0019
02:00 AM - 03:00 AM	0.0043	0.0029	0.0024	0.0022	0.0020	0.0021	0.0018
03:00 AM - 04:00 AM	0.0043	0.0029	0.0024	0.0022	0.0019	0.0020	0.0019
04:00 AM - 05:00 AM	0.0041	0.0029	0.0024	0.0021	0.0019	0.0019	0.0019
05:00 AM - 06:00 AM	0.0041	0.0029	0.0024	0.0022	0.0020	0.0020	0.0020
06:00 AM - 07:00 AM	0.0040	0.0020	0.0024	0.0021	0.0019	0.0020	0.0019
07:00 AM - 08:00 AM	0.0040	0.0028	0.0023	0.0021	0.0019	0.0019	0.0019
08:00 AM - 09:00 AM	0.0040	0.0028	0.0010	0.0023	0.0019	0.0021	0.0022
09:00 AM - 10:00 AM	0.0038	0.0028	0.0023	0.0022	0.0020	0.0021	0.0020
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	**0.0044**	**0.0030**	**0.0024**	**0.0022**	**0.0020**	**0.0020**	**0.0019**
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง[1/]	**0.12**						
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	**0.0022**	**0.0020**	**0.0010**	**0.0021**	**0.0019**	**0.0019**	**0.0018**
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	**0.0058**	**0.0036**	**0.0028**	**0.0023**	**0.0022**	**0.0022**	**0.0022**
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง[2/]	**0.30**						

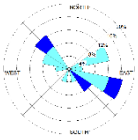
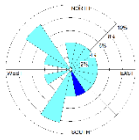
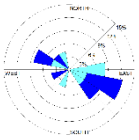
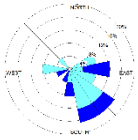
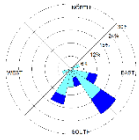
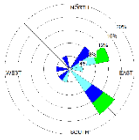
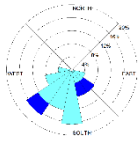
มาตรฐาน : [1/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
: [2/] มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายวานิช พันธ์พิพิธ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม

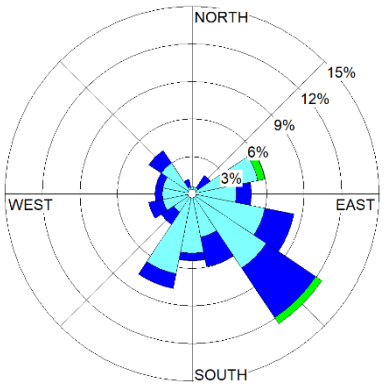
สถานีตรวจวัด : บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ
จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 16-23 พฤษภาคม 2568
ตำแหน่งพิกัด UTM ของจุดตรวจวัด : GPS 47P 0697254, 1589430

เวลา	วัดจอมพลเจ้าพระยา													
	16-17 พ.ค. 68		17-18 พ.ค. 68		18-19 พ.ค. 68		19-20 พ.ค. 68		20-21 พ.ค. 68		21-22 พ.ค. 68		22-23 พ.ค. 68	
	WS m/s	WD -	WS m/s	WD -	WS m/s	WD -	WS m/s	WD -	WS m/s	WD -	WS m/s	WD -	WS m/s	WD -
09:00 AM - 10:00 AM	1.0	ENE	0.6	WNW	1.0	SE	1.9	SSW	0.8	SE	0.4	SSW	0.8	SSE
10:00 AM - 11:00 AM	1.5	E	1.0	ESE	1.9	WNW	1.1	E	0.5	WSW	3.0	SW	1.4	SW
11:00 AM - 12:00 PM	0.9	ENE	0.8	NNE	0.9	NNW	1.3	ENE	2.1	SSW	2.2	W	1.4	S
12:00 PM - 01:00 PM	1.7	NW	0.7	WSW	1.2	SSW	1.2	W	0.4	SE	1.3	E	2.5	SW
01:00 PM - 02:00 PM	0.7	SSW	1.7	SSE	0.3	WNW	0.5	S	2.3	SSE	1.3	SE	1.0	SW
02:00 PM - 03:00 PM	2.7	SE	1.2	SSW	2.2	WSW	2.5	WSW	1.2	ESE	1.2	SE	1.2	WSW
03:00 PM - 04:00 PM	1.0	WNW	0.0	-	2.2	NW	2.3	S	1.5	SSE	1.1	ENE	0.6	WSW
04:00 PM - 05:00 PM	1.2	WNW	0.0	-	0.1	-	1.5	W	1.4	S	2.1	NE	0.7	S
05:00 PM - 06:00 PM	0.5	W	0.6	NW	0.0	-	1.0	NW	0.5	SSW	2.2	NNW	1.5	SSW
06:00 PM - 07:00 PM	1.2	SSE	0.3	SSW	0.0	-	0.4	SE	0.3	S	3.7	ENE	1.5	SE
07:00 PM - 08:00 PM	1.1	ESE	0.0	-	0.0	-	1.4	ESE	0.2	-	2.6	NE	2.0	SSE
08:00 PM - 09:00 PM	2.3	SE	0.0	-	0.0	-	1.0	SSE	0.2	-	1.1	ENE	2.4	SE
09:00 PM - 10:00 PM	2.4	ESE	1.4	ENE	0.0	-	0.7	SSE	1.9	ESE	0.0	-	0.9	S
10:00 PM - 11:00 PM	1.3	ESE	0.5	N	0.0	-	0.5	SE	1.1	SSW	0.0	-	0.8	S
11:00 PM - 12:00 AM	0.0	-	0.1	-	0.1	-	0.6	SSE	0.3	SSW	0.0	-	0.4	SSW
12:00 AM - 01:00 AM	0.0	-	1.5	NW	1.4	E	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.7	W
01:00 AM - 02:00 AM	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.0	ESE	0.0	-	0.0	-
02:00 AM - 03:00 AM	0.0	-	0.0	-	0.0	-	1.1	ESE	1.8	SE	0.0	-	0.7	SW
03:00 AM - 04:00 AM	1.0	ESE	1.0	NE	0.0	-	1.2	SE	1.2	SE	0.0	-	0.0	-
04:00 AM - 05:00 AM	1.1	ENE	1.3	E	2.6	ESE	1.2	ENE	0.8	SE	0.0	-	0.0	-
05:00 AM - 06:00 AM	0.0	-	0.0	-	1.5	ESE	2.5	SSE	0.0	-	0.0	-	0.0	-
06:00 AM - 07:00 AM	0.0	-	0.0	-	1.3	E	2.0	E	0.0	-	0.1	-	0.0	-
07:00 AM - 08:00 AM	0.6	NW	1.4	SE	1.7	ESE	2.4	SE	2.2	SE	3.3	SE	0.4	SSW
08:00 AM - 09:00 AM	1.5	NW	1.1	S	2.4	SE	1.7	E	1.5	ENE	2.7	SE	1.0	ESE
ผังลม (Wind Rose)														

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายวานิช พันธ์พิพิธ
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นาย ศรายุทธ จิตรานนท์ **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0003
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวศรัณยา เฉลิมธำรงค์ **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0011
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ข้อสรุป ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที คิดเป็นลมสงบร้อยละ 28.57

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	1.19
	1.7-3.3	19.05
	0.3-1.7	51.19
	Calms	28.57

รูปที่ 3.4-2 ผังลมบริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ ระหว่างวันที่ 16-23 พฤษภาคม พ.ศ. 2568

2. สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 โดยดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาด ไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และความเร็วและทิศทางลม ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณบ้านโปร่งแร้ง บริเวณวัดบัวลอย บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ และบริเวณโรงเรียนวัดหนองปลาหมอ โดยผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-3 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-3

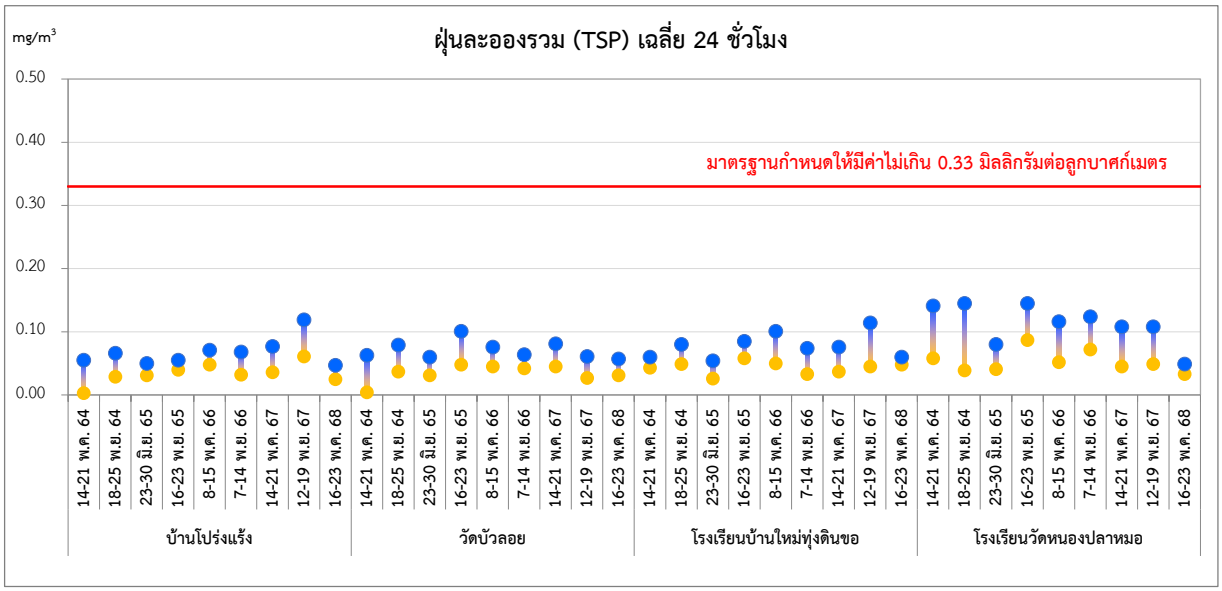
ตารางที่ 3.4-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

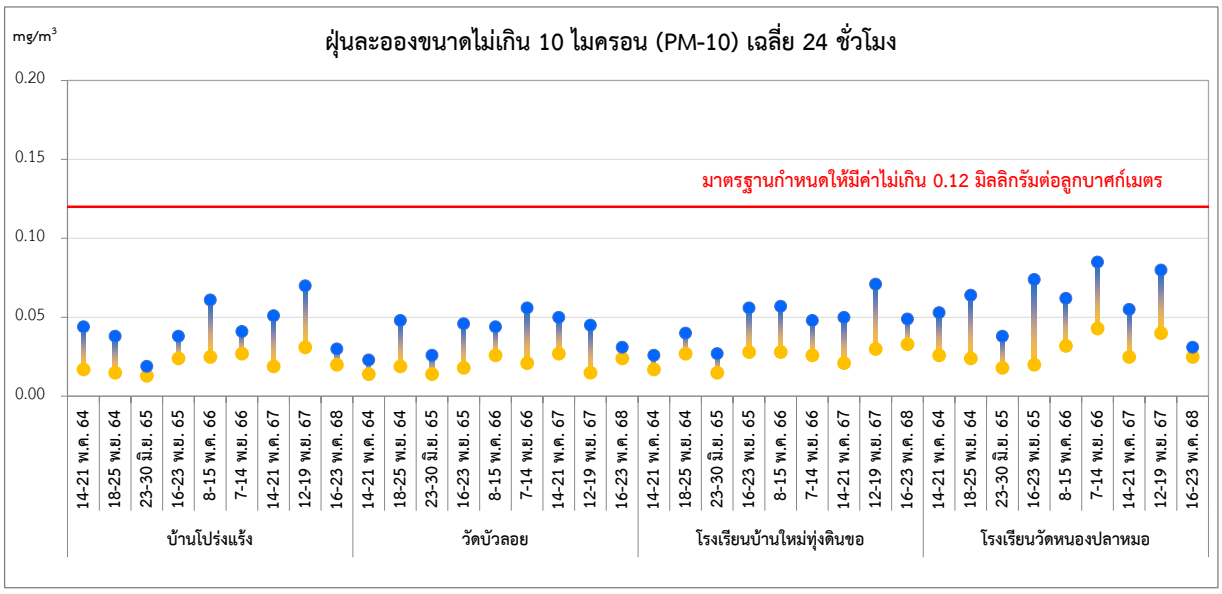
สถานี	วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		TSP	PM-10	NO_2	SO_2	
		24 ชั่วโมง	24 ชั่วโมง	1 ชั่วโมง	1 ชั่วโมง	24 ชั่วโมง
		(mg/m^3)	(mg/m^3)	(ppm)	(ppm)	(ppm)
บ้านโปร่งแร้ง	23-30 มิ.ย. 2565	0.031-0.050	0.013-0.019	0.001-0.017	<0.001-0.017	<0.001-0.001
	16-23 พ.ย. 2565	0.040-0.055	0.024-0.038	0.002-0.027	0.001-0.002	0.001-0.002
	8-15 พ.ค. 2566	0.048-0.071	0.025-0.061	0.003-0.042	<0.001-0.002	0.001-0.002
	7-14 พ.ย. 2566	0.032-0.068	0.027-0.041	<0.001-0.014	<0.001-0.002	0.001
	14-21 พ.ค. 2567	0.036-0.077	0.019-0.051	<0.001-0.012	<0.001-0.004	0.002-0.003
	12-19 พ.ย. 2567	0.061-0.119	0.031-0.070	0.0061-0.0166	0.0013-0.0037	0.0016-0.0025
	16-23 พ.ค. 2568	0.025-0.047	0.020-0.030	0.0015-0.0548	0.0008-0.0015	0.0009-0.0011
วัดบัวลอย	23-30 มิ.ย. 2565	0.031-0.060	0.014-0.026	<0.001-0.013	0.007-0.010	0.007-0.009
	16-23 พ.ย. 2565	0.048-0.101	0.018-0.046	0.002-0.030	0.002-0.003	0.002-0.004
	8-15 พ.ค. 2566	0.045-0.076	0.026-0.044	0.003-0.041	<0.001-0.002	<0.001-0.001
	7-14 พ.ย. 2566	0.042-0.064	0.021-0.056	<0.001-0.007	<0.001-0.005	0.001-0.003
	14-21 พ.ค. 2567	0.045-0.081	0.027-0.050	<0.001-0.018	<0.001-0.010	0.001-0.002
	12-19 พ.ย. 2567	0.027-0.061	0.015-0.045	0.0051-0.013	0.0015-0.0074	0.0018-0.0032
	16-23 พ.ค. 2568	0.031-0.057	0.024-0.031	0.0023-0.0081	0.0004-0.0252	0.0025-0.0083
โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	23-30 มิ.ย. 2565	0.026-0.054	0.015-0.027	0.003-0.018	<0.001	<0.001
	16-23 พ.ย. 2565	0.058-0.085	0.028-0.056	<0.001-0.001	<0.001-0.002	<0.001-0.003
	8-15 พ.ค. 2566	0.050-0.101	0.028-0.057	<0.001-0.031	<0.001-0.002	0.001
	7-14 พ.ย. 2566	0.033-0.074	0.026-0.048	<0.001-0.017	<0.001-0.002	0.001-0.002
	14-21 พ.ค. 2567	0.037-0.076	0.021-0.050	<0.001-0.039	<0.001-0.002	<0.001-0.001
	12-19 พ.ย. 2567	0.045-0.114	0.030-0.071	0.0016-0.0056	0.0021-0.0082	0.0026-0.0040
	16-23 พ.ค. 2568	0.048-0.060	0.033-0.049	0.0005-0.0051	0.0009-0.0020	0.0012-0.0015
โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	23-30 มิ.ย. 2565	0.041-0.080	0.018-0.038	0.001-0.017	<0.001-0.001	<0.001
	16-23 พ.ย. 2565	0.087-0.145	0.020-0.074	0.005-0.024	<0.001-0.001	<0.001-0.002
	8-15 พ.ค. 2566	0.052-0.116	0.032-0.062	0.003-0.047	0.001-0.002	0.001
	7-14 พ.ย. 2566	0.072-0.124	0.043-0.085	0.001-0.002	<0.001-0.002	<0.001
	14-21 พ.ค. 2567	0.045-0.108	0.025-0.055	<0.001-0.042	<0.001-0.006	0.002-0.003
	12-19 พ.ย. 2567	0.049-0.108	0.040-0.080	0.0092-0.0170	0.0019-0.0029	0.0021-0.0025
	16-23 พ.ค. 2568	0.033-0.049	0.025-0.031	0.0002-0.0407	0.0010-0.0058	0.0019-0.0044
มาตรฐาน		**0.33**[1/]	**0.12**[1/]	**0.17**[2/]	**0.30**[3/]	**0.12**[1/]

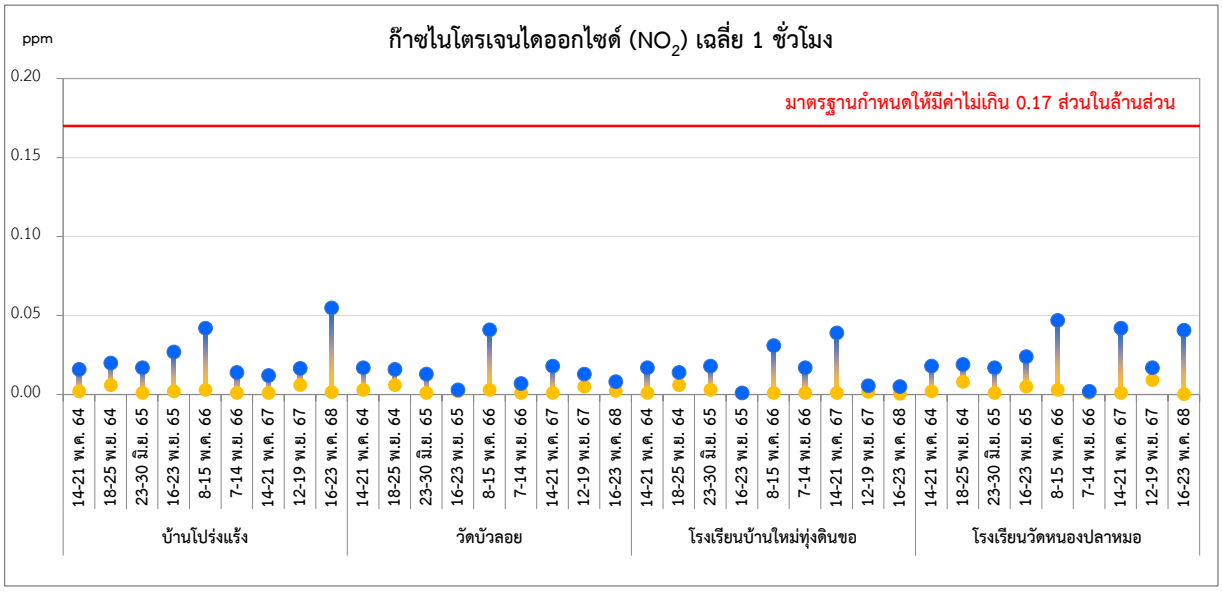
มาตรฐาน : [1/]ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

[2/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

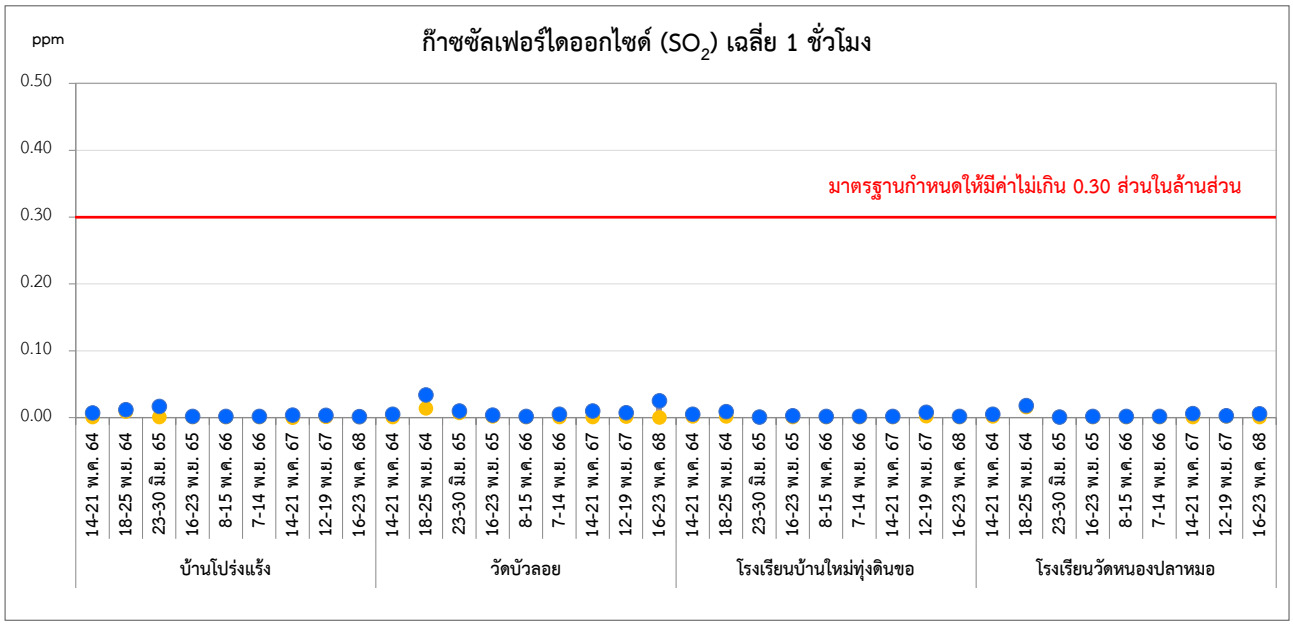
[3/] ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

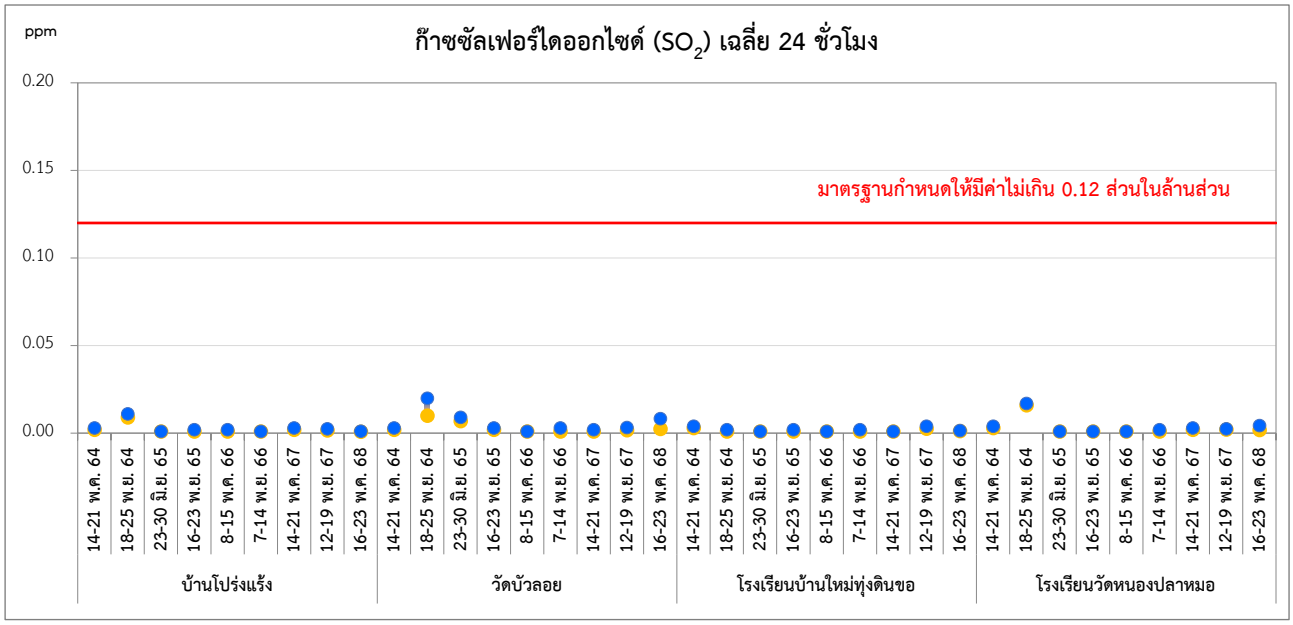






รูปที่ 3.4-3 กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568





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

3.4.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังนี้

1) การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อหาค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) ฝุ่นละออง (PM) และก๊าซออกซิเจน (O_2) ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโรงไฟฟ้า บริเวณปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า ได้แก่ ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12

2) การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Audit/RAA/RATA) ปีละ 1 ครั้ง บริเวณปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า ได้แก่ ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12

3) การตรวจวัดแบบครั้งคราว ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (PM) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหล (Flow Rate) ปีละ 2 ครั้ง บริเวณปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า ได้แก่ ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

3.4.2.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

โครงการได้ทำการติดตั้งระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 โดยผลการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) ฝุ่นละออง (PM) และก๊าซออกซิเจน (O_2) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 3.4-4 และรูปที่ 3.4-4 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

<u>ปล่อง HRSG 11</u>

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าความเข้มข้นอยู่ในระหว่าง	13.7-56.7	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O_2
(2) ฝุ่นละออง	พบค่าความเข้มข้นเท่ากับ	0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O_2
(3) ก๊าซออกซิเจน	พบค่าอยู่ในระหว่าง	12.29-17.09	%

<u>ปล่อง HRSG 12</u>

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าความเข้มข้นอยู่ในระหว่าง	24.4-56.4	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O_2
(2) ฝุ่นละออง	พบค่าความเข้มข้นเท่ากับ	0.5	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O_2
(3) ก๊าซออกซิเจน	พบค่าอยู่ในระหว่าง	13.59-14.27	%

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และค่าฝุ่นละออง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 สำหรับก๊าซออกซิเจน ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานีตรวจวัด	เดือน/ปี	ผลการตรวจวัด		
		ความเข้มข้นที่ 7%O_2		
		NO_x (ppm)	PM (mg/m^3)	O_2 (ร้อยละ)
ปล่อง HRSG 11	ม.ค. 68	32.8-52.4	0.50	13.35-14.03
	ก.พ. 68	26.9-56.7	0.50	12.29-14.16
	มี.ค. 68	23.6-54.7	0.50	13.58-14.31
	เม.ย 68	20.4-44.0	0.50	13.54-17.09
	พ.ค. 68	13.7-43.2	0.50	12.68-14.23
	มิ.ย. 68	27.8-45.5	0.50	13.65-14.24
ปล่อง HRSG 12	ม.ค. 68	29.6-44.7	0.50	13.78-14.13
	ก.พ. 68	28.3-44.5	0.50	13.76-14.16
	มี.ค. 68	28.9-56.4	0.50	13.87-14.27
	เม.ย 68	24.4-43.6	0.50	13.59-14.22
	พ.ค. 68	24.4-39.1	0.50	13.87-14.17
	มิ.ย. 68	25.6-41.0	0.50	13.85-14.16
มาตรการ EIA กำหนด[1/]		**60**	**30**	-[3/]
มาตรฐาน[2/]		**120**	**60**	-[3/]

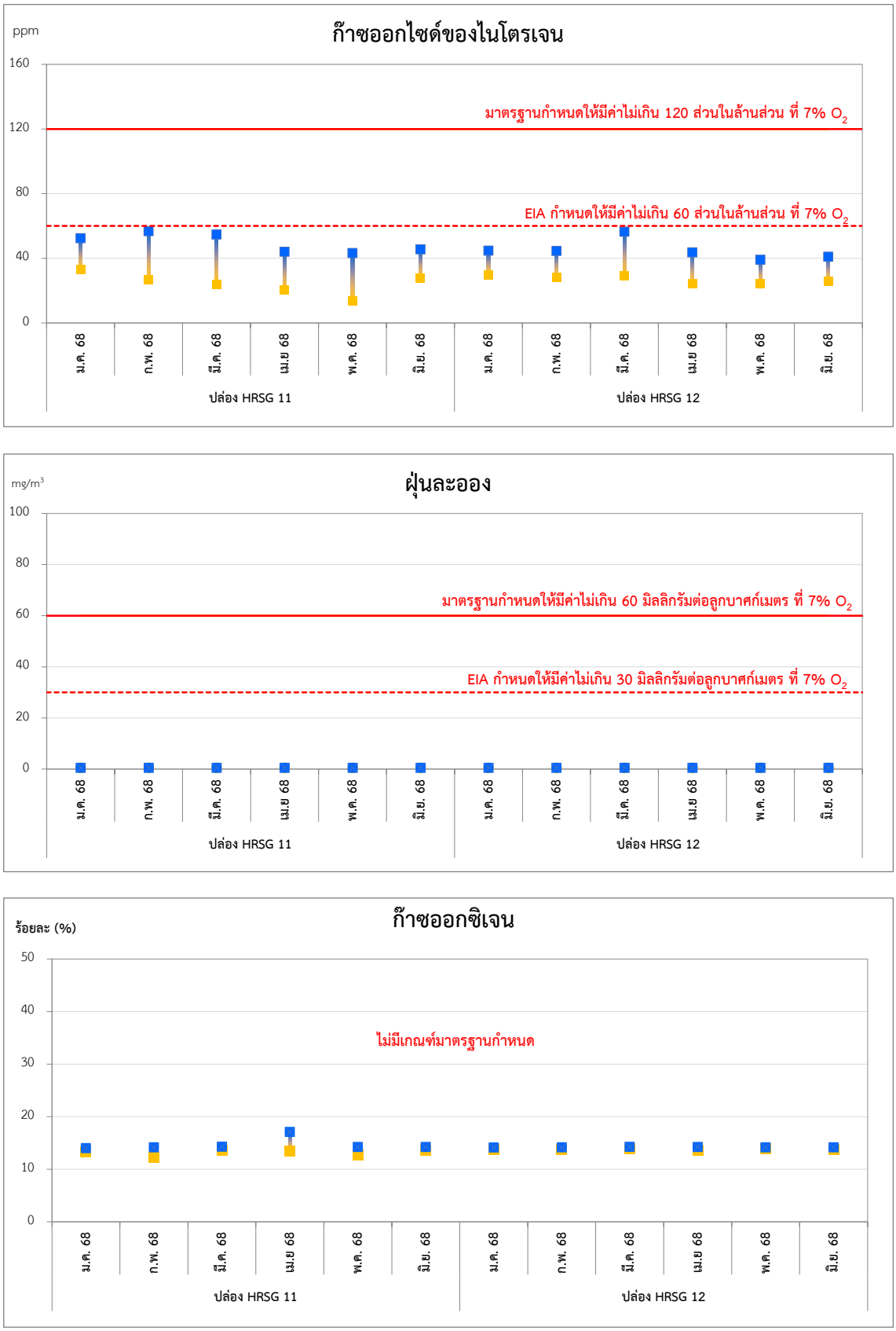
หมายเหตุ : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

[3/] ไม่มีค่ามาตรฐาน และค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

ที่มา : ข้อมูลจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด

สรุปผลการตรวจวัด : ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และฝุ่นละออง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด ส่วนก๊าซออกซิเจนยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน



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

3.4.2.2 การตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs)

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ได้ทำการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Rata และ RRA) ปล่อง HRSG 11 ครั้งล่าสุดในวันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 และปล่อง HRSG 12 ในวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 โดยผลการตรวจสอบพบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด ภาพการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs แสดงดังภาพที่ 3.4-2 รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ค-2

ปล่อง HRSG 11

ปล่อง HRSG 12

ภาพที่ 3.4-2 แสดงการตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs

3.4.2.3 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (Stack sampling)

1. ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (PM) ก๊าซออกซิเจน (O_2) และอัตราการไหล (Flow rate) บริเวณปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 (รูปที่ 3.4-5) ในวันที่ 20 และ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 โดยในขณะที่ทำการตรวจวัด โรงไฟฟ้าทำการเดินเครื่องที่ 100% Load (Full Load) ปล่อง HRSG 11 ไม่มีการเดินเครื่องชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิ (Chiller Off) และปล่อง HRSG 12 มีการเดินเครื่องชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิ (Chiller On) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 สำหรับก๊าซออกซิเจนและอัตราการไหล ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด ภาพการตรวจวัดแสดงดังภาพที่ 3.4-3 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-5 และตารางที่ 3.4-6 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

<u>ปล่อง HRSG 11</u>

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 11 ในวันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

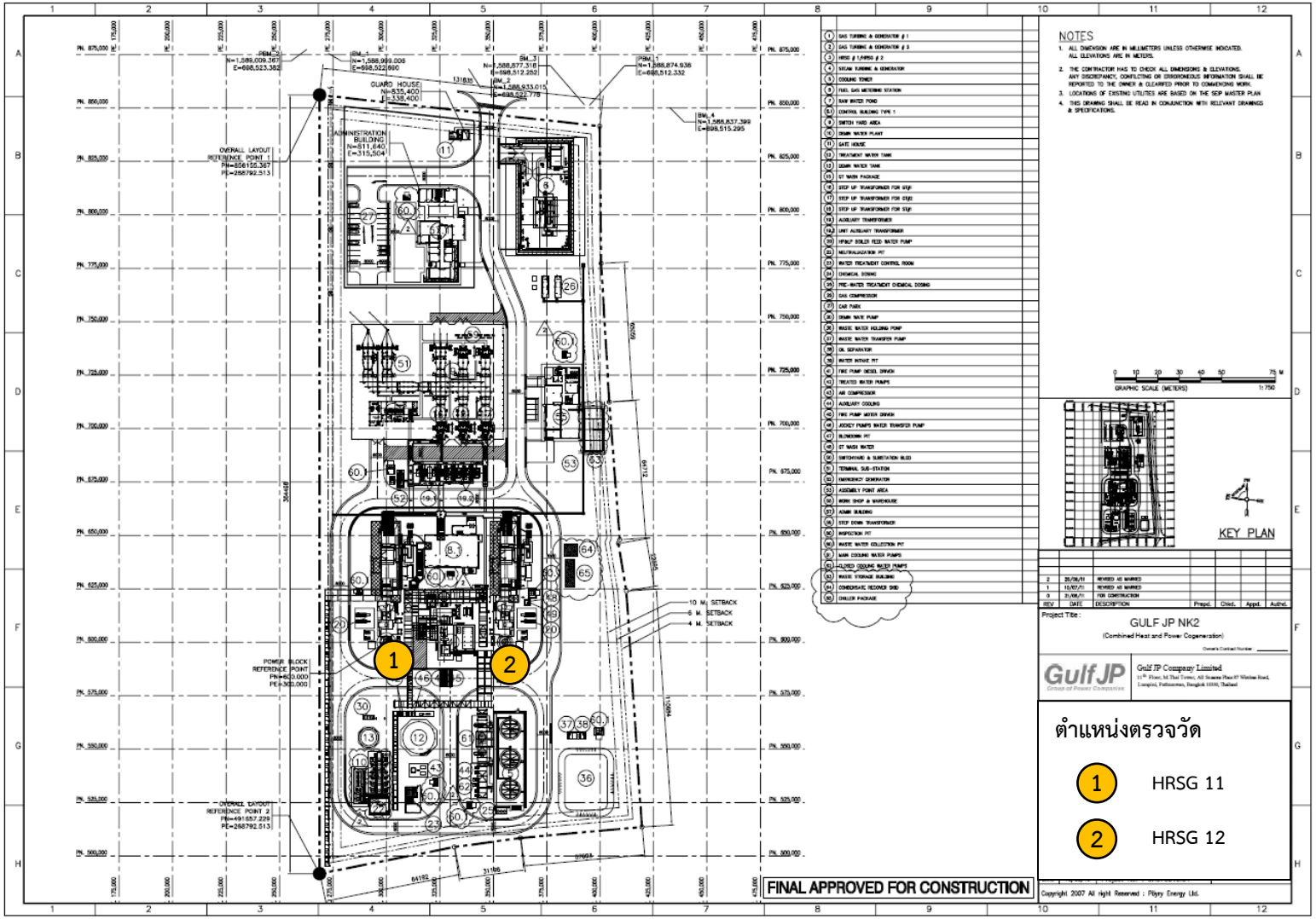
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่า 32.90 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย 3.5188 กรัมต่อวินาที เมื่อนำค่าความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 กำหนดอัตราการระบายไม่เกิน 5.33 กรัมต่อวินาที (Chiller Off) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่า 0.36 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย 0.0542 กรัมต่อวินาที เมื่อนำค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 กำหนดอัตราการระบายไม่เกิน 0.74 กรัมต่อวินาที (Chiller Off) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- ฝุ่นละออง มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย <0.06 กรัมต่อวินาที เมื่อนำค่าฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 กำหนดอัตราการระบายไม่เกิน 1.42 กรัมต่อวินาที (Chiller Off) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ปล่อง HRSG 12

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 12 ในวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มีค่า 37.44 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย 4.1116 กรัมต่อวินาที เมื่อนำค่าความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 กำหนดอัตราการระบายไม่เกิน 5.77 กรัมต่อวินาที (Chiller On) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มีค่า 0.29 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย 0.0445 กรัมต่อวินาที เมื่อนำค่าความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 กำหนดอัตราการระบายไม่เกิน 0.80 กรัมต่อวินาที (Chiller On) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- ฝุ่นละออง มีค่า <0.5 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 และมีอัตราการระบาย <0.06 กรัมต่อวินาที เมื่อนำค่าฝุ่นละออง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 กำหนดอัตราการระบายไม่เกิน 1.53 กรัมต่อวินาที (Chiller On) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2567 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง ที่ตรวจวัดได้มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด สำหรับอัตราการระบาย พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนด



รูปที่ 3.4-5 ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ปล่อง HRSG 11

ปล่อง HRSG 12

ภาพที่ 3.4-3 แสดงการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

ตารางที่ 3.4-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อง HRSG 11 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 20 พฤษภาคม 2568 **เวลาขณะเก็บตัวอย่าง** : 10.30-11.32 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 41.9 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.46 Kg/Sec

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 0697910, Y = 1589265
- ความสูง : 50.0 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.00 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 96 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 399,469 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 21.61 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 13.78
- ร้อยละความชื้น : 9.40

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงาน EIA
		% Actual O_2	ที่ 7 %O_2			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	ppm	16.86	32.90	**60[1/], 120[2/]**	3.5188	**5.33**
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)	ppm	0.19	0.36	**6[1/], 20[2/]**	0.0542	**0.74**

มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

หมายเหตุ : - ขณะดำเนินการตรวจวัดโรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100 % Load) และไม่เดินเครื่องชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller Off)

- mg/m^3 ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ ppm ย่อมาจาก ส่วนในล้านส่วน

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายวรวิช ทองพุ่ม
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายศรายุทธ จิตรานนท์ **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0003
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายวิชาญ ชุณหรัต **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0006
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-5 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อง HRSG 11 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 20 พฤษภาคม 2568 **เวลาขณะเก็บตัวอย่าง** : 10.30-11.06 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 41.9 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.46 Kg/Sec

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 0697910, Y = 1589265
- ความสูง : 50.0 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.00 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 96.3 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 400,573 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 21.6 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 13.8
- ร้อยละความชื้น : 9.35

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงาน EIA
		% Actual O_2	ที่ 7 %O_2			
ฝุ่นละออง	mg/m^3	<0.5	<0.5	**30[1/], 60[2/]**	<0.06	**1.42**

มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

หมายเหตุ :
- ขณะดำเนินการตรวจวัดโรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100 % Load) และไม่เดินเครื่องชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller Off)
- mg/m^3 ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ ppm ย่อมาจาก ส่วนในล้านส่วน

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอเนชา ทันสมัย
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นางสาวกนกกร เอนก **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อง HRSG 12 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 21 พฤษภาคม 2568 **เวลาขณะเก็บตัวอย่าง** : 10.30-11.32 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 46.7 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.63 Kg/Sec

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 0697920, Y = 1589210
- ความสูง : 50.0 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.00 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 98 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 398,541 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 21.46 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 13.57
- ร้อยละความชื้น : 8.71

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงาน EIA
		% Actual O_2	ที่ 7 %O_2			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	ppm	19.74	37.44	**60[1/], 120[2/]**	4.1116	**5.77**
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)	ppm	0.15	0.29	**6[1/], 20[2/]**	0.0445	**0.80**

มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

หมายเหตุ : - ขณะดำเนินการตรวจวัดโรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100 % Load) และเดินเครื่องชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller On)

- mg/m^3 ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ ppm ย่อมาจาก ส่วนในล้านส่วน

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายศักดิ์สิทธิ์ ไพศาลพิสุทธิ์
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายศรายุทธ จิตรานนท์ **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0003
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นายวิชาญ ชุณหรัต **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0006
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-6 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ปล่อง HRSG 12 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด : 21 พฤษภาคม 2568 **เวลาขณะเก็บตัวอย่าง** : 10.30-11.06 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- กำลังการผลิต : 46.7 เมกะวัตต์

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 2.63 Kg/Sec

ข้อมูลลักษณะปล่อง

- ตำแหน่งพิกัด : X = 0697920, Y = 1589210
- ความสูง : 50.0 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง : 3.00 เมตร
- ลักษณะปากปล่อง : กลม
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 97.5 องศาเซลเซียส
- อัตราการไหลของอากาศ : 399,367 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 21.5 เมตรต่อวินาที
- ร้อยละออกซิเจน : 13.6
- ร้อยละความชื้น : 8.66

ดัชนีคุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น		มาตรฐาน	อัตราการระบายจริง (กรัม/วินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัม/วินาที) ที่กำหนดเป็นเงื่อนไขในรายงาน EIA
		% Actual O_2	ที่ 7 %O_2			
ฝุ่นละออง	mg/m^3	<0.5	<0.5	**30[1/], 60[2/]**	<0.06	**1.53**

มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

[2/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

หมายเหตุ : - ขณะดำเนินการตรวจวัดโรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต (100 % Load) และเดินเครื่องชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller On)

- mg/m^3 ย่อมาจาก มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ ppm ย่อมาจาก ส่วนในล้านส่วน

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอเนชา ทันสมัย
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นางสาวกนกกร เอนก **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

2. สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จากการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน ฝุ่นละออง และอัตราการไหล จากปล่อง HRSG 11 และปล่อง HRSG 12 พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจพบทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 (บังคับใช้เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566) ทุกพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-7 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-6

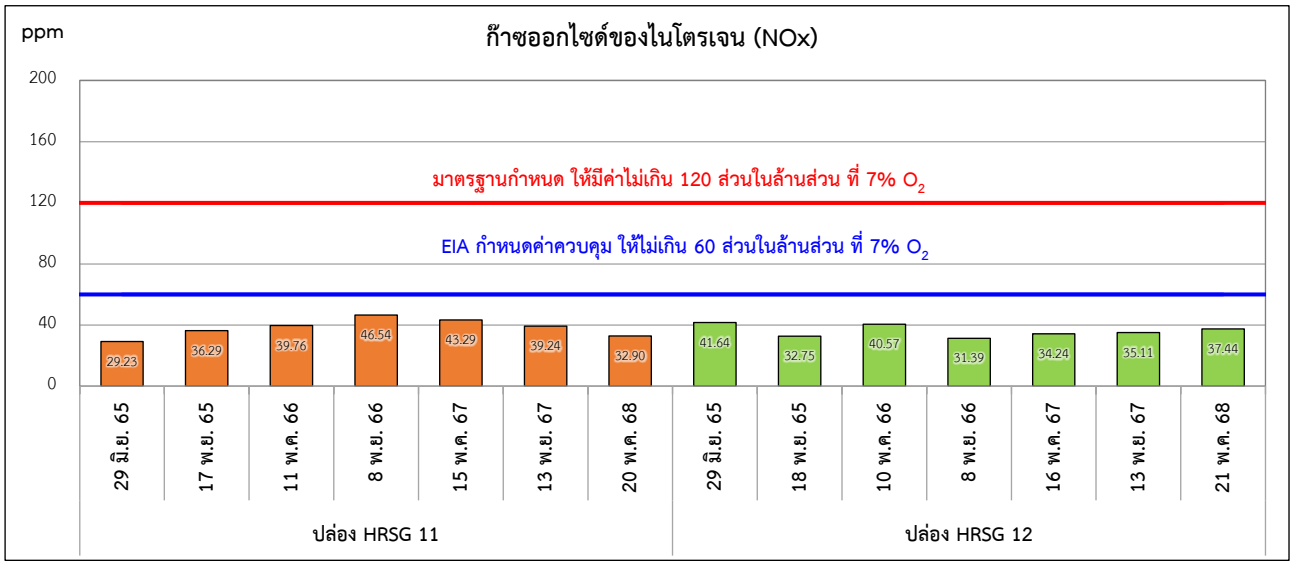
ตารางที่ 3.4-7 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

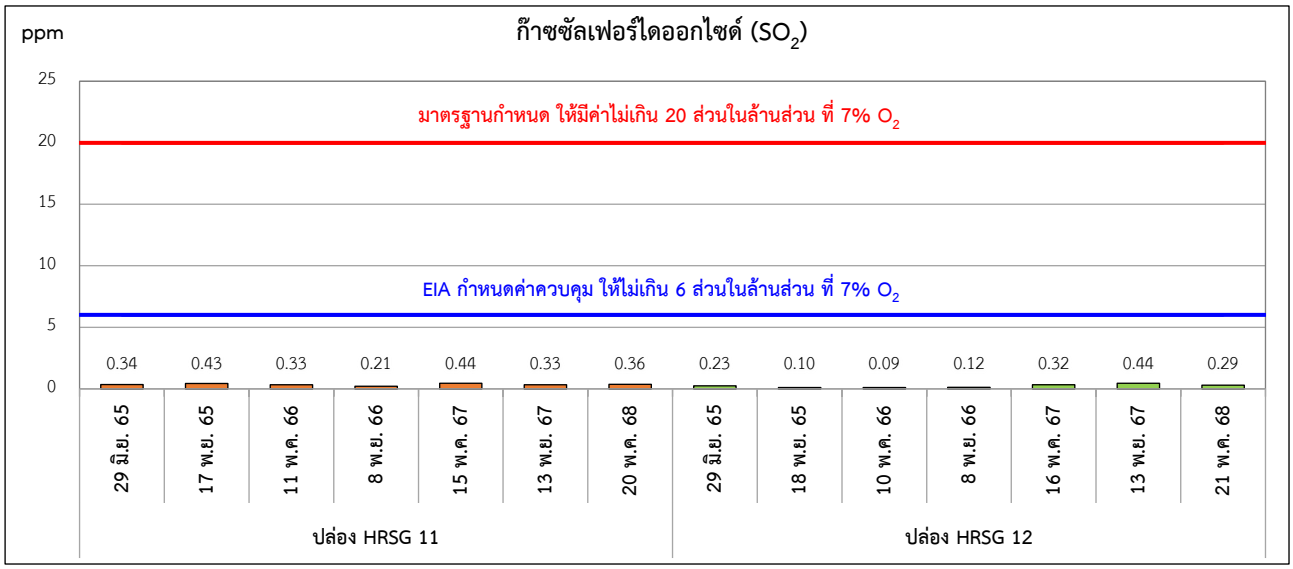
สถานี	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น[1/] ที่ 7 %O_2		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)	ฝุ่นละออง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)
ปล่อง HRSG11	29 มิ.ย. 65	29.23	0.34	<0.50
	17 พ.ย. 65	36.29	0.43	<0.50
	11 พ.ค. 66	39.76	0.33	<0.50
	8 พ.ย. 66	46.54	0.21	<0.50
	15 พ.ค. 67	43.29	0.44	<0.5
	13 พ.ย. 67	39.24	0.33	<0.5
	20 พ.ค. 68	32.90	0.36	<0.5
ปล่อง HRSG12	29 มิ.ย. 65	41.64	0.23	<0.50
	18 พ.ย. 65	32.75	0.10	<0.50
	10 พ.ค. 66	40.57	0.09	<0.50
	8 พ.ย. 66	31.39	0.12	<0.50
	16 พ.ค. 67	34.24	0.32	1.1
	13 พ.ย. 67	35.11	0.44	<0.5
	21 พ.ค. 68	37.44	0.29	<0.5
ค่าที่กำหนด[2/]		**60**	**6**	**30**
ค่ามาตรฐาน[3/]		**120**	**20**	**60**

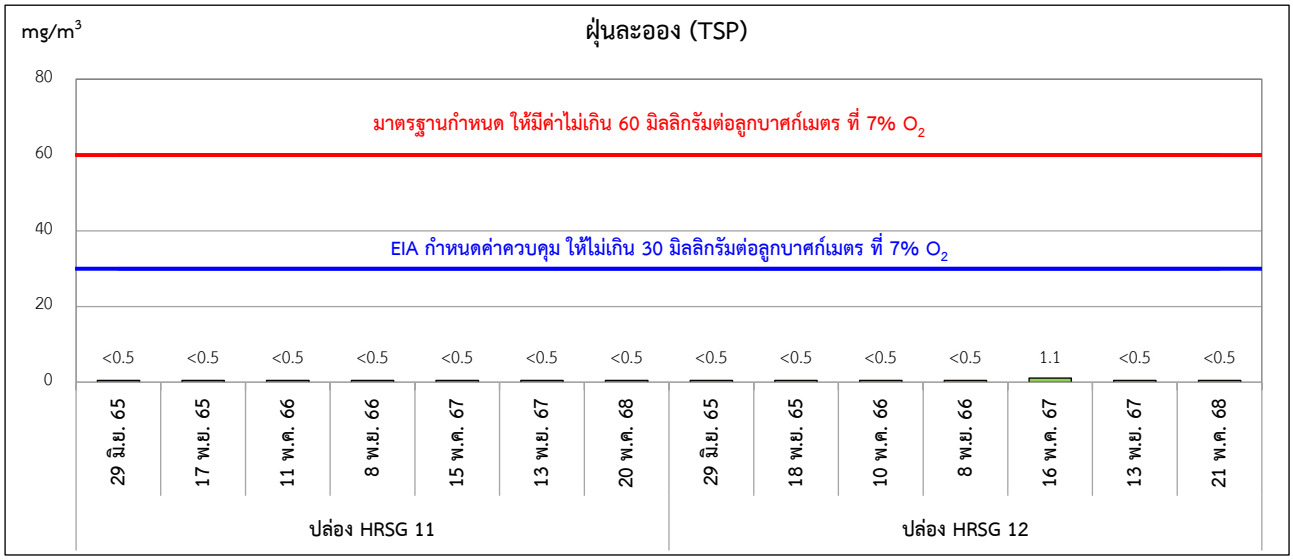
หมายเหตุ : [1/] ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส

: [2/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

: [3/] ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567







รูปที่ 3.4-6 กราฟแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.4.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ดัชนีตรวจวัด คือ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) และระดับเสียงพื้นฐาน (L90) จำนวน 3 สถานี คือ บ้านโคกเชือก โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่) และริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ โดยตำแหน่งจุดตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4-7

1. ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จากการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ระหว่างวันที่ 16-23 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 3 สถานี ภาพการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป แสดงดังภาพที่ 3.4-4 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-8 ถึงตารางที่ 3.4-10 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) <u>ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hrs.)</u>

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

- บ้านโคกเชือก มีค่าอยู่ในระหว่าง 50.5-55.6 เดซิเบล(เอ)
- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ มีค่าอยู่ในระหว่าง 52.9-57.9 เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก มีค่าอยู่ในระหว่าง 63.4-64.9 เดซิเบล(เอ)

(2) <u>ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})</u>

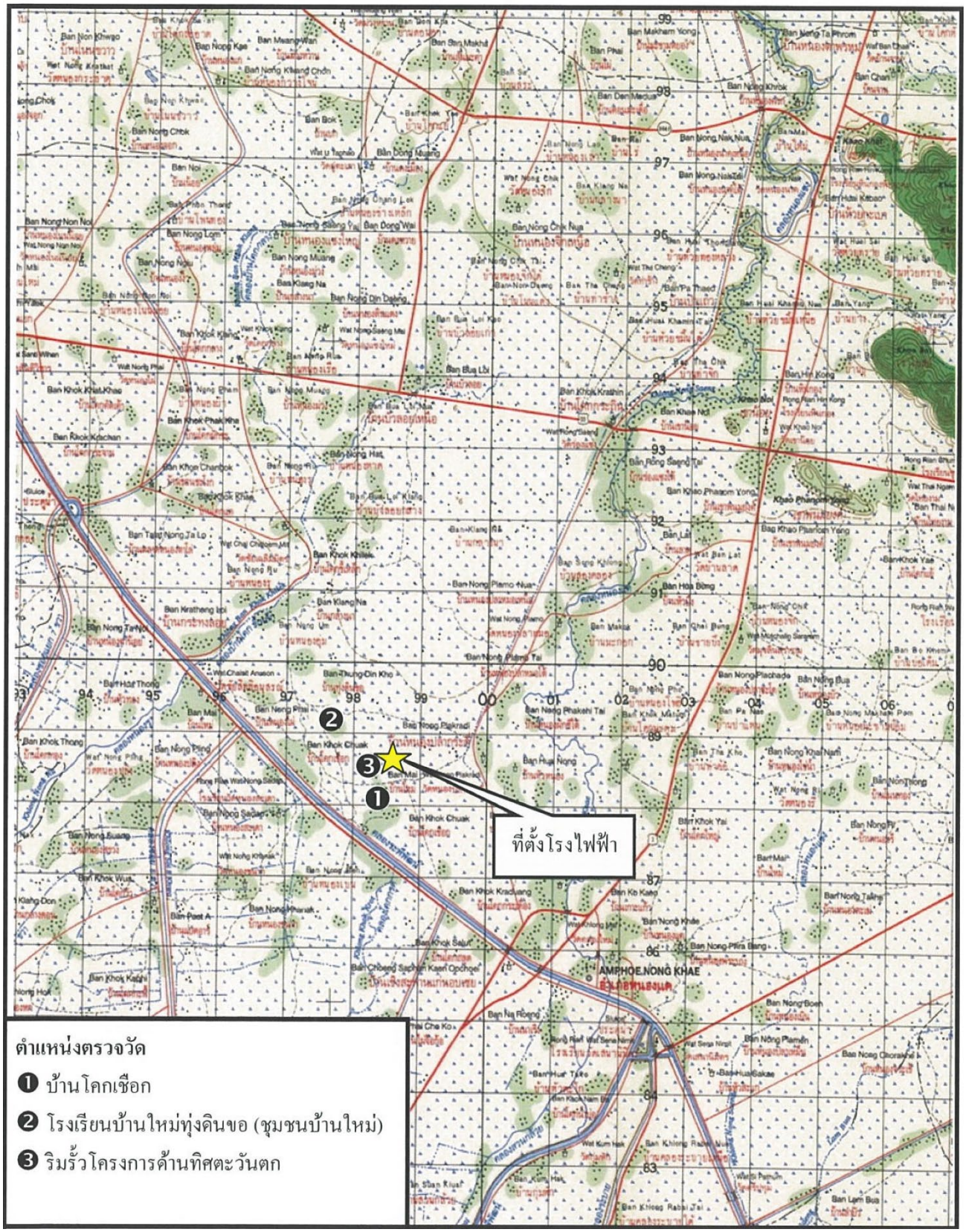
ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- บ้านโคกเชือก มีค่าอยู่ในระหว่าง 43.5-46.5 เดซิเบล(เอ)
- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ มีค่าอยู่ในระหว่าง 45.5-49.3 เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก มีค่าอยู่ในระหว่าง 62.4-63.4 เดซิเบล(เอ)

(3) <u>ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)</u>

ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานไว้ โดยแต่ละสถานีมีผลการตรวจวัดดังนี้

- บ้านโคกเชือก มีค่าอยู่ในระหว่าง 55.3-59.1 เดซิเบล(เอ)
- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ มีค่าอยู่ในระหว่าง 58.0-61.7 เดซิเบล(เอ)
- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก มีค่าอยู่ในระหว่าง 69.7-71.4 เดซิเบล(เอ)



รูปที่ 3.4-7 ตำแหน่งจุดตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)

บ้านโคกเชือก

โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่)

ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

ภาพที่ 3.4-4 แสดงการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 3.4-8 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณบ้านโคกเชือก ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 16-23 พฤษภาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : GPS 47P 0697994, 1588673

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	16-17 พ.ค. 68	17-18 พ.ค. 68	18-19 พ.ค. 68	19-20 พ.ค. 68	20-21 พ.ค. 68	21-22 พ.ค. 68	22-23 พ.ค. 68
11:00 น. - 12:00 น.	50.9	54.0	50.0	47.2	46.3	51.3	51.3
12:00 น. - 13:00 น.	49.4	54.3	46.8	45.3	47.1	45.8	45.8
13:00 น. - 14:00 น.	48.8	56.3	49.3	48.5	47.1	47.9	47.9
14:00 น. - 15:00 น.	52.4	61.0	47.5	47.0	53.0	47.1	47.1
15:00 น. - 16:00 น.	54.5	62.3	49.4	48.6	47.6	49.5	49.5
16:00 น. - 17:00 น.	60.5	56.6	51.5	52.9	53.4	49.2	49.2
17:00 น. - 18:00 น.	65.4	56.6	53.2	57.9	58.3	53.6	53.6
18:00 น. - 19:00 น.	57.4	56.9	52.1	56.0	60.9	57.3	57.3
19:00 น. - 20:00 น.	51.1	57.3	56.2	61.4	52.7	52.0	52.0
20:00 น. - 21:00 น.	53.6	51.6	54.3	50.6	51.6	52.3	52.3
21:00 น. - 22:00 น.	52.3	49.8	54.2	50.3	50.3	48.9	48.9
22:00 น. - 23:00 น.	49.3	49.8	51.9	51.3	46.5	48.1	48.1
23:00 น. - 00:00 น.	48.7	50.1	49.8	45.7	46.9	47.5	47.5
00:00 น. - 01:00 น.	47.5	50.3	47.1	46.1	45.7	45.7	45.7
01:00 น. - 02:00 น.	47.3	50.5	46.4	49.1	44.7	45.4	45.4
02:00 น. - 03:00 น.	47.6	50.2	45.6	48.9	49.6	45.1	45.1
03:00 น. - 04:00 น.	47.6	50.3	45.2	48.1	45.7	45.0	45.0
04:00 น. - 05:00 น.	50.2	51.8	46.7	47.5	49.8	47.1	47.1
05:00 น. - 06:00 น.	55.1	53.2	49.1	45.7	53.4	49.3	49.3
06:00 น. - 07:00 น.	54.1	54.5	52.6	45.4	53.4	53.4	53.4
07:00 น. - 08:00 น.	56.1	54.7	53.3	45.1	52.8	51.3	51.3
08:00 น. - 09:00 น.	53.8	52.8	49.8	45.0	51.8	49.7	49.7
09:00 น. - 10:00 น.	51.7	51.3	48.6	47.1	48.1	52.3	52.3
10:00 น. - 11:00 น.	55.7	48.6	48.7	49.3	47.7	45.8	45.8
Leq 24 hrs.	**55.6**	**55.3**	**51.0**	**52.1**	**52.5**	**55.5**	**50.5**
Lmax	**102.6**	**94.5**	**83.3**	**90.5**	**86.1**	**93.2**	**85.2**
L_{90}	**45.7**	**46.5**	**43.8**	**44.1**	**43.5**	**46.0**	**44.0**
Ldn	**58.8**	**59.1**	**56.0**	**55.7**	**56.9**	**58.3**	**55.3**
ค่ามาตรฐาน Leq 24 hrs.	**70**						
ค่ามาตรฐาน Lmax	**115**						

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายวานิช พันธ์พิพิธ
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ **ทะเบียนเลขที่** : ว-323-ค-9444
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวศรัณยา เฉลิมธำรงค์ **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0011
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-9 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณโรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 16-23 พฤษภาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : GPS 47P 0697277, 1589425

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	16-17 พ.ค. 68	17-18 พ.ค. 68	18-19 พ.ค. 68	19-20 พ.ค. 68	20-21 พ.ค. 68	21-22 พ.ค. 68	22-23 พ.ค. 68
11:00 น. - 12:00 น.	51.1	52.3	51.9	49.4	52.7	54.2	52.9
12:00 น. - 13:00 น.	53.8	52.3	59.9	52.1	54.5	58.0	54.7
13:00 น. - 14:00 น.	52.8	51.2	53.3	53.5	55.2	60.8	50.6
14:00 น. - 15:00 น.	53.2	53.9	55.8	48.4	52.2	53.8	49.4
15:00 น. - 16:00 น.	52.6	50.7	52.0	53.4	53.5	51.2	53.5
16:00 น. - 17:00 น.	67.0	52.2	52.4	54.4	54.5	51.6	54.0
17:00 น. - 18:00 น.	57.7	55.1	52.1	61.3	51.4	53.9	54.4
18:00 น. - 19:00 น.	55.5	54.8	49.8	69.2	51.0	53.5	51.2
19:00 น. - 20:00 น.	53.8	58.9	53.0	52.1	54.2	52.4	54.8
20:00 น. - 21:00 น.	56.9	57.7	55.8	54.1	55.1	53.5	53.9
21:00 น. - 22:00 น.	54.9	55.6	56.7	53.7	52.4	51.7	53.5
22:00 น. - 23:00 น.	55.0	55.6	54.8	54.1	52.2	51.9	54.0
23:00 น. - 00:00 น.	56.0	54.5	53.0	53.7	51.0	51.0	50.4
00:00 น. - 01:00 น.	53.3	53.9	53.4	52.7	51.0	50.5	48.6
01:00 น. - 02:00 น.	54.4	52.8	51.7	51.6	51.1	50.5	47.2
02:00 น. - 03:00 น.	54.0	51.5	51.9	51.9	49.7	50.2	46.9
03:00 น. - 04:00 น.	51.6	52.2	48.7	50.8	50.6	48.6	47.0
04:00 น. - 05:00 น.	52.1	52.9	48.7	52.6	52.1	49.7	49.2
05:00 น. - 06:00 น.	55.9	55.8	52.1	54.0	54.0	50.1	50.9
06:00 น. - 07:00 น.	56.8	56.8	54.6	56.2	56.2	52.0	57.0
07:00 น. - 08:00 น.	55.4	56.7	57.9	53.0	54.8	54.8	54.3
08:00 น. - 09:00 น.	54.6	54.9	56.8	55.1	55.7	54.8	55.9
09:00 น. - 10:00 น.	54.1	53.3	56.1	56.6	55.5	53.8	53.9
10:00 น. - 11:00 น.	52.9	53.8	55.7	55.7	53.9	52.9	52.5
Leq 24 hrs.	**56.9**	**54.7**	**54.6**	**57.9**	**53.5**	**53.8**	**52.9**
Lmax	**86.8**	**86.1**	**95.6**	**85.2**	**87.6**	**85.6**	**82.0**
L_{90}	**49.3**	**48.6**	**47.1**	**47.3**	**46.8**	**47.1**	**45.5**
Ldn	**61.7**	**60.8**	**59.5**	**61.3**	**59.1**	**58.0**	**58.3**
ค่ามาตรฐาน Leq 24 hrs.	**70**						
ค่ามาตรฐาน Lmax	**115**						

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายวานิช พันธ์พิพิธ
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ **ทะเบียนเลขที่** : ว-323-ค-9444
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวศรัณยา เฉลิมธำรงค์ **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0011
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

ตารางที่ 3.4-10 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัดระหว่าง : วันที่ 16-23 พฤษภาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : GPS 47P 0697861, 1589156

เวลา	ค่าระดับเสียง (dB(A))						
	16-17 พ.ค. 68	17-18 พ.ค. 68	18-19 พ.ค. 68	19-20 พ.ค. 68	20-21 พ.ค. 68	21-22 พ.ค. 68	22-23 พ.ค. 68
11:00 น. - 12:00 น.	64.2	64.9	68.3	63.6	62.9	63.0	63.5
12:00 น. - 13:00 น.	63.5	63.6	65.8	63.1	62.6	64.9	62.9
13:00 น. - 14:00 น.	65.4	64.7	63.6	63.3	62.9	65.8	62.6
14:00 น. - 15:00 น.	64.5	64.7	67.2	63.8	62.8	64.1	63.7
15:00 น. - 16:00 น.	63.4	63.6	63.7	63.0	62.6	64.1	63.0
16:00 น. - 17:00 น.	63.5	63.9	63.8	63.5	62.8	64.2	63.0
17:00 น. - 18:00 น.	63.5	63.7	62.7	63.3	63.1	63.8	63.1
18:00 น. - 19:00 น.	64.5	64.4	63.2	63.1	63.5	64.0	62.9
19:00 น. - 20:00 น.	64.0	64.2	64.1	63.8	65.6	63.7	63.2
20:00 น. - 21:00 น.	64.0	64.3	64.6	63.4	65.6	64.3	64.0
21:00 น. - 22:00 น.	63.8	64.4	66.0	63.6	65.5	64.1	63.5
22:00 น. - 23:00 น.	63.9	64.5	66.1	63.5	65.7	63.8	63.5
23:00 น. - 00:00 น.	63.9	64.8	64.8	63.4	65.4	63.7	63.4
00:00 น. - 01:00 น.	63.8	64.4	64.3	63.4	65.1	63.6	63.3
01:00 น. - 02:00 น.	63.7	63.6	63.8	63.3	63.3	63.5	63.2
02:00 น. - 03:00 น.	63.8	63.3	63.3	63.2	64.0	63.5	63.1
03:00 น. - 04:00 น.	63.9	63.3	63.1	63.1	64.8	63.4	63.3
04:00 น. - 05:00 น.	63.8	63.3	62.9	63.2	63.6	63.5	63.3
05:00 น. - 06:00 น.	64.6	63.6	63.1	63.5	63.8	63.4	63.3
06:00 น. - 07:00 น.	64.8	69.7	64.4	63.8	63.3	63.7	63.4
07:00 น. - 08:00 น.	64.7	63.9	62.7	63.5	63.5	64.4	64.4
08:00 น. - 09:00 น.	63.3	64.8	62.7	63.5	63.2	64.0	63.6
09:00 น. - 10:00 น.	63.6	64.8	63.9	63.9	63.1	63.7	63.8
10:00 น. - 11:00 น.	64.9	68.3	63.4	62.9	62.8	64.4	64.1
Leq 24 hrs.	**64.1**	**64.9**	**64.5**	**63.4**	**64.0**	**64.0**	**63.4**
Lmax	**78.7**	**81.7**	**79.7**	**84.3**	**84.5**	**92.7**	**82.2**
L_{90}	**63.4**	**63.1**	**62.4**	**62.9**	**62.8**	**63.2**	**62.9**
Ldn	**70.5**	**71.4**	**70.6**	**69.8**	**70.7**	**70.1**	**69.7**
ค่ามาตรฐาน Leq 24 hrs.	**70**						
ค่ามาตรฐาน Lmax	**115**						

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

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายวานิช พันธ์พิพิธ
ชื่อผู้ควบคุม/ตรวจสอบ : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ **ทะเบียนเลขที่** : ว-323-ค-9444
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวศรัณยา เฉลิมธำรงค์ **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0011
เบอร์โทรศัพท์ : 0-2760-3000

2. สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) จำนวน 3 สถานี คือ บ้านโคกเชือก โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่) ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24) มาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน (L90) และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-11 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-8

ตารางที่ 3.4-11 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

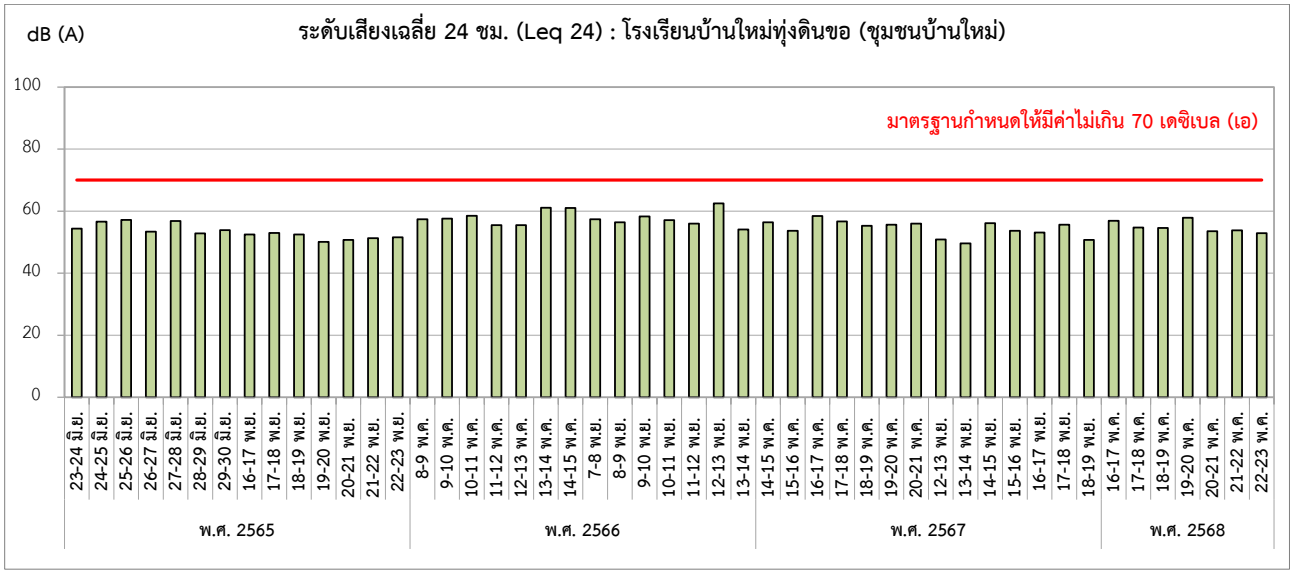
วันที่ทำการตรวจวัด	บ้านโคกเชือก			โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ			ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก		
	Leq24	Ldn	L90	Leq24	Ldn	L90	Leq24	Ldn	L90
23-24 มิ.ย. 65	53.5	59.6	43.4	54.4	60.1	47.1	53.3	59.1	51.2
24-25 มิ.ย. 65	57.5	59.7	43.2	56.6	59.9	47.4	54.1	61.8	50.6
25-26 มิ.ย. 65	53.6	59.9	44.6	57.2	60.8	47.8	53.4	59.7	50.5
26-27 มิ.ย. 65	58.1	61.6	44.9	53.4	58.2	46.9	54.5	60.6	52.7
27-28 มิ.ย. 65	55.1	62.9	43.9	56.8	59.5	47.4	51.6	57.6	43.6
28-29 มิ.ย. 65	53.5	59.5	43.4	52.8	58.5	46.5	54.9	61.9	51.3
29-30 มิ.ย. 65	57.7	43.1	66.4	53.9	60.0	46.2	52.7	58.9	45.5
16-17 พ.ย. 65	53.1	57.4	44.1	52.5	59.4	46.6	63.5	69.6	62.8
17-18 พ.ย. 65	54.4	57.1	43.7	53.0	59.8	45.7	62.5	69.1	62.3
18-19 พ.ย. 65	54.7	57.8	43.7	52.5	57.9	47.9	62.6	68.8	61.9
19-20 พ.ย. 65	57.3	64.3	41.1	50.1	56.9	48.3	62.1	68.6	61.7
20-21 พ.ย. 65	52.5	58.5	44.1	50.7	57.3	48.2	61.9	68.3	61.4
21-22 พ.ย. 65	51.1	55.6	43.2	51.3	57.8	48.7	62.1	68.5	61.7
22-23 พ.ย. 65	50.7	54.7	44.1	51.6	57.3	47.8	61.9	68.3	61.4
8-9 พ.ค. 66	51.6	55.9	45.2	57.4	63.2	48.8	64.3	71.0	61.5
9-10 พ.ค. 66	52.6	59.1	44.5	57.6	63.3	49.1	64.0	70.2	61.2
10-11 พ.ค. 66	51.9	56.0	44.5	58.5	66.7	48.3	62.4	68.7	61.5
11-12 พ.ค. 66	54.7	58.5	44.6	55.5	62.1	48.4	62.4	68.6	61.7
12-13 พ.ค. 66	52.2	57.9	44.3	55.5	63.0	48.5	62.1	68.5	61.5
13-14 พ.ค. 66	55.2	63.5	42.4	61.1	70.0	49.7	62.6	69.3	61.4
14-15 พ.ค. 66	51.4	56.7	43.2	61.0	68.6	48.2	62.4	68.8	61.6
ค่ามาตรฐาน	**70.0**	**-**	**-**	**70.0**	**-**	**-**	**70.0**	**-**	**-**

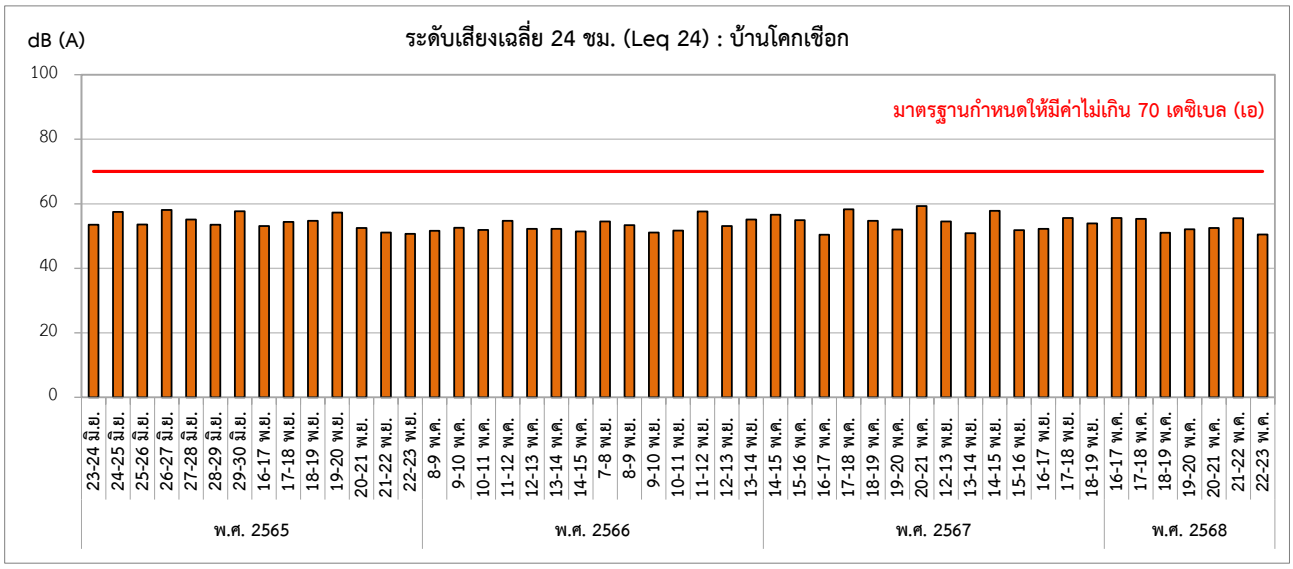
มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

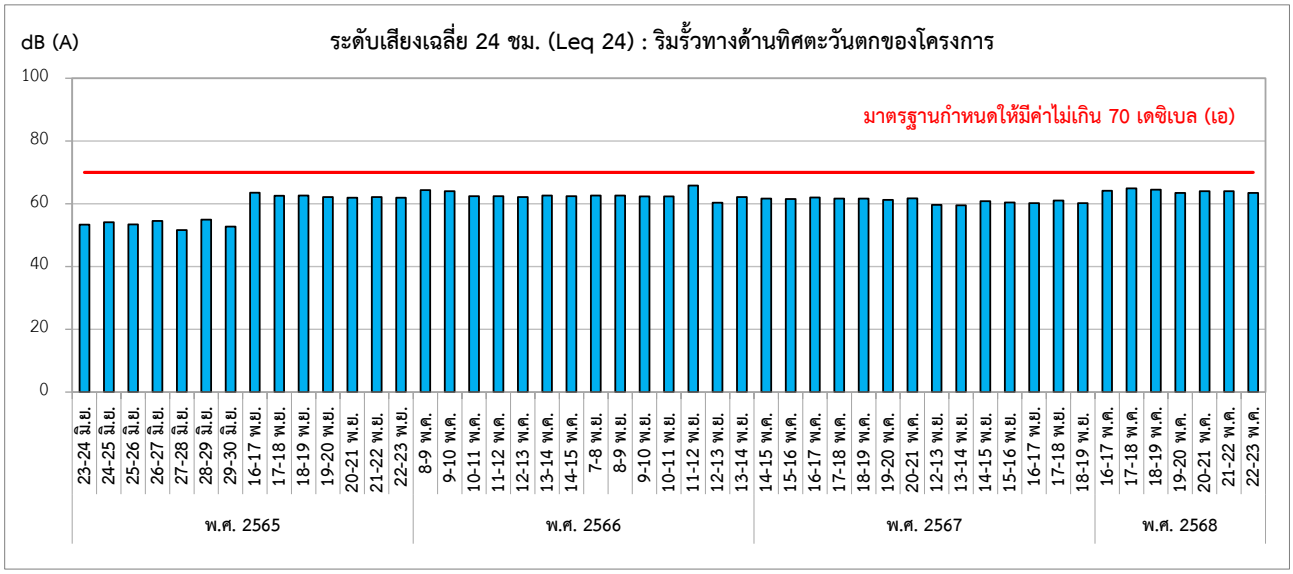
ตารางที่ 3.4-11 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

วันที่ทำการตรวจวัด	บ้านโคกเชือก			โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ			ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก		
	Leq24	Ldn	L90	Leq24	Ldn	L90	Leq24	Ldn	L90
7-8 พ.ย. 66	54.5	58.6	44.3	57.4	60.8	47.8	62.6	68.9	62.2
8-9 พ.ย. 66	53.4	57.3	44.4	56.4	61.2	48.4	62.6	69.0	62.2
9-10 พ.ย. 66	51.1	56.5	43.5	58.3	63.3	48.6	62.3	68.7	62
10-11 พ.ย. 66	51.7	56.7	45.7	57.1	63.2	48.3	62.3	68.4	61.6
11-12 พ.ย. 66	57.6	59.6	46.5	56.0	62.1	49.4	65.8	69.1	60.7
12-13 พ.ย. 66	53.1	57.7	44.4	62.5	71.9	49.5	60.3	66.5	59.8
13-14 พ.ย. 66	55.1	62.5	49.3	54.1	61.1	49.0	62.1	67.0	59.7
14-15 พ.ค. 67	56.6	60.3	46.0	56.4	63.4	46.6	61.6	68.2	61.2
15-16 พ.ค. 67	54.9	57.8	44.6	53.7	60.8	47.2	61.5	67.8	60.9
16-17 พ.ค. 67	50.4	55.2	43.3	58.4	62.8	46.0	62.0	68.4	61.6
17-18 พ.ค. 67	58.3	60.0	44.9	56.7	62.3	49.4	61.6	68.0	60.8
18-19 พ.ค. 67	54.7	58.4	44.1	55.3	60.0	46.0	61.6	67.9	60.6
19-20 พ.ค. 67	52.0	56.5	42.0	55.6	61.2	48.0	61.2	67.6	60.6
20-21 พ.ค. 67	59.3	60.3	43.7	56.0	62.7	49.7	61.7	67.8	60.8
12-13 พ.ย. 67	50.9	57.0	45.6	54.5	59.5	45.3	59.6	66.1	59.3
13-14 พ.ย. 67	49.6	56.0	45.3	50.9	57.6	44.0	59.5	66.0	59.1
14-15 พ.ย. 67	56.1	61.9	45.1	57.8	60.5	44.0	60.8	67.3	60.4
15-16 พ.ย. 67	53.7	62.0	42.1	51.8	58.2	43.9	60.4	66.9	60.1
16-17 พ.ย. 67	53.1	58.8	43.7	52.2	58.9	44.0	60.2	66.8	59.9
17-18 พ.ย. 67	55.6	62.7	46.2	55.6	59.3	45.1	61.0	67.6	60.5
18-19 พ.ย. 67	50.7	57.3	47.5	53.9	61.0	46.1	60.2	66.6	59.6
16-17 พ.ค. 68	55.6	45.7	58.8	56.9	49.3	61.7	64.1	63.4	70.5
17-18 พ.ค. 68	55.3	46.5	59.1	54.7	48.6	60.8	64.9	63.1	71.4
18-19 พ.ค. 68	51.0	43.8	56.0	54.6	47.1	59.5	64.5	62.4	70.6
19-20 พ.ค. 68	52.1	44.1	55.7	57.9	47.3	61.3	63.4	62.9	69.8
20-21 พ.ค. 68	52.5	43.5	56.9	53.5	46.8	59.1	64.0	62.8	70.7
21-22 พ.ค. 68	55.5	46.0	58.3	53.8	47.1	58.0	64.0	63.2	70.1
22-23 พ.ค. 68	50.5	44.0	55.3	52.9	45.5	58.3	63.4	62.9	69.7
ค่ามาตรฐาน	**70.0**	**-**	**-**	**70.0**	**-**	**-**	**70.0**	**-**	**-**

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







รูปที่ 3.4-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.4.4 คุณภาพน้ำทิ้ง

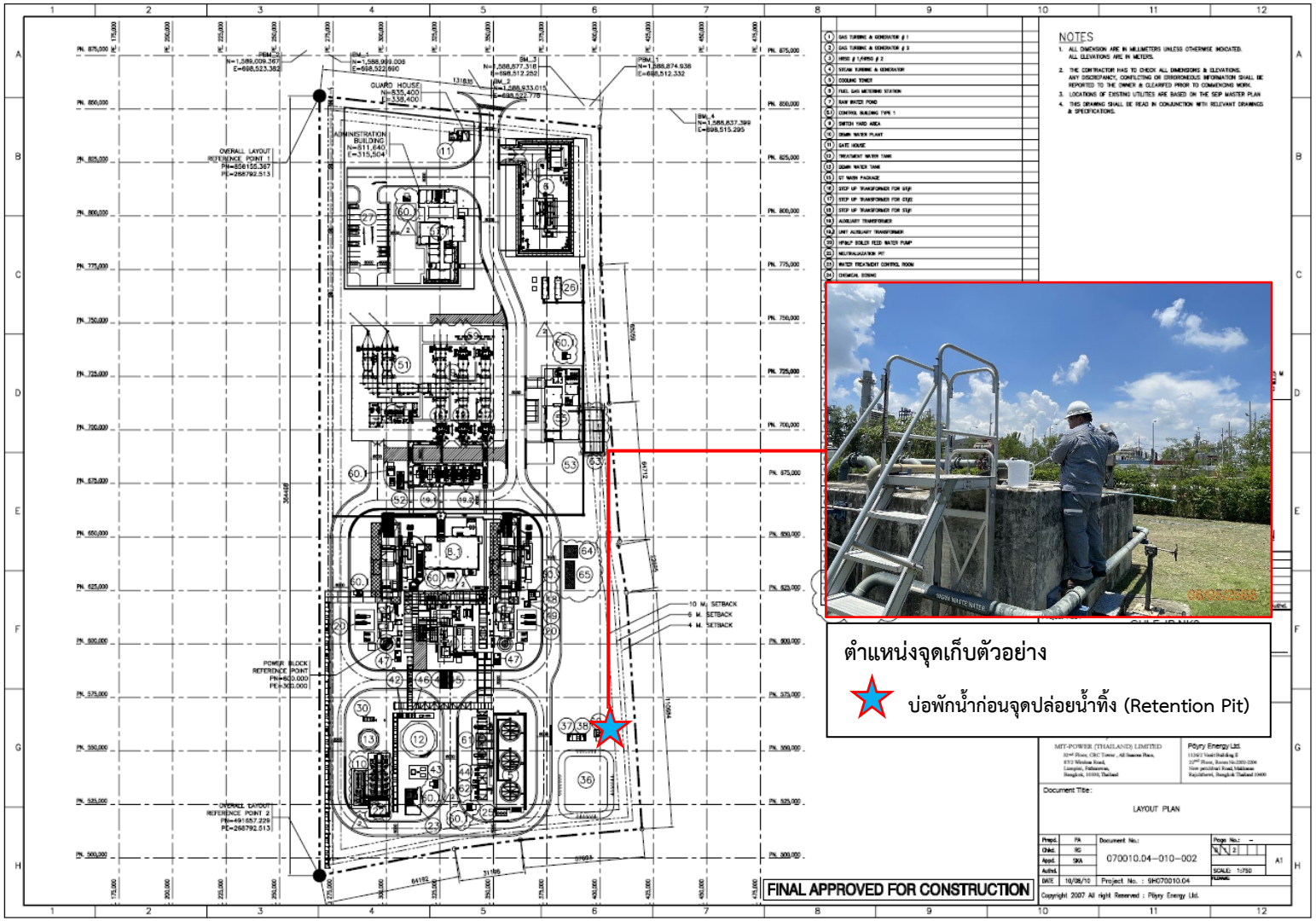
มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อพักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าระยะดำเนินการ เพื่อตรวจวิเคราะห์หาค่าอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) เดือนละ 1 ครั้ง แผนผังจุดเก็บตัวอย่างแสดงดังรูปที่ 3.4-9

1. ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จากการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า (Retention Pit) โดยได้ทำการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง พารามิเตอร์ที่มาตรการฯ กำหนด ได้แก่ อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) โดยมีรายละเอียดผลการตรวจวิเคราะห์แสดงดังตารางที่ 3.4-12 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวิเคราะห์ได้ดังนี้

- อุณหภูมิ	มีค่าอยู่ในช่วง	26.6-33.2	องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าอยู่ในช่วง	7.5-7.9	
- ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	มีค่าอยู่ในช่วง	1,244-1,704	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	มีค่าอยู่ในช่วง	<5-13	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	มีค่า	<3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	มีค่า	<0.1	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด



รูปที่ 3.4-9 ตำแหน่งจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 3.4-12 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์					
	อุณหภูมิ (Temperature) (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง (pH) -	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) (มก./ล)	ของแข็งแขวนลอย (SS) (มก./ล)	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) (มก./ล)	คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) (มก./ล)
9 ม.ค. 68	26.6	7.7	1,244	13	<3	<0.1
6 ก.พ. 68	28.3	7.9	1,448	13	<3	<0.1
6 มี.ค. 68	30.8	7.9	1,404	<5	<3	<0.1
3 เม.ย. 68	31.1	7.8	1,480	<5	<3	<0.1
8 พ.ค. 68	32.5	7.5	1,704	11	<3	<0.1
5 มิ.ย. 68	33.2	7.5	1,540	7	<3	<0.1
ค่าต่ำสุด	**26.6**	**7.5**	**1,244**	**<5**	**<3**	**<0.1**
ค่าสูงสุด	**33.2**	**7.9**	**1,704**	**13**	**<3**	**<0.1**
มาตรฐาน	**≤45**	**5.5-9.0**	**≤3,000**	**≤200**	**≤10**	**≤1**

มาตรฐาน : ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567)

หมายเหตุ : “<” : Lower than LOQ (Limit of Quantitation)

ชื่อผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้บันทึก : นายชวัลธัช นาคพนม
: นายธีรวัฒน์ ปวงสุข
: นายนฤเบศน์ เพิ่มพูน
: นายนรเศรษฐ์ โกมาลย์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวกนกกร เอนก **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0004
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุวิมล ชัยเรืองวุฒิ **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0018
: นางสาวศิริลักษณ์ บุนนาค **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0013
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

2. สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณบ่อพักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า ตามพารามิเตอร์ที่มาตรการฯ กำหนด คือ ค่าอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) และคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) และเมื่อนำผลการตรวจวิเคราะห์มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม และตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567) พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการเปรียบเทียบดังตารางที่ 3.4-13 กราฟผลการเปรียบเทียบแสดงดังรูปที่ 3.4-10

ตารางที่ 3.4-13 เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณบ่อพักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้ง					
	อุณหภูมิ (Temperature) (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง (pH) -	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) (มก./ล)	ของแข็งแขวนลอย (SS) (มก./ล)	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) (มก./ล)	คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) (มก./ล)
6 ม.ค. 65	26.7	7.8	1,660	17	<3	<0.1
3 ก.พ. 65	29.3	8.0	1,544	12	<3	<0.1
3 มี.ค. 65	30.1	7.4	1,584	7	<3	<0.1
7 เม.ย. 65	29.7	7.7	1,248	11	<3	<0.1
5 พ.ค. 65	29.5	7.7	1,084	11	3	<0.1
2 มิ.ย. 65	34.2	7.7	828	9	4	0.1
7 ก.ค. 65	32.4	7.8	1,328	<5	<3	<0.1
4 ส.ค. 65	30.4	7.7	1,300	39	3	<0.1
8 ก.ย. 65	30.6	7.9	1,456	6	<3	<0.1
6 ต.ค. 65	30.0	7.8	1,108	104	3	<0.1
3 พ.ย. 65	29.4	7.2	1,236	6	<3	<0.1
8 ธ.ค. 65	28.6	8.0	1,580	<5	<3	<0.1
9 ม.ค. 66	26.5	8.1	1,544	<5	3	<0.1
2 ก.พ. 66	27.4	7.8	1,480	<5	3	<0.1
9 มี.ค. 66	30.6	8.1	1,416	<5	<3	<0.1
5 เม.ย. 66	33.3	7.3	1,700	7	3	<0.1
11 พ.ค. 66	32.7	8.0	1,492	7	4	<0.1
8 มิ.ย. 66	31.6	7.7	1,348	10	<3	<0.1
มาตรฐาน [1/ 2/]	**≤45**	**5.5-9.0**	**≤3,000**	**≤200**	**≤10**	**≤1**

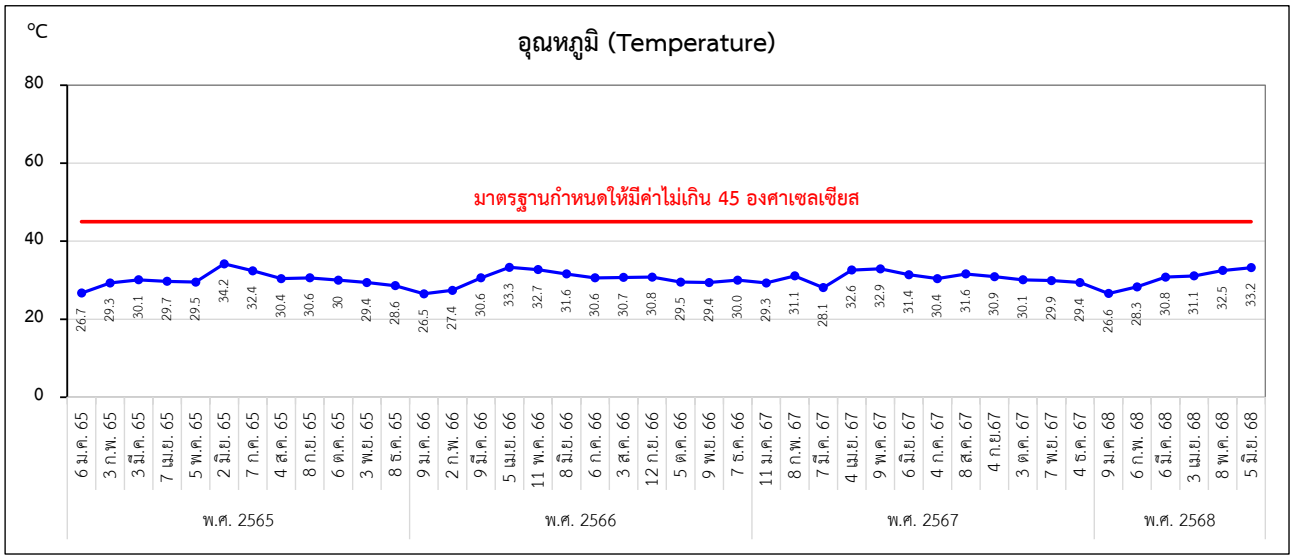
ตารางที่ 3.4-13 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

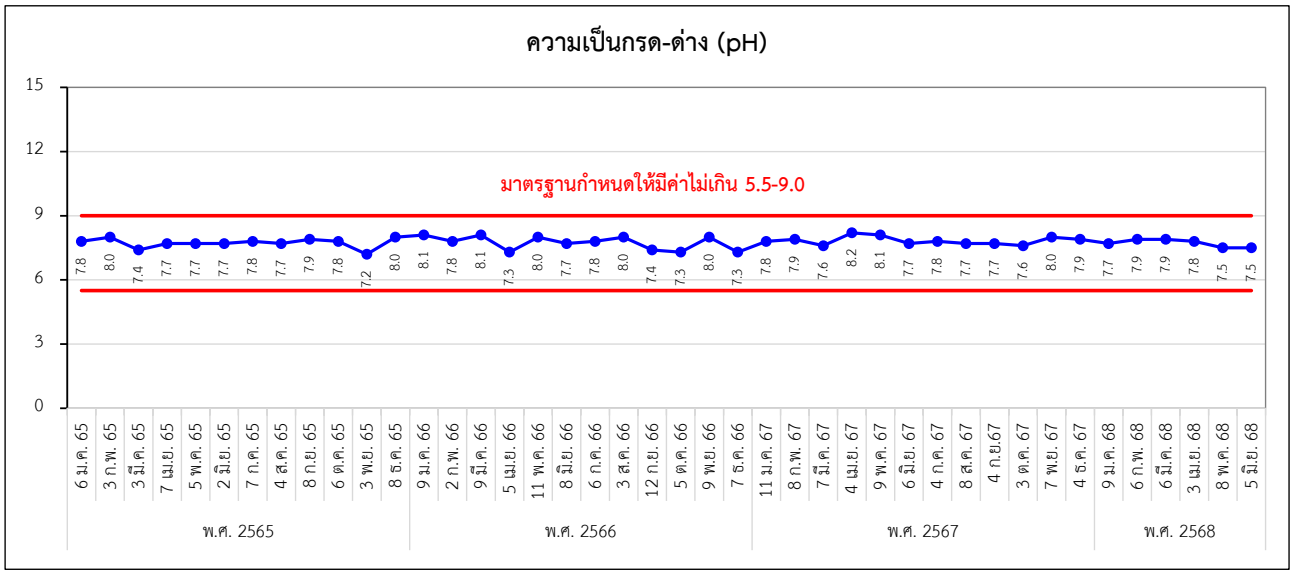
วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์					
	บริเวณบ่อพักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้ง					
	อุณหภูมิ (Temperature) (องศาเซลเซียส)	ความเป็นกรด-ด่าง (pH) -	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) (มก./ล)	ของแข็งแขวนลอย (SS) (มก./ล)	น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) (มก./ล)	คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) (มก./ล)
6 ก.ค. 66	30.6	7.8	1,428	9	<3	<0.1
3 ส.ค. 66	30.7	8.0	1,292	<5	<3	<0.1
12 ก.ย. 66	30.8	7.4	1,404	7	<3	0.1
5 ต.ค. 66	29.5	7.3	1,460	10	<3	<0.1
9 พ.ย. 66	29.4	8.0	1,400	6	<3	<0.1
7 ธ.ค. 66	30.0	7.3	1,312	6	<3	<0.1
11 ม.ค. 67	29.3	7.8	1,312	6	<3	<0.1
8 ก.พ. 67	31.1	7.9	1,504	7	<3	<0.1
7 มี.ค. 67	28.1	7.6	1,572	7	<3	<0.1
4 เม.ย. 67	32.6	8.2	1,292	5	3	<0.1
9 พ.ค. 67	32.9	8.1	1,484	8	<3	<0.1
6 มิ.ย. 67	31.4	7.7	1,468	11	<3	<0.1
4 ก.ค. 67	30.4	7.8	1,296	<5	<3	<0.1
8 ส.ค. 67	31.6	7.7	1,368	8	<3	<0.1
4 ก.ย. 67	30.9	7.7	1,444	12	<3	<0.1
3 ต.ค. 67	30.1	7.6	1,600	<5	<3	<0.1
7 พ.ย. 67	29.9	8.0	1,192	<5	<3	<0.1
4 ธ.ค. 67	29.4	7.9	1,620	6	<3	<0.1
9 ม.ค. 68	26.6	7.7	1,244	13	<3	<0.1
6 ก.พ. 68	28.3	7.9	1,448	13	<3	<0.1
6 มี.ค. 68	30.8	7.9	1,404	<5	<3	<0.1
3 เม.ย. 68	31.1	7.8	1,480	<5	<3	<0.1
8 พ.ค. 68	32.5	7.5	1,704	11	<3	<0.1
5 มิ.ย. 68	33.2	7.5	1,540	7	<3	<0.1
มาตรฐาน [1/ 2/]	**≤45**	**5.5-9.0**	**≤3,000**	**≤200**	**≤10**	**≤1**

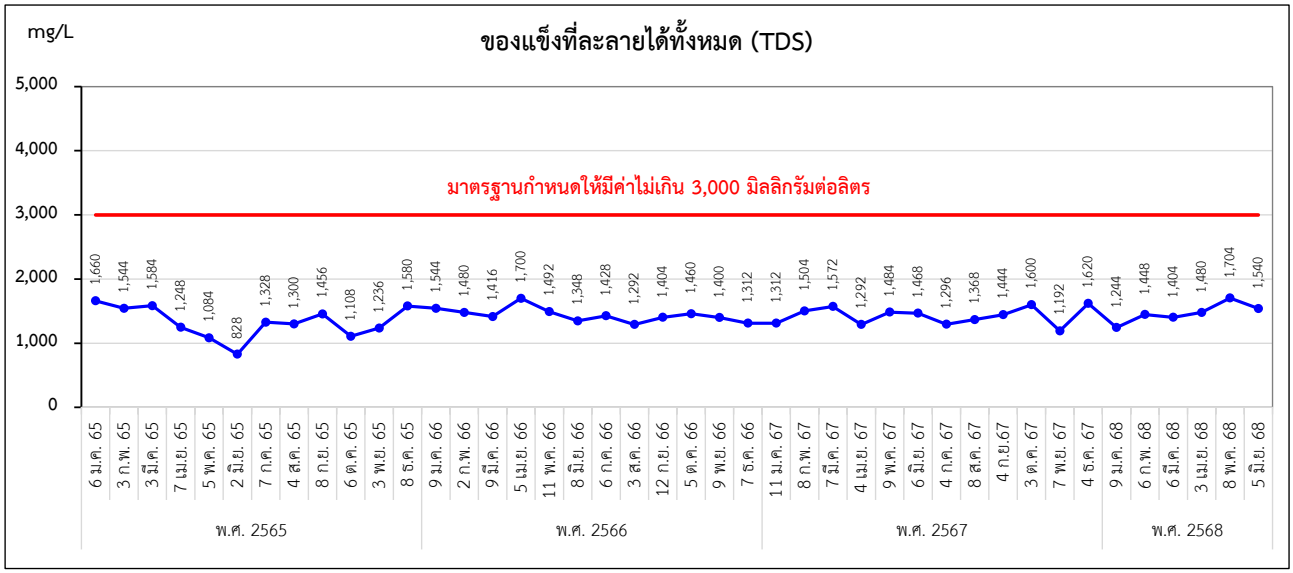
มาตรฐาน : [1/] ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

: [2/] ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2567)

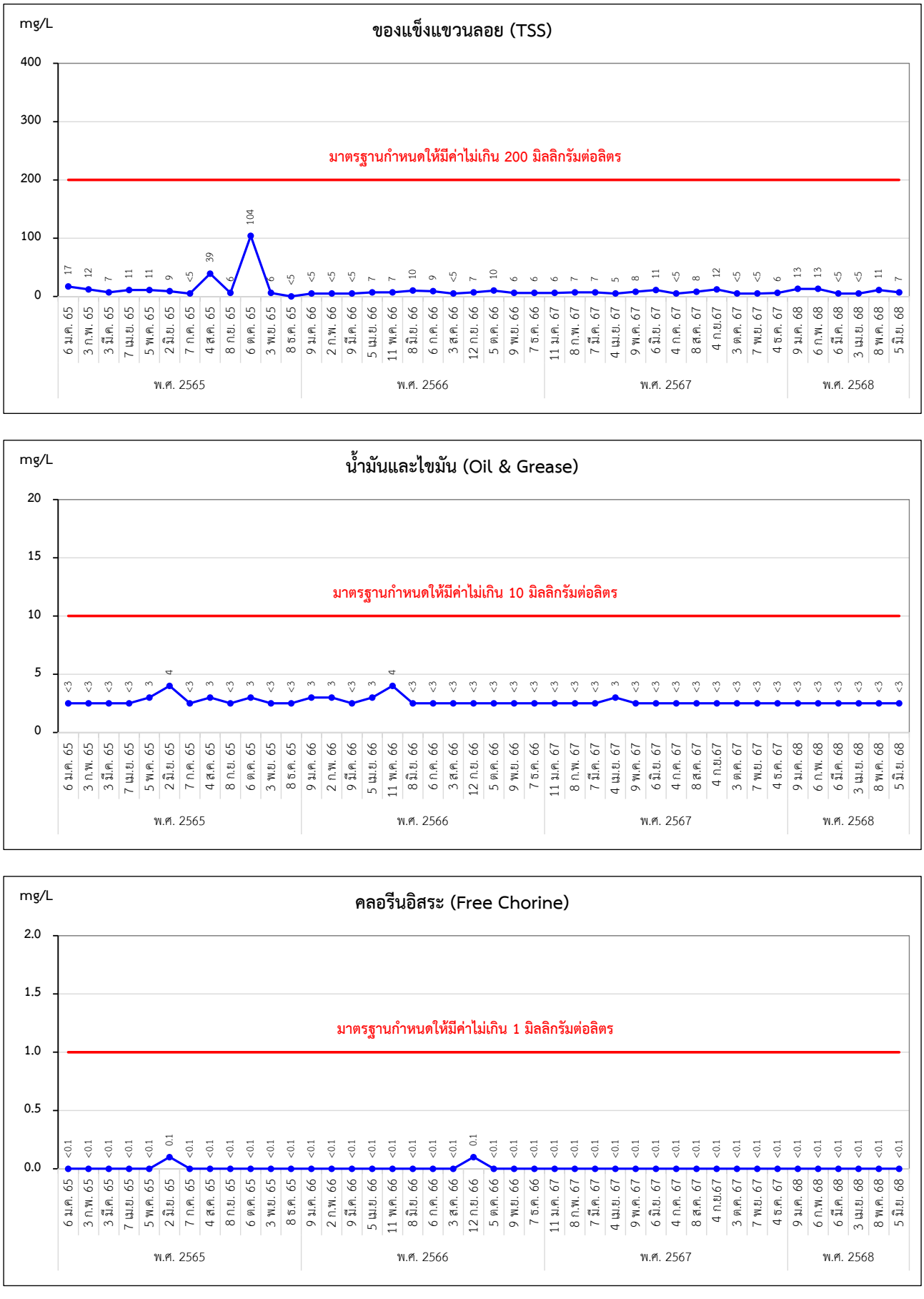
หมายเหตุ : "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation)







รูปที่ 3.4-10 กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



รูปที่ 3.4-10 (ต่อ) กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.4.5 กากของเสีย

มาตรการกำหนดให้บันทึกปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

โครงการดำเนินการบันทึกข้อมูลและการจัดการของเสีย ตามที่มาตรการกำหนด สำหรับการจัดการของเสียในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โรงไฟฟ้าได้ทำการเก็บแยกของเสียจากกระบวนการผลิตออกจากของเสียทั่วไป และรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัดต่อไป สำหรับมูลฝอยทั่วไป โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการประสานงานกับ อบต.หนองปลาหมอ โดยให้บริษัท นาวี 3179 จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจาก อบต. หนองปลาหมอ รับมูลฝอยที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าไปกำจัด รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-10 และภาคผนวก ข-11

3.4.6 คมนาคมขนส่ง

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการฯ ในกรณีที่มีเกิดอุบัติเหตุทุกครั้ง

โครงการได้จัดให้มีการบันทึกสถิติที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการฯ อาทิ จากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์หรือสารเคมี หรือกากของเสีย เป็นต้นระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์หรือสารเคมีหรือกากของเสียเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการฯ

3.4.7 อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยดังนี้

- ตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในการทำงาน ปีละ 4 ครั้ง จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ อาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building), หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant) และอาคารสำนักงาน (Administration Building)
- ตรวจวัดระดับเสียงในการทำงาน ปีละ 4 ครั้ง จำนวน 6 จุด ได้แก่ หน่วยเพิ่มความดันก๊าซ (Gas Compressor), หอหล่อเย็น (Cooling Tower), เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator), หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit), หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) และชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller)
- ตรวจวัดความร้อนในการทำงาน ปีละ 4 ครั้ง จำนวน 3 จุด ได้แก่ หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit), หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) และหม้อไอน้ำ (Boiler Drum)
- ตรวจวัดระดับสารเคมี ประกอบด้วย โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) กรดซัลฟูริก (H_2SO_4) โซเดียมไฮโปคลอไรด์ (NaOCl) ปีละ 4 ครั้ง จำนวน 3 จุด ได้แก่ หอหล่อเย็น (Cooling Tower), หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Plant) และหน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing Unit)
- ตรวจสุขภาพพนักงาน มาตรการกำหนด ดังนี้
  - พนักงานใหม่ และพนักงานทั่วไป : เอ็กซเรย์ปอด, การมองเห็น, ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์, ตรวจเลือด : ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หมู่เลือด และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี ให้ตรวจก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และตรวจประจำปีละ 1 ครั้ง
  - การตรวจสุขภาพพิเศษประจำปี : ทดสอบการได้ยินสำหรับคนที่ทำงานบริเวณที่มีระดับเสียงมากกว่า 85 เดซิเบลเอ พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่รับเสียงดัง ตรวจปีละ 1 ครั้ง
- การตรวจสอบเกี่ยวกับอุบัติเหตุ และแผนฉุกเฉิน
  - จดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุพร้อมสาเหตุความเสียหายเพื่อเป็น ข้อมูลพื้นฐานสำหรับมาตรการความปลอดภัย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
  - ฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้าและร่วมทำการฝึกซ้อมกับหน่วยงานภายนอกต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

3.4.7.1 ความเข้มของแสงสว่างในการทำงาน

จากการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างตามที่มาตรการกำหนด จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ อาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building), หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Plant) และอาคารสำนักงาน (Administration Building) จำนวน 2 ครั้ง ครั้งที่ 1 ในวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 2 ในวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568 ภาพการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการแสดงดังภาพที่ 3.4-5 มีรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 3.4-14 ถึงตารางที่ 3.4-15 สรุปได้ดังนี้

- บริเวณอาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building)
  พบค่าอยู่ในช่วง 25-1,611 และ 81-1,066 ลักซ์
- บริเวณหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Plant)
  พบค่าอยู่ในช่วง 52-305 และ 102-604 ลักซ์
- บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building)
  พบค่าอยู่ในช่วง 105-971 และ 90-1,045 ลักซ์

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561 พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

Central Control Building : 2nd Floor : Control Room

Central Control Building : 2nd Floor : Control Room : โต๊ะ Engineering Room #1

Central Control Building : 2nd Floor : ตู้ควบคุม

Spot : Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Shift Operator Room #1

Spot : Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Operation Manager

Area : Central Control Building : 2nd Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ)

Area : Central Control Building : 2nd Floor : สุขาชาย (โซนบริเวณโถปัสสาวะ)

Spot : Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBA07

บริเวณอาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building)

ภาพที่ 3.4-5 ตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

Administration Building : Ground floor : Canteen (โซนปรุงอาหาร)

Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาหญิง

Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาชาย

Administration Building : Ground floor : โต๊ะ Admin Manager GA

Administration Building : Ground floor : ห้องถ่ายเอกสาร

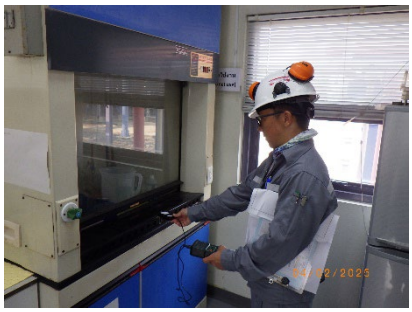
Administration Building : Ground floor : โต๊ะ Plant Manager

Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร)

Administration Building : Ground floor : MAID ROOM

บริเวณอาคารสำนักงาน (Administration Building)

ภาพที่ 3.4-5 (ต่อ) ตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ



Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room

Demin Plant : Conductivity Anion A

Demin Plant : pH Neutralization Basin

Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาชาย

Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาหญิง

<u>บริเวณหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Plant)</u>

ภาพที่ 3.4-5 (ต่อ) ตัวอย่างการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างภายในสถานประกอบการ

ตารางที่ 3.4-14 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2/,3/] / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1/]	ค่าเฉลี่ย [1/]	
1.1	Area : Administration Building : Ground floor : Canteen (โซนปรุงอาหาร) จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	533	590	150	300	ผ่าน
1.2	Area : Administration Building : Ground floor : Canteen (โซนปรุงอาหาร) จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	648				
2.1	Area : Administration Building : Ground floor : MAID ROOM จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	345	362	100	200	ผ่าน
2.2	Area : Administration Building : Ground floor : MAID ROOM จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	378				
3.1	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	635	679	150	300	ผ่าน
3.2	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	735				
3.3	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	699				
3.4	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	678				
3.5	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 5	ห้องประชุม	กลางวัน	778				
3.6	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 6	ห้องประชุม	กลางวัน	723				
3.7	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 7	ห้องประชุม	กลางวัน	540				
3.8	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 8	ห้องประชุม	กลางวัน	725				
3.9	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 9	ห้องประชุม	กลางวัน	600				
3.10	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 10	ห้องประชุม	กลางวัน	678				
5	Spot : Administration Building : Ground floor : โต๊ะ Admin Manager GA	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	441	-	400-500	-	ผ่าน
6	Spot : Administration Building : Ground floor : โต๊ะนักเคมี	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	410	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Administration Building : Ground floor : โต๊ะ EH&S	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	486	-	400-500	-	ผ่าน
8	Spot : Administration Building : Ground floor : ห้อง J-Power	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	685	-	400-500	-	ผ่าน
9	Spot : Administration Building : Ground floor : โต๊ะ Plant Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	971	-	400-500	-	ผ่าน
10	Spot : Administration Building : Ground floor : โต๊ะ GA Officer	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	415	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : Administration Building : Ground floor : โต๊ะจัดซื้อ	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	435	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2/,3/] / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1/]	ค่าเฉลี่ย [1/]	
12.1	Area : Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	105	136	50	100	ผ่าน
12.2	Area : Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	152				
12.3	Area : Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	121				
12.4	Area : Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	168				
13.1	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องถ่ายเอกสาร จุดที่ 1	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	408	416	150	300	ผ่าน
13.2	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องถ่ายเอกสาร จุดที่ 2	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	423				
14.1	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	286	260	50	100	ผ่าน
14.2	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	235				
15.1	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องพยาบาล จุดที่ 1	ห้องพักฟื้น	กลางวัน	489	517	25	50	ผ่าน
15.2	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องพยาบาล จุดที่ 2	ห้องพักฟื้น	กลางวัน	545				
16.1	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	275	493	50	100	ผ่าน
16.2	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	711				
17.1	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	341	596	50	100	ผ่าน
17.2	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	850				
1.1	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	298	295	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	292				
2	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room #1	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	410	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
2n	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room #1	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางคืน	405	-	400-500	-	ผ่าน
3	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room #2	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	512	-	400-500	-	ผ่าน
3n	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room #2	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางคืน	412	-	400-500	-	ผ่าน
4	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room#3	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	791	-	400-500	-	ผ่าน
5.1	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้อง Control Room) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	4,980	4,330	50	100	ผ่าน
5.2	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้อง Control Room) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	3,680				
6.1	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	242	268	50	100	ผ่าน
6.2	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	295				
7.1	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	158	187	50	100	ผ่าน
7.2	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	216				
1.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Canteen (โซนบริเวณโต๊ะทานข้าว) จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	360	342	150	300	ผ่าน
1.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Canteen (โซนบริเวณโต๊ะทานข้าว) จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	325				
2	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Maintenance Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	725	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
3.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Metting Room (โซนบริเวณหน้าห้องฝั่งผู้บรรยาย) จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	630	538	150	300	ผ่าน
3.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Metting Room (โซนบริเวณหน้าห้องฝั่งผู้บรรยาย) จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	445				
6	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Engineer #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	578	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Leader	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	479	-	400-500	-	ผ่าน
8	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ Electrical Engineer #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	578	-	400-500	-	ผ่าน
10	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ Electrical Leader	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	410	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ Mechanical Engineer #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	405	-	400-500	-	ผ่าน
12	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Engineer #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	428	-	400-500	-	ผ่าน
14.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	239	230	50	100	ผ่าน
14.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	213				
14.3	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	186				
14.4	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	188				
14.5	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	325				
15.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินบันได (โซนบริเวณฝั่งที่วางรองเท้า) จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	กลางวัน	168	204	50	100	ผ่าน
15.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินบันได (โซนบริเวณฝั่งที่วางรองเท้า) จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	กลางวัน	241				
16.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 1 จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	489	492	100	200	ผ่าน
16.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 1 จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	496				
17.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 2 จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	375	376	100	200	ผ่าน
17.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 2 จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	378				

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2/,3/] / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1/]	ค่าเฉลี่ย [1/]	
18.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาชาย (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องสุขา	กลางวัน	189	198	50	100	ผ่าน
18.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาชาย (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องสุขา	กลางวัน	207				
19.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องสุขา	กลางวัน	105	106	50	100	ผ่าน
19.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องสุขา	กลางวัน	107				
20	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Office Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	431	-	400-500	-	ผ่าน
21	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Office Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	427	-	400-500	-	ผ่าน
22.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	385	346	100	200	ผ่าน
22.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	307				
1.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : C&I Lab (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 1	พื้นที่ปฏิบัติการทดสอบ	กลางวัน	512	488	150	300	ผ่าน
1.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : C&I Lab (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 2	พื้นที่ปฏิบัติการทดสอบ	กลางวัน	465				
2.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 1	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	305	324	150	300	ผ่าน
2.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 2	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	307				
2.3	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 3	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	341				
2.4	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 4	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	345				

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
3.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของรอเคลื่อนย้าย	กลางวัน	635	677	100	200	ผ่าน
3.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของรอเคลื่อนย้าย	กลางวัน	664				
3.3	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 3	พื้นที่เก็บของรอเคลื่อนย้าย	กลางวัน	678				
3.4	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 4	พื้นที่เก็บของรอเคลื่อนย้าย	กลางวัน	730				
4	Spot : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Warehouse Officer	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	425	-	400-500	-	ผ่าน
6.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาชาย (โซนโถปัสสาวะ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	406	418	50	100	ผ่าน
6.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาชาย (โซนโถปัสสาวะ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	430				
7.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	361	366	50	100	ผ่าน
7.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	370				
8.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องจ่ายไฟ จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	221	230	100	200	ผ่าน
8.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องจ่ายไฟ จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	238				
9.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดินเข้าประตูหลัก (โซนบริเวณหน้าห้อง C&I Lab) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	610	568	50	100	ผ่าน
9.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดินเข้าประตูหลัก (โซนบริเวณหน้าห้อง C&I Lab) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	525				
1.1	Area : Central Control Building : 1st Floor : Battery Room จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	201	203	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Central Control Building : 1st Floor : Battery Room จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	205				

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
3.1	Area : Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	กลางวัน	1,611	1,022	50	100	ผ่าน
3.2	Area : Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	กลางวัน	808				
3.3	Area : Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 3	บันไดในอาคาร	กลางวัน	1,193				
3.4	Area : Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 4	บันไดในอาคาร	กลางวัน	475				
4.1	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 1	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	83	210	-	10	ผ่าน
4.2	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 2	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	325				
4.3	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 3	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	309				
4.4	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 4	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	144				
4.5	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 5	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	420				
4.6	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 6	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	587				
4.7	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 7	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	74				
4.8	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 8	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	140				
4.9	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 9	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	375				
4.10	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 10	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	222				
4.11	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 11	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	478				
4.12	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 12	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	587				
4.13	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 13	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	176				
4.14	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 14	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	265				
4.15	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 15	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	370				
4.16	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 16	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	114				
4.17	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 17	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	125				
4.18	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 18	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	115				
4.19	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 19	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	101				
4.20	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 20	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	105				
4.21	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 21	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	110				

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2/,3/] / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1/]	ค่าเฉลี่ย [1/]	
4.22	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 22	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	83				
4.23	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 23	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	93				
4.24	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 24	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	84				
4.25	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 25	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	78				
4.26	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 26	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	73				
4.27	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 27	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	25				
5	Spot : Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBB05	อ่านค่า	กลางวัน	489	-	200-300	-	ผ่าน
5n	Spot : Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBB05	อ่านค่า	กลางคืน	417	-	200-300	-	ผ่าน
6	Spot : Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBA07	อ่านค่า	กลางวัน	431	-	200-300	-	ผ่าน
6n	Spot : Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBA07	อ่านค่า	กลางคืน	432	-	200-300	-	ผ่าน
1.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	543	540	150	300	ผ่าน
1.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	536				
1.1n	Area : Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางคืน	568	574	150	300	ผ่าน
1.2n	Area : Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางคืน	581				
2	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	430	-	400-500	-	ผ่าน
2n	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	434	-	400-500	-	ผ่าน
3	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	410	-	400-500	-	ผ่าน
3n	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	405	-	400-500	-	ผ่าน
4	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	415	-	400-500	-	ผ่าน
4n	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #3	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	407	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	407	-	400-500	-	ผ่าน
5n	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #4	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	405	-	400-500	-	ผ่าน
6	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #5	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	589	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #6	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	571	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
8.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : Document Center จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	369	458	50	100	ผ่าน
8.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : Document Center จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	547				
12	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Operation Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	699	-	400-500	-	ผ่าน
13	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Shift Operator Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	689	-	400-500	-	ผ่าน
14	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Shift Operator Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	698	-	400-500	-	ผ่าน
15	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : ตู้ควบคุม	ควบคุมสวิตช์	กลางวัน	205	-	200-300	-	ผ่าน
17.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	687	616	50	100	ผ่าน
17.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	545				
18.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : สุขาชาย (โซนบริเวณโถปัสสวะ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	146	148	50	100	ผ่าน
18.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : สุขาชาย (โซนบริเวณโถปัสสวะ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	150				
19.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	266	246	50	100	ผ่าน
19.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	227				
20.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	652	551	50	100	ผ่าน
20.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	450				
21.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำหญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	356	356	50	100	ผ่าน
21.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำหญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	357				
23.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	316	424	50	100	ผ่าน
23.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	359				
23.3	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	211				
23.4	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	812				
24	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room : โต๊ะ Engineering Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	635	-	400-500	-	ผ่าน
25	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room : โต๊ะ Engineering Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	544	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2/,3/] / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1/]	ค่าเฉลี่ย [1/]	
1.1	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 1	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	205	213	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 2	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	206				
1.3	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 3	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	217				
1.4	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 4	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	211				
1.5	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 5	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	204				
1.6	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 6	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	205				
1.7	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 7	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	207				
1.8	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 8	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	207				
1.9	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 9	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	208				
1.10	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 10	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	220				
1.11	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 11	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	215				
1.12	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 12	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	204				

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2/,3/] / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1/]	ค่าเฉลี่ย [1/]	
1.13	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 13	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	231				
1.14	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 14	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	224				
1.15	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 15	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	220				
1.16	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 16	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	230				
1.1n	Area : Chiller GT 12 : จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	205	204	100	200	ผ่าน
1.2n	Area : Chiller GT 12 : จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	204				
2n	Spot : Electrical Fire Pump :	เกจวาล์ว	กลางคืน	230	-	200-300	-	ผ่าน
4n	Spot : HRSG 11 : HP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	205	-	200-300	-	ผ่าน
5n	Spot : HRSG 12 : HP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	285	-	200-300	-	ผ่าน
6n	Spot : HRSG 11 : HP Stream	เกจวาล์ว	กลางคืน	205	-	200-300	-	ผ่าน
7n	Spot : HRSG 12 : HP Stream	เกจวาล์ว	กลางคืน	204	-	200-300	-	ผ่าน
8.1n	Area : HRSG 11 : บันได 2 จุดที่ 1	บันไดนอกอาคาร	กลางคืน	65	66	25	50	ผ่าน
8.2n	Area : HRSG 11 : บันได 2 จุดที่ 2	บันไดนอกอาคาร	กลางคืน	66				
9n	Spot : HRSG 11 : LP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	205	-	200-300	-	ผ่าน
10n	Spot : HRSG 12 : LP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	205	-	200-300	-	ผ่าน
11.1n	Area : RTU Room Gas (Matering) : จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	343	402	100	200	ผ่าน
11.2n	Area : RTU Room Gas (Matering) : จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	464				
11.3n	Area : RTU Room Gas (Matering) : จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางคืน	387				
11.4n	Area : RTU Room Gas (Matering) : จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางคืน	412				
1.1n	Area : HRSG 11 : ทางเดิน Stack จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	121	120	25	50	ผ่าน
1.2n	Area : HRSG 11 : ทางเดิน Stack จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	120				

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2/,3/] / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1/]	ค่าเฉลี่ย [1/]	
2.1n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน Stack จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	55	56	25	50	ผ่าน
2.2n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน Stack จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	56				
3.1n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน 2 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	52	54	25	50	ผ่าน
3.2n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน 2 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	55				
4.1n	Area : ทางเดินบริเวณท่อชั้น 1 (Pipe rack) : โซนบริเวณพื้นปูนซีเมนต์ จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	145	148	25	50	ผ่าน
4.2n	Area : ทางเดินบริเวณท่อชั้น 1 (Pipe rack) : โซนบริเวณพื้นปูนซีเมนต์ จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	151				
5.1n	Area : HRSG 11 : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	129	158	25	50	ผ่าน
5.2n	Area : HRSG 11 : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	187				
6.1n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	150	148	25	50	ผ่าน
6.2n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	146				
7.1n	Area : ทางเดินในโรงไฟฟ้า : หน้าตึก Control Room จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	65	64	25	50	ผ่าน
7.2n	Area : ทางเดินในโรงไฟฟ้า : หน้าตึก Control Room จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	64				
8.1n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน 1 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	62	64	25	50	ผ่าน
8.2n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน 1 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	66				
1n	Spot : Demin Plant : Conductivity Anion A	เกจวาล์ว	กลางคืน	210	-	200-300	-	ผ่าน
2.1n	Area : Demin Plant : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	305	295	100	200	ผ่าน
2.2n	Area : Demin Plant : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	285				
3n	Spot : Demin Plant : pH Neutralization Basin	เกจวาล์ว	กลางคืน	205	-	200-300	-	ผ่าน
4.1n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	124	106	50	100	ผ่าน
4.2n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	157				
4.3n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	73				
4.4n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	52				
4.5n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	154				
4.6n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	94				
4.7n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	91				
4.8n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 8	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	105				

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
1.1	Area : Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 1	ป้อม รปภ.	กลางวัน	2,340	2,345	-	100	ผ่าน
1.2	Area : Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 2	ป้อม รปภ.	กลางวัน	2,350				
1.1n	Area : Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 1	ป้อม รปภ.	กลางคืน	205	204	-	100	ผ่าน
1.2n	Area : Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 2	ป้อม รปภ.	กลางคืน	204				
2.1	Area : Guard House : Ground Floor : ห้องสุขาป้อม รปภ. จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	242	245	50	100	ผ่าน
2.2	Area : Guard House : Ground Floor : ห้องสุขาป้อม รปภ. จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	248				
2.1n	Area : Guard House : Ground Floor : ห้องสุขาป้อม รปภ. จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางคืน	101	104	50	100	ผ่าน
2.2n	Area : Guard House : Ground Floor : ห้องสุขาป้อม รปภ. จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางคืน	107				
1.1	Area : Switchayard : Battery Room 1 จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	220	216	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Switchayard : Battery Room 1 จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	211				
2.1	Area : Switchayard : Battery Room 2 จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	201	203	100	200	ผ่าน
2.2	Area : Switchayard : Battery Room 2 จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	205				
5.1	Area : Switchayard : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	204	206	100	200	ผ่าน
5.2	Area : Switchayard : Switchyard Control Room จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	207				
6.1	Area : Switchayard : ทางลงบันได จุดที่ 1	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	12,070	10,605	25	50	ผ่าน
6.2	Area : Switchayard : ทางลงบันได จุดที่ 2	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	9,140				
8.1	Area : Switchayard : Switchyard Room (Customer) จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	205	204	100	200	ผ่าน
8.2	Area : Switchayard : Switchyard Room (Customer) จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	203				
9.1	Area : Switchayard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ฝั่งซ้าย จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	1,217	1,015	100	200	ผ่าน
9.2	Area : Switchayard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ฝั่งซ้าย จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	443				
9.3	Area : Switchayard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ฝั่งซ้าย จุดที่ 3	ห้องสวิตช์	กลางวัน	521				
9.4	Area : Switchayard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ฝั่งซ้าย จุดที่ 4	ห้องสวิตช์	กลางวัน	1,879				
10.1	Area : Switchayard : Switchgear โซนบริเวณกลางห้อง จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	203	230	100	200	ผ่าน
10.2	Area : Switchayard : Switchgear โซนบริเวณกลางห้อง จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	257				
11.1	Area : Switchayard : Switchgear Room (EGAT) โซนบริเวณท้ายห้อง จุดที่ 1	ห้องสวิตช์	กลางวัน	252	252	100	200	ผ่าน
11.2	Area : Switchayard : Switchgear Room (EGAT) โซนบริเวณท้ายห้อง จุดที่ 2	ห้องสวิตช์	กลางวัน	253				

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 3.4-15 สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2/,3/] / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1/]	ค่าเฉลี่ย [1/]	
1.1	Area : Administration Building : Ground floor : Canteen (โซนปรุงอาหาร) จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	491	450	150	300	ผ่าน
1.2	Area : Administration Building : Ground floor : Canteen (โซนปรุงอาหาร) จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	409				
2.1	Area : Administration Building : Ground floor : MAID ROOM จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	705	407	100	200	ผ่าน
2.2	Area : Administration Building : Ground floor : MAID ROOM จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	109				
3.1	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	523	730	150	300	ผ่าน
3.2	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	593				
3.3	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 3	ห้องประชุม	กลางวัน	568				
3.4	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 4	ห้องประชุม	กลางวัน	543				
3.5	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 5	ห้องประชุม	กลางวัน	641				
3.6	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 6	ห้องประชุม	กลางวัน	824				
3.7	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 7	ห้องประชุม	กลางวัน	814				
3.8	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 8	ห้องประชุม	กลางวัน	925				
3.9	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 9	ห้องประชุม	กลางวัน	1,045				
3.10	Area : Administration Building : Ground floor : Meeting Room 1 จุดที่ 10	ห้องประชุม	กลางวัน	826				
5	Spot : Administration Building : Ground floor : โต๊ะ Admin Manager GA	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	425	-	400-500	-	ผ่าน
6	Spot : Administration Building : Ground floor : โต๊ะนักเคมี	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	401	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Administration Building : Ground floor : โต๊ะ EH&S	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	425	-	400-500	-	ผ่าน
8	Spot : Administration Building : Ground floor : ห้อง J-Power	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	673	-	400-500	-	ผ่าน
9	Spot : Administration Building : Ground floor : โต๊ะ Plant Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	481	-	400-500	-	ผ่าน
10	Spot : Administration Building : Ground floor : โต๊ะ GA Officer	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	410	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : Administration Building : Ground floor : โต๊ะจัดซื้อ	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	435	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
12.1	Area : Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	403	183	50	100	ผ่าน
12.2	Area : Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	145				
12.3	Area : Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	93				
12.4	Area : Administration Building : Ground floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องถ่ายเอกสาร) จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	90				
13.1	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องถ่ายเอกสาร จุดที่ 1	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	463	476	150	300	ผ่าน
13.2	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องถ่ายเอกสาร จุดที่ 2	ถ่ายเอกสาร	กลางวัน	489				
14.1	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	602	700	50	100	ผ่าน
14.2	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องเก็บเอกสาร จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	798				
15.1	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องพยาบาล จุดที่ 1	ห้องพักฟื้น	กลางวัน	620	650	25	50	ผ่าน
15.2	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องพยาบาล จุดที่ 2	ห้องพักฟื้น	กลางวัน	681				
16.1	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	796	534	50	100	ผ่าน
16.2	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	271				
17.1	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	779	542	50	100	ผ่าน
17.2	Area : Administration Building : Ground floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	304				
1.1	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางวัน	570	446	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางวัน	323				
2	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room #1	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	751	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2/,3/] / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1/]	ค่าเฉลี่ย [1/]	
2n	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room #1	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางคืน	476	-	400-500	-	ผ่าน
3	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room #2	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	669	-	400-500	-	ผ่าน
3n	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room #2	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางคืน	491	-	400-500	-	ผ่าน
4	Spot : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : Lab Room#3	โต๊ะปฏิบัติการ	กลางวัน	552	-	400-500	-	ผ่าน
5.1	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้อง Control Room) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	820	1,166	50	100	ผ่าน
5.2	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้อง Control Room) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	1,512				
6.1	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	293	266	50	100	ผ่าน
6.2	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	238				
7.1	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	208	188	50	100	ผ่าน
7.2	Area : Water Treatment Control Building : Laboratory : Ground Floor : ห้องสุขาหญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	169				
1.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Canteen (โซนบริเวณโต๊ะทานข้าว) จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	304	342	150	300	ผ่าน
1.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Canteen (โซนบริเวณโต๊ะทานข้าว) จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	381				

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
2	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Maintenance Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	501	-	400-500	-	ผ่าน
3.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Metting Room (โซนบริเวณหน้าห้องฝั่งผู้บรรยาย) จุดที่ 1	ห้องประชุม	กลางวัน	414	418	150	300	ผ่าน
3.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : Metting Room (โซนบริเวณหน้าห้องฝั่งผู้บรรยาย) จุดที่ 2	ห้องประชุม	กลางวัน	423				
6	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Engineer #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	569	-	400-500	-	ผ่าน
7	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Leader	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	647	-	400-500	-	ผ่าน
8	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ Electrical Engineer #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	601	-	400-500	-	ผ่าน
10	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ Electrical Leader	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	457	-	400-500	-	ผ่าน
11	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ Mechanical Engineer #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	423	-	400-500	-	ผ่าน
12	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Engineer #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	532	-	400-500	-	ผ่าน
14.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	268	443	50	100	ผ่าน
14.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	356				
14.3	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	738				
14.4	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	486				
14.5	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินกลางห้อง จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	367				
15.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินบันได (โซนบริเวณฝั่งที่วางรองเท้า) จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	กลางวัน	312	224	50	100	ผ่าน
15.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ทางเดินบันได (โซนบริเวณฝั่งที่วางรองเท้า) จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	กลางวัน	136				
16.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 1 จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	324	410	100	200	ผ่าน
16.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 1 จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	496				
17.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 2 จุดที่ 1	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	326	432	100	200	ผ่าน
17.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บเอกสาร 2 จุดที่ 2	ห้องเก็บเอกสาร	กลางวัน	537				

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2/,3/] / จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1/]	ค่าเฉลี่ย [1/]	
18.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาชาย (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องสุขา	กลางวัน	351	372	50	100	ผ่าน
18.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาชาย (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องสุขา	กลางวัน	393				
19.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องสุขา	กลางวัน	176	238	50	100	ผ่าน
19.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องสุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องสุขา	กลางวัน	300				
20	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Office Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	426	-	400-500	-	ผ่าน
21	Spot : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : โต๊ะ C&I Office Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	453	-	400-500	-	ผ่าน
22.1	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	368	364	100	200	ผ่าน
22.2	Area : Workshop and Warehouse : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของ	กลางวัน	359				
1.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : C&I Lab (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 1	พื้นที่ปฏิบัติการทดสอบ	กลางวัน	620	512	150	300	ผ่าน
1.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : C&I Lab (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 2	พื้นที่ปฏิบัติการทดสอบ	กลางวัน	403				
2.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 1	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	345	316	150	300	ผ่าน
2.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 2	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	302				
2.3	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 3	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	312				
2.4	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Electrical And Mechanical Workshop (โซนบริเวณวางอุปกรณ์เครื่องมือช่าง) จุดที่ 4	พื้นที่ซ่อมบำรุง	กลางวัน	304				

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
3.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 1	พื้นที่เก็บของรอเคลื่อนย้าย	กลางวัน	495	525	100	200	ผ่าน
3.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 2	พื้นที่เก็บของรอเคลื่อนย้าย	กลางวัน	575				
3.3	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 3	พื้นที่เก็บของรอเคลื่อนย้าย	กลางวัน	517				
3.4	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Unsecured Warehouse (โซนบริเวณกลางห้อง) จุดที่ 4	พื้นที่เก็บของรอเคลื่อนย้าย	กลางวัน	512				
4	Spot : Workshop and Warehouse : Ground Floor : Warehouse Officer	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	593	-	400-500	-	ผ่าน
6.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาชาย (โซนโถปัสสาวะ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	258	352	50	100	ผ่าน
6.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาชาย (โซนโถปัสสาวะ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	445				
7.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	324	346	50	100	ผ่าน
7.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	368				
8.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องจ่ายไฟ จุดที่ 1	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	264	303	100	200	ผ่าน
8.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ห้องจ่ายไฟ จุดที่ 2	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	342				
9.1	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดินเข้าประตูหลัก (โซนบริเวณหน้าห้อง C&I Lab) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	764	590	50	100	ผ่าน
9.2	Area : Workshop and Warehouse : Ground Floor : ทางเดินเข้าประตูหลัก (โซนบริเวณหน้าห้อง C&I Lab) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	415				
1.1	Area : Central Control Building : 1st Floor : Battery Room จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	229	271	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Central Control Building : 1st Floor : Battery Room จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	313				

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
3.1	Area : Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 1	บันไดในอาคาร	กลางวัน	589	458	50	100	ผ่าน
3.2	Area : Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 2	บันไดในอาคาร	กลางวัน	709				
3.3	Area : Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 3	บันไดในอาคาร	กลางวัน	433				
3.4	Area : Central Control Building : 1st Floor : ทางลงบันได จุดที่ 4	บันไดในอาคาร	กลางวัน	100				
4.1	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 1	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	255	262	-	10	ผ่าน
4.2	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 2	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	286				
4.3	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 3	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	421				
4.4	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 4	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	279				
4.5	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 5	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	520				
4.6	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 6	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	182				
4.7	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 7	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	205				
4.8	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 8	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	324				
4.9	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 9	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	301				
4.10	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 10	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	144				
4.11	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 11	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	259				
4.12	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 12	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	462				
4.13	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 13	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	231				
4.14	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 14	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	123				
4.15	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 15	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	204				
4.16	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 16	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	104				
4.17	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 17	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	251				
4.18	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 18	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	329				
4.19	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 19	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	120				
4.20	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 20	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	81				

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
4.21	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 21	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	101				
4.22	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 22	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	147				
4.23	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 23	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	371				
4.24	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 24	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	446				
4.25	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 25	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	299				
4.26	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 26	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	341				
4.27	Area : Central Control Building : 1st Floor : บันไดทางหนีไฟ จุดที่ 27	บันไดหนีไฟ	กลางวัน	301				
5	Spot : Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBB05	อ่านค่า	กลางวัน	463	-	200-300	-	ผ่าน
5n	Spot : Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBB05	อ่านค่า	กลางคืน	438	-	200-300	-	ผ่าน
6	Spot : Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBA07	อ่านค่า	กลางวัน	402	-	200-300	-	ผ่าน
6n	Spot : Central Control Building : 1st Floor : ตู้สวิตช์ 10BBA07	อ่านค่า	กลางคืน	401	-	200-300	-	ผ่าน
1.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	651	617	150	300	ผ่าน
1.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางวัน	583				
1.1n	Area : Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 1	ห้องรับประทานอาหาร	กลางคืน	649	616	150	300	ผ่าน
1.2n	Area : Central Control Building : 2nd Floor : Canteen จุดที่ 2	ห้องรับประทานอาหาร	กลางคืน	584				
2	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	453	-	400-500	-	ผ่าน
2n	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	437	-	400-500	-	ผ่าน
3	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	443	-	400-500	-	ผ่าน
3n	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	417	-	400-500	-	ผ่าน
4	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #3	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	420	-	400-500	-	ผ่าน
4n	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #3	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	412	-	400-500	-	ผ่าน
5	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #4	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	460	-	400-500	-	ผ่าน
5n	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #4	คอมพิวเตอร์	กลางคืน	450	-	400-500	-	ผ่าน
6	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #5	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	521	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
7	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room #6	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	574	-	400-500	-	ผ่าน
8.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : Document Center จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	612	515	50	100	ผ่าน
8.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : Document Center จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	418				
12	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Operation Manager	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	561	-	400-500	-	ผ่าน
13	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Shift Operator Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	585	-	400-500	-	ผ่าน
14	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : โต๊ะ Shift Operator Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	667	-	400-500	-	ผ่าน
15	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : ตู้ควบคุม	ควบคุมสวิตช์	กลางวัน	859	-	200-300	-	ผ่าน
17.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	398	312	50	100	ผ่าน
17.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : สุขาหญิง (โซนบริเวณอ่างล้างมือ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	226				
18.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : สุขาชาย (โซนบริเวณโถปัสสวะ) จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	137	150	50	100	ผ่าน
18.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : สุขาชาย (โซนบริเวณโถปัสสวะ) จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	162				
19.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 1	ห้องเก็บของ	กลางวัน	151	214	50	100	ผ่าน
19.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ห้องเก็บของ จุดที่ 2	ห้องเก็บของ	กลางวัน	278				
20.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำชาย จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	298	212	50	100	ผ่าน
20.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำชาย จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	127				
21.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำหญิง จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	221	195	50	100	ผ่าน
21.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ห้องอาบน้ำหญิง จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	169				
23.1	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	1,066	591	50	100	ผ่าน
23.2	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	450				
23.3	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	471				
23.4	Area : Central Control Building : 2nd Floor : ทางเดิน (โซนบริเวณหน้าห้องน้ำ) จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางวัน	377				
24	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room : โต๊ะ Engineering Room #1	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	656	-	400-500	-	ผ่าน

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
25	Spot : Central Control Building : 2nd Floor : Control Room : โต๊ะ Engineering Room #2	คอมพิวเตอร์	กลางวัน	664	-	400-500	-	ผ่าน
1.1	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 1	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	201	233	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 2	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	225				
1.3	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 3	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	128				
1.4	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 4	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	116				
1.5	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 5	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	203				
1.6	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 6	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	235				
1.7	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 7	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	219				
1.8	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 8	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	310				
1.9	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 9	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	245				
1.10	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 10	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	276				
1.11	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 11	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	228				

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
1.12	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 12	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	324				
1.13	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 13	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	347				
1.14	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 14	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	213				
1.15	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 15	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	261				
1.16	Area : Central Control Building : Ground Floor : Cabel Room (โซนบริเวณฝั่งประตูทางเข้าหลัก) จุดที่ 16	ห้องไฟฟ้า	กลางวัน	203				
1.1n	Area : Chiller GT 12 จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	200	207	100	200	ผ่าน
1.2n	Area : Chiller GT 12 จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	214				
2n	Spot : Electrical Fire Pump	เกจวาล์ว	กลางคืน	214	-	200-300	-	ผ่าน
4n	Spot : HRSG 11 : HP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	424	-	200-300	-	ผ่าน
5n	Spot : HRSG 12 : HP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	204	-	200-300	-	ผ่าน
6n	Spot : HRSG 11 : HP Stream	เกจวาล์ว	กลางคืน	209	-	200-300	-	ผ่าน
7n	Spot : HRSG 12 : HP Stream	เกจวาล์ว	กลางคืน	320	-	200-300	-	ผ่าน
8.1n	Area : HRSG 11 : บันได 2 จุดที่ 1	บันไดนอกอาคาร	กลางคืน	53	66	25	50	ผ่าน
8.2n	Area : HRSG 11 : บันได 2 จุดที่ 2	บันไดนอกอาคาร	กลางคืน	80				
9n	Spot : HRSG 11 : LP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	224	-	200-300	-	ผ่าน
10n	Spot : HRSG 12 : LP Drum	เกจวาล์ว	กลางคืน	249	-	200-300	-	ผ่าน
11.1n	Area : RTU Room Gas (Matering) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	205	264	100	200	ผ่าน
11.2n	Area : RTU Room Gas (Matering) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	203				
11.3n	Area : RTU Room Gas (Matering) จุดที่ 3	ห้องควบคุม	กลางคืน	318				
11.4n	Area : RTU Room Gas (Matering) จุดที่ 4	ห้องควบคุม	กลางคืน	328				

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
1.1n	Area : HRSG 11 : ทางเดิน Stack จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	112	90	25	50	ผ่าน
1.2n	Area : HRSG 11 : ทางเดิน Stack จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	69				
2.1n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน Stack จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	121	112	25	50	ผ่าน
2.2n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน Stack จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	102				
3.1n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน 2 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	102	94	25	50	ผ่าน
3.2n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน 2 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	85				
4.1n	Area : ทางเดินบริเวณท่อชั้น 1 (Pipe rack) : โซนบริเวณพื้นปูนซีเมนต์ จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	128	158	25	50	ผ่าน
4.2n	Area : ทางเดินบริเวณท่อชั้น 1 (Pipe rack) : โซนบริเวณพื้นปูนซีเมนต์ จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	189				
5.1n	Area : HRSG 11 : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	114	186	25	50	ผ่าน
5.2n	Area : HRSG 11 : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	259				
6.1n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	161	131	25	50	ผ่าน
6.2n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	101				
7.1n	Area : ทางเดินในโรงไฟฟ้า : หน้าตึก Control Room จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	65	58	25	50	ผ่าน
7.2n	Area : ทางเดินในโรงไฟฟ้า : หน้าตึก Control Room จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	50				
8.1n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน 1 จุดที่ 1	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	142	138	25	50	ผ่าน
8.2n	Area : HRSG 12 : ทางเดิน 1 จุดที่ 2	ทางเดินนอกอาคาร	กลางคืน	135				
1n	Spot : Demin Plant : Conductivity Anion A	เกจวาล์ว	กลางคืน	210	-	200-300	-	ผ่าน
3n	Spot : Demin Plant : pH Neutralization Basin	เกจวาล์ว	กลางคืน	200	-	200-300	-	ผ่าน
4.1n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 1	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	153	152	50	100	ผ่าน
4.2n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 2	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	169				
4.3n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 3	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	182				
4.4n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 4	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	186				
4.5n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 5	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	100				
4.6n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 6	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	158				

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
4.7n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 7	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	164				
4.8n	Area : Demin Plant : ทางเดิน จุดที่ 8	ทางเดินภายในอาคาร	กลางคืน	102				
1.1	Area : Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 1	ป้อม รปภ.	กลางวัน	1,230	1,287	-	100	ผ่าน
1.2	Area : Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 2	ป้อม รปภ.	กลางวัน	1,344				
1.1n	Area : Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 1	ป้อม รปภ.	กลางคืน	223	236	-	100	ผ่าน
1.2n	Area : Guard House : Ground Floor : ป้อม รปภ. จุดที่ 2	ป้อม รปภ.	กลางคืน	249				
2.1	Area : Guard House : Ground Floor : ห้องสุขาป้อม รปภ. จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางวัน	211	226	50	100	ผ่าน
2.2	Area : Guard House : Ground Floor : ห้องสุขาป้อม รปภ. จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางวัน	240				
2.1n	Area : Guard House : Ground Floor : ห้องสุขาป้อม รปภ. จุดที่ 1	ห้องน้ำ	กลางคืน	110	106	50	100	ผ่าน
2.2n	Area : Guard House : Ground Floor : ห้องสุขาป้อม รปภ. จุดที่ 2	ห้องน้ำ	กลางคืน	101				
1.1	Area : Switchayard : Battery Room 1 จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	204	202	100	200	ผ่าน
1.2	Area : Switchayard : Battery Room 1 จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	200				
2.1	Area : Switchayard : Battery Room 2 จุดที่ 1	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	216	210	100	200	ผ่าน
2.2	Area : Switchayard : Battery Room 2 จุดที่ 2	ห้องแบตเตอรี่	กลางวัน	205				
5.1	Area : Switchayard : Switchyard Control Room จุดที่ 1	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	247	232	100	200	ผ่าน
5.2	Area : Switchayard : Switchyard Control Room จุดที่ 2	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	216				
6.1	Area : Switchayard : ทางลงบันได จุดที่ 1	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	1,320	1,855	25	50	ผ่าน
6.2	Area : Switchayard : ทางลงบันได จุดที่ 2	บันไดนอกอาคาร	กลางวัน	2,390				
8.1	Area : Switchayard : Switchyard Room (Customer) จุดที่ 1	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	215	228	100	200	ผ่าน
8.2	Area : Switchayard : Switchyard Room (Customer) จุดที่ 2	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	242				
9.1	Area : Switchayard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ฝั่งซ้าย จุดที่ 1	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	471	596	100	200	ผ่าน
9.2	Area : Switchayard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ฝั่งซ้าย จุดที่ 2	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	918				
9.3	Area : Switchayard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ฝั่งซ้าย จุดที่ 3	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	418				
9.4	Area : Switchayard : Control Room Terminal โซนบริเวณหน้าห้องตู้ฝั่งซ้าย จุดที่ 4	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	577				

ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ) สรุปผลการตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม และ 5 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เลขที่ตำแหน่งตรวจวัด	สถานี	ลักษณะงาน	ช่วงเวลาตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)		มาตรฐาน (ลักซ์)		สรุปผลการตรวจวัด
				ค่าที่ตรวจวัด	ค่าเฉลี่ย	ค่าความเข้มของแสงสว่าง [2,3]/ จุดที่ความเข้มของแสงสว่างต่ำสุด [1]	ค่าเฉลี่ย [1]	
10.1	Area : Switchayard : Switchgear โซนบริเวณกลางห้อง จุดที่ 1	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	261	359	100	200	ผ่าน
10.2	Area : Switchayard : Switchgear โซนบริเวณกลางห้อง จุดที่ 2	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	457				
11.1	Area : Switchayard : Switchgear Room (EGAT) โซนบริเวณท้ายห้อง จุดที่ 1	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	211	226	100	200	ผ่าน
11.2	Area : Switchayard : Switchgear Room (EGAT) โซนบริเวณท้ายห้อง จุดที่ 2	ห้องสวิตซ์	กลางวัน	242				
2.1n	Area : Demin Plant : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 1	ห้องควบคุม	กลางคืน	392	498	100	200	ผ่าน
2.2n	Area : Demin Plant : Control Room (โซนบริเวณหน้าห้อง) จุดที่ 2	ห้องควบคุม	กลางคืน	604				

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

3.4.7.2 ระดับเสียงในการทำงาน

1. ผลการตรวจวัดระดับเสียงในการทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

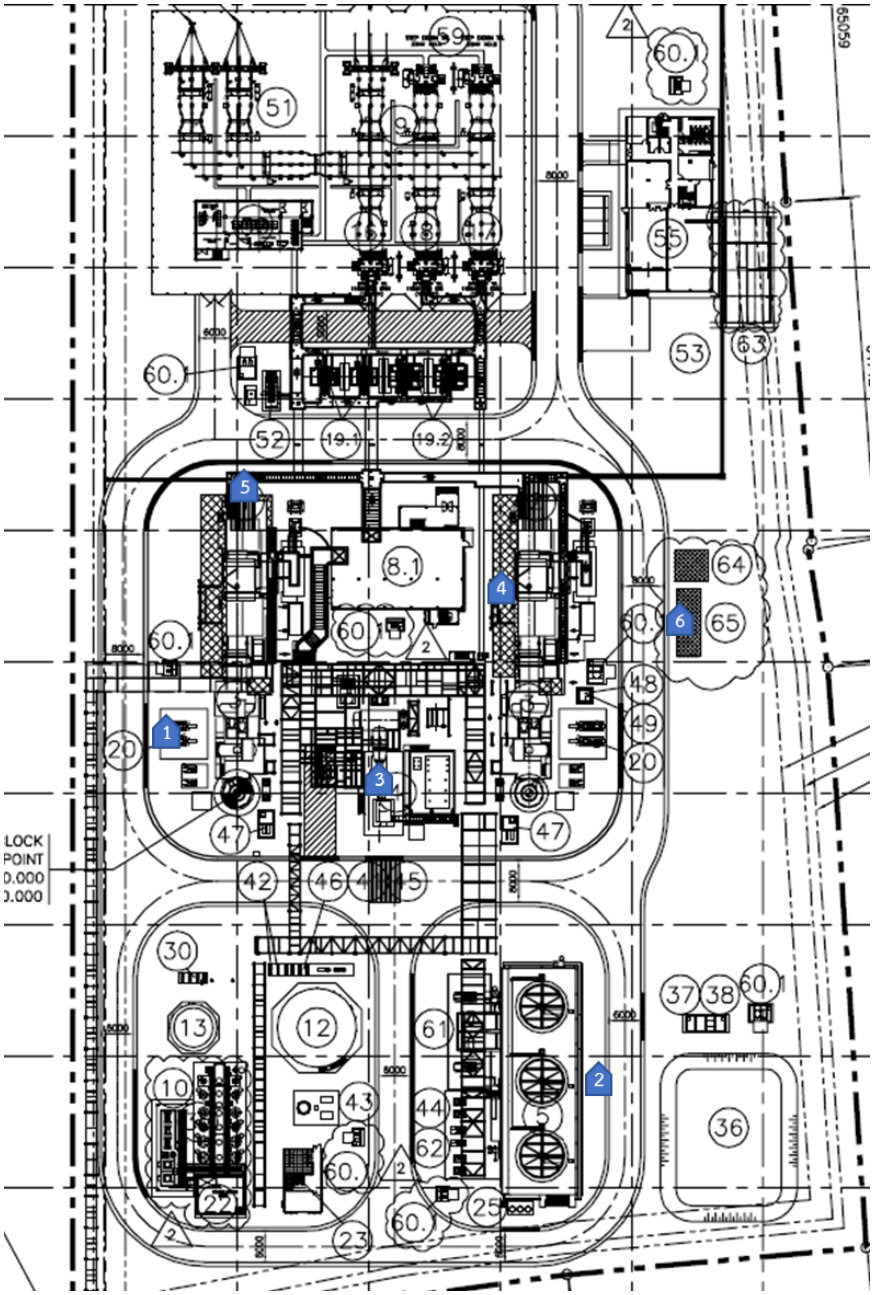
จากการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานที่ทำงานโครงการดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8) ในพื้นที่กระบวนการผลิต จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 4 กุมภาพันธ์ และ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 6 สถานี ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าไม่ได้จัดให้มีหน่วยเพิ่มความดันก๊าซ (Gas Compressor) ดังนั้นในการตรวจวัดระดับเสียงในโรงไฟฟ้า จึงดำเนินการตรวจวัดบริเวณ Boiler Feed Pump แทน ซึ่งจัดเป็นบริเวณที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงภายในสถานประกอบการ รวมไปถึงบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซที่ติดตั้งในบริเวณเดียวกับหน่วยกังหันก๊าซ ซึ่งอยู่ในอาคารปิดคลุม การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณกังหันก๊าซ (Gas Turbine) จึงเป็นตัวแทนของระดับเสียงที่เกิดจากแหล่งกำเนิดเสียงบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซเช่นกัน โดยตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานแสดงดังรูปที่ 3.4-11 ภาพการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน แสดงดังภาพที่ 3.4-6 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-16 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- Boiler Feed Pump มีค่าเท่ากับ 75.5 และ 74.9 เดซิเบล(เอ)
- หอหล่อเย็น (Cooling Tower) มีค่าเท่ากับ 81.9 และ 80.4 เดซิเบล(เอ)
- เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) มีค่าเท่ากับ 77.1 และ 78.9 เดซิเบล(เอ)
- หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) มีค่าเท่ากับ 74.8 และ 74.4 เดซิเบล(เอ)
- หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) มีค่าเท่ากับ 84.0 และ 83.1 เดซิเบล(เอ)
- ชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller) มีค่าเท่ากับ 67.7 และ 68.9 เดซิเบล(เอ)

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ซึ่งกำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 90 เดซิเบล(เอ) และค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ที่กำหนดค่าระดับเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักร หรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ)) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกสถานี

2. สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8) ภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 จำนวน 6 บริเวณ ได้แก่ Boiler Feed Pump บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) บริเวณหน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) บริเวณหน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) และบริเวณชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller)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 3.4-17 และรูปที่ 3.4-12



สัญลักษณ์ :	จุดตรวจวัดระดับเสียง
	1. Boiler Feed Pump
	2. หอหล่อเย็น (Cooling Tower)
	3. หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)
	4. หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit)
	5. เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)
	6. ชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller)

รูปที่ 3.4-11 ตำแหน่งจุดตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8)

Boiler Feed Pump

หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ
(Gas Turbine Generator)

หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit)

หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)

ชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller)

ภาพที่ 3.4-6 การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8)

ตารางที่ 3.4-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณ Boiler Feed Pump
ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2568
: วันที่ 22 พฤษภาคม 2568

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (dB(A))		
	4 กุมภาพันธ์ 2568	ช่วงเวลา	22 พฤษภาคม 2568
	Leq		Leq
08:31 AM - 09:31 AM	75.8	09:00 AM - 10:00 AM	74.9
09:31 AM - 10:31 AM	75.5	10:00 AM - 11:00 AM	74.7
10:31 AM - 11:31 AM	75.4	11:00 AM - 12:00 PM	74.6
11:31 AM - 12:31 PM	75.5	12:00 PM - 01:00 PM	75.3
12:31 PM - 01:31 PM	75.8	01:00 PM - 02:00 PM	75.2
01:31 PM - 02:31 PM	75.3	02:00 PM - 03:00 PM	75.2
02:31 PM - 03:31 PM	75.1	03:00 PM - 04:00 PM	75.0
03:31 PM - 04:31 PM	75.2	04:00 PM - 05:00 PM	74.6
Leq 8 hrs	**75.5**	**Leq 8 hrs**	**74.9**
ค่ามาตรฐาน	**85[1/], 90[2/]**	**ค่ามาตรฐาน**	**85[1/], 90[2/]**

มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560
: [2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด : นายมนัสวิน นัยเนตร
: นายพงศ์สิริ โสมเขียว
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ **ทะเบียนเลขที่** : ว-323-ค-9444
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-16 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)
ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2568
: วันที่ 22 พฤษภาคม 2568

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (dB(A))		
	4 กุมภาพันธ์ 2568	ช่วงเวลา	22 พฤษภาคม 2568
	Leq		Leq
08:42 AM - 09:42 AM	82.3	09:00 AM - 10:00 AM	80.7
09:42 AM - 10:42 AM	82.2	10:00 AM - 11:00 AM	80.5
10:42 AM - 11:42 AM	81.9	11:00 AM - 12:00 PM	80.0
11:42 AM - 12:42 PM	81.9	12:00 PM - 01:00 PM	80.5
12:42 PM - 01:42 PM	81.7	01:00 PM - 02:00 PM	80.1
01:42 PM - 02:42 PM	81.8	02:00 PM - 03:00 PM	80.3
02:42 PM - 03:42 PM	81.8	03:00 PM - 04:00 PM	80.3
03:42 PM - 04:42 PM	81.9	04:00 PM - 05:00 PM	80.4
Leq 8 hrs	**81.9**	**Leq 8 hrs**	**80.4**
ค่ามาตรฐาน	**85[1/], 90[2/]**	**ค่ามาตรฐาน**	**85[1/], 90[2/]**

มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560
: [2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด : นายมนัสวิน นัยเนตร
: นายพงศ์สิริ โสมเขียว
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ **ทะเบียนเลขที่** : ว-323-ค-9444
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-16 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator)
ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2568
: วันที่ 22 พฤษภาคม 2568

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (dB(A))		
	4 กุมภาพันธ์ 2568	ช่วงเวลา	22 พฤษภาคม 2568
	Leq		Leq
08:31 AM - 09:31 AM	77.4	09:00 AM - 10:00 AM	78.9
09:31 AM - 10:31 AM	77.2	10:00 AM - 11:00 AM	79.2
10:31 AM - 11:31 AM	77.0	11:00 AM - 12:00 PM	78.9
11:31 AM - 12:31 PM	77.0	12:00 PM - 01:00 PM	78.8
12:31 PM - 01:31 PM	77.0	01:00 PM - 02:00 PM	78.7
01:31 PM - 02:31 PM	77.0	02:00 PM - 03:00 PM	78.8
02:31 PM - 03:31 PM	77.0	03:00 PM - 04:00 PM	78.9
03:31 PM - 04:31 PM	77.2	04:00 PM - 05:00 PM	79.1
Leq 8 hrs	**77.1**	**Leq 8 hrs**	**78.9**
ค่ามาตรฐาน	**85[1/], 90[2/]**	**ค่ามาตรฐาน**	**85[1/], 90[2/]**

มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560
: [2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด : นายมนัสวิน นัยเนตร
: นายพงศ์สิริ โสมเขียว
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ **ทะเบียนเลขที่** : ว-323-ค-9444
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-16 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit)
ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2568
: วันที่ 22 พฤษภาคม 2568

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (dB(A))			
	4 กุมภาพันธ์ 2568	ช่วงเวลา	22 พฤษภาคม 2568	
	Leq		Leq	
08:31 AM - 09:31 AM	75.2	09:00 AM - 10:00 AM	74.8	
09:31 AM - 10:31 AM	75.0	10:00 AM - 11:00 AM	74.5	
10:31 AM - 11:31 AM	75.3	11:00 AM - 12:00 PM	74.4	
11:31 AM - 12:31 PM	74.5	12:00 PM - 01:00 PM	73.4	
12:31 PM - 01:31 PM	73.7	01:00 PM - 02:00 PM	74.1	
01:31 PM - 02:31 PM	74.5	02:00 PM - 03:00 PM	74.7	
02:31 PM - 03:31 PM	74.6	03:00 PM - 04:00 PM	75.0	
03:31 PM - 04:31 PM	75.1	04:00 PM - 05:00 PM	74.5	
Leq 8 hrs	**74.8**	**Leq 8 hrs**	**74.4**	
ค่ามาตรฐาน	**85[1/], 90[2/]**	**ค่ามาตรฐาน**	**85[1/], 90[2/]**	

มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560
: [2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด : นายมนัสวิน นัยเนตร
: นายพงศ์สิริ โสมเขียว
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ **ทะเบียนเลขที่** : ว-323-ค-9444
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-16 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)
ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2568
: วันที่ 22 พฤษภาคม 2568

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (dB(A))		
	4 กุมภาพันธ์ 2568	ช่วงเวลา	22 พฤษภาคม 2568
	Leq		Leq
08:37 AM - 09:37 AM	84.5	09:00 AM - 10:00 AM	82.6
09:37 AM - 10:37 AM	84.6	10:00 AM - 11:00 AM	82.6
10:37 AM - 11:37 AM	84.3	11:00 AM - 12:00 PM	82.5
11:37 AM - 12:37 PM	84.3	12:00 PM - 01:00 PM	83.3
12:37 PM - 01:37 PM	83.9	01:00 PM - 02:00 PM	82.5
01:37 PM - 02:37 PM	82.5	02:00 PM - 03:00 PM	82.2
02:37 PM - 03:37 PM	82.5	03:00 PM - 04:00 PM	82.7
03:37 PM - 04:37 PM	84.6	04:00 PM - 05:00 PM	85.3
Leq 8 hrs	**84.0**	**Leq 8 hrs**	**83.1**
ค่ามาตรฐาน	**85[1/], 90[2/]**	**ค่ามาตรฐาน**	**85[1/], 90[2/]**

มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560
: [2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด : นายมนัสวิน นัยเนตร
: นายพงศ์สิริ โสมเขียว
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ **ทะเบียนเลขที่** : ว-323-ค-9444
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-16 (ต่อ) ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

จัดทำรายงาน/ตรวจวัดโดย : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อสถานีตรวจวัด : บริเวณชุดอุปกรณ์ลดอุณหภูมิอากาศ (Chiller)
ช่วงเวลาตรวจวัด : วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2568
: วันที่ 22 พฤษภาคม 2568

ช่วงเวลา	ผลการตรวจวัด (dB(A))		
	4 กุมภาพันธ์ 2568	ช่วงเวลา	22 พฤษภาคม 2568
	Leq		Leq
08:46 AM - 09:46 AM	68.4	09:00 AM - 10:00 AM	68.9
09:46 AM - 10:46 AM	67.6	10:00 AM - 11:00 AM	69.1
10:46 AM - 11:46 AM	67.4	11:00 AM - 12:00 PM	69.1
11:46 AM - 12:46 PM	67.7	12:00 PM - 01:00 PM	68.2
12:46 PM - 01:46 PM	67.5	01:00 PM - 02:00 PM	68.7
01:46 PM - 02:46 PM	67.5	02:00 PM - 03:00 PM	69.1
02:46 PM - 03:46 PM	67.6	03:00 PM - 04:00 PM	69.1
03:46 PM - 04:46 PM	67.7	04:00 PM - 05:00 PM	69.0
Leq 8 hrs	**67.7**	**Leq 8 hrs**	**68.9**
ค่ามาตรฐาน	**85[1/], 90[2/]**	**ค่ามาตรฐาน**	**85[1/], 90[2/]**

มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560
: [2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ชื่อผู้ตรวจวัด : นายมนัสวิน นัยเนตร
: นายพงศ์สิริ โสมเขียว
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ **ทะเบียนเลขที่** : ว-323-ค-9444
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

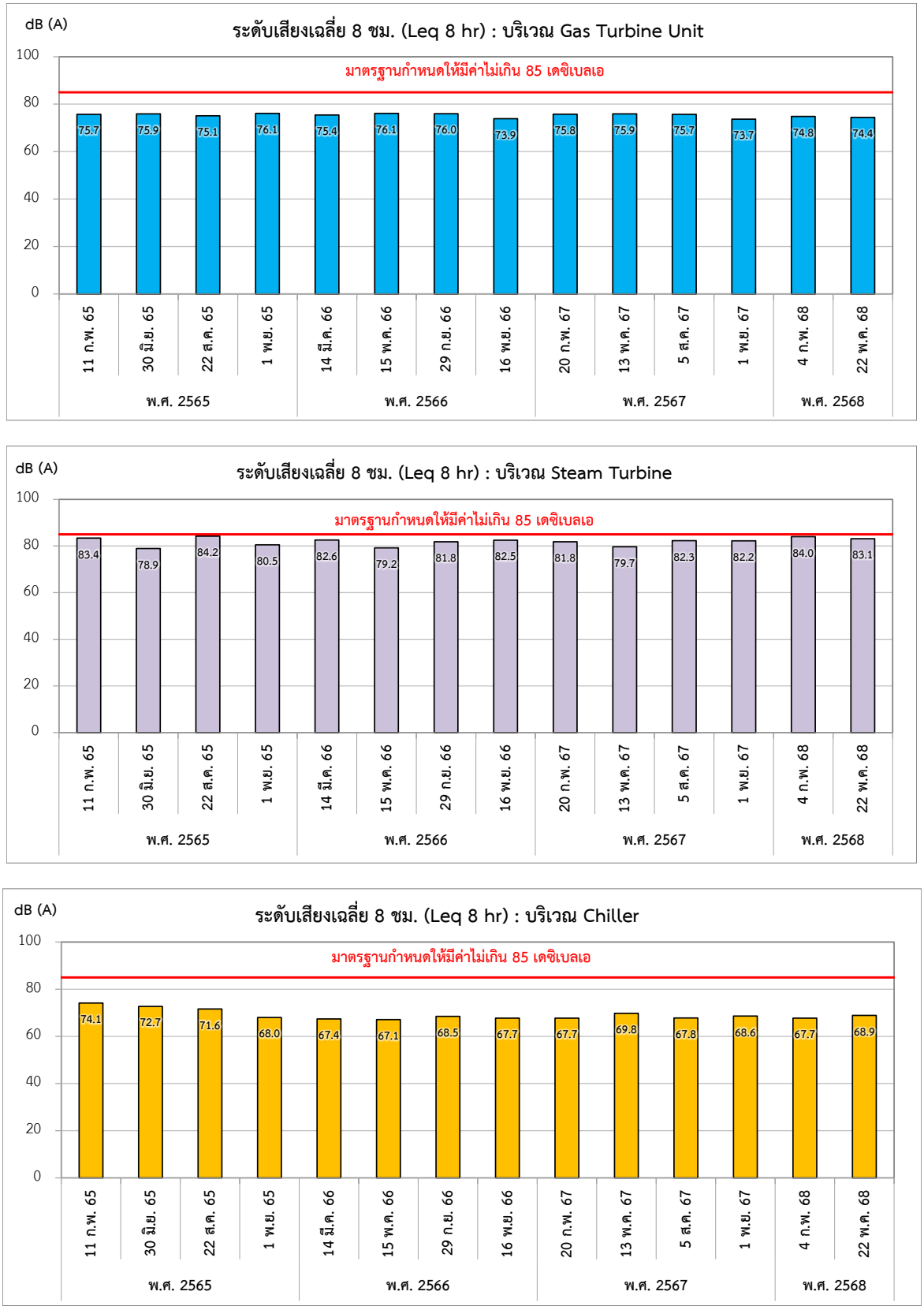
ตารางที่ 3.4-17 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)					
	Boiler Feed Pump	Cooling Tower	Gas Turbine Generator	Gas Turbine Unit	Steam Turbine	Chiller
4 ก.พ. 64	77.8	82.2	80.3	74.4	83.4	67.3
13 พ.ค. 64	74.2	80.4	80.1	75.2	81.8	70.7
23 ก.ย. 64	73.0	81.4	76.2	76.9	81.6	67.7
8 พ.ย. 64	75.7	80.5	77.5	77.6	82.3	72.3
11 ก.พ. 65	75.1	81.0	77.3	75.7	83.4	74.1
30 มิ.ย. 65	78.6	80.7	77.4	75.9	78.9	72.7
22 ส.ค. 65	76.4	80.0	79.3	75.1	84.2	71.6
1 พ.ย. 65	76.2	80.7	76.2	76.1	80.5	68.0
14 มี.ค. 66	76.5	80.4	77.7	75.4	82.6	67.4
15 พ.ค. 66	75.4	81.4	80.0	76.1	79.2	67.1
29 ก.ย. 66	76.2	82.0	81.8	76.0	81.8	68.5
16 พ.ย. 66	75.9	80.1	80.2	73.9	82.5	67.7
20 ก.พ. 67	75.6	80.3	80.0	75.8	81.8	67.7
13 พ.ค. 67	75.6	81.4	77.7	75.9	79.7	69.8
5 ส.ค. 67	78.3	81.7	80.1	75.7	82.3	67.8
1 พ.ย. 67	77.0	81.0	81.1	73.7	82.2	68.6
4 ก.พ. 68	75.5	81.9	77.1	74.8	84.0	67.7
22 พ.ค. 68	74.9	80.4	78.9	74.4	83.1	68.9
ค่ามาตรฐาน	**85[1/] , 90[2/]**					

มาตรฐาน : [1/] ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด พ.ศ. 2560

: [2/] ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

รูปที่ 3.4-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568



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

3.4.7.3 ความร้อนในการทำงาน

1. ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในการทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

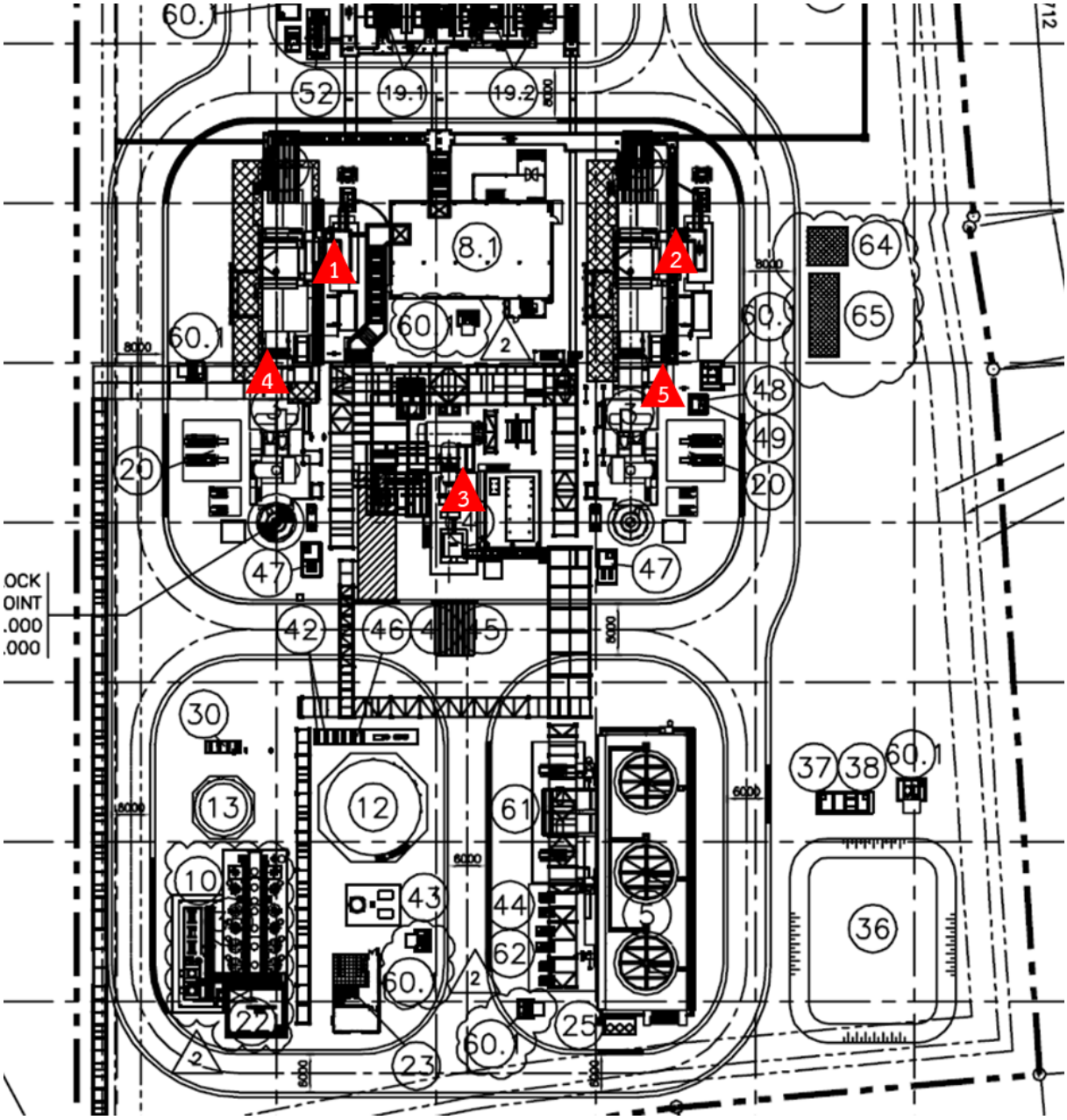
การตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 4 กุมภาพันธ์ และ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 3 บริเวณ รวม 5 สถานี ได้แก่ หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) 2 จุด หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) 1 จุด และหม้อไอน้ำ (Boiler Drum) 2 จุด ตำแหน่งการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4-13 และภาพที่ 3.4-7 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-18 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- บริเวณ Gas Turbine 11 มีค่าเท่ากับ 28.5 และ 30.7 องศาเซลเซียส
- บริเวณ Gas Turbine 12 มีค่าเท่ากับ 27.5 และ 30.1 องศาเซลเซียส
- บริเวณ Steam Turbine มีค่าเท่ากับ 30.9 และ 31.1 องศาเซลเซียส
- บริเวณ Boiler Drum 11 มีค่าเท่ากับ 28.3 และ 31.4 องศาเซลเซียส
- บริเวณ Boiler Drum 12 มีค่าเท่ากับ 27.8 และ 29.8 องศาเซลเซียส

โดยผลการตรวจวัดเมื่อนำเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และกฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ซึ่งกำหนดมาตรฐานระดับความร้อน ค่าเฉลี่ยอุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) ไว้ 3 ระดับ ตามความหนักเบาของงาน ได้แก่ ลักษณะงานเบา ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส ลักษณะงานปานกลาง ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 32 องศาเซลเซียส และลักษณะงานหนัก ต้องมีระดับความร้อนไม่เกิน 30 องศาเซลเซียส พบว่า บริเวณที่ทำการตรวจวัดเป็นลักษณะงานเบา และสถานีที่ทำการตรวจวัดมีระดับความร้อนเฉลี่ยเวตบัลบ์โกลบอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าวกำหนด

2. สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนในการทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จากการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 ซึ่งดำเนินการตรวจวัด จำนวน 3 บริเวณ ได้แก่ หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit) หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit) และหม้อไอน้ำ (Boiler Drum) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และประกาศกฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 (ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส สำหรับงานเบาที่ทำงาน 25 % พัก 75 %) รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-19 และรูปที่ 3.4-14



สัญลักษณ์ :	**จุดตรวจวัดระดับความร้อน**
▲	<u>หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit)</u> 1. Gas Turbine 11 2. Gas Turbine 12 <u>หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit)</u> 3. Steam Turbine <u>หม้อไอน้ำ (Boiler Drum)</u> 4. Boiler Drum 11 5. Boiler Drum 12

รูปที่ 3.4-13 ตำแหน่งจุดตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานที่ทำงาน

Gas Turbine 11

Gas Turbine 12

Steam Turbine

Boiler Drum 11

Boiler Drum 12

ภาพที่ 3.4-7 การตรวจวัดความร้อนภายในสถานที่ทำงาน

ตารางที่ 3.4-18 ผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด	ตำแหน่งตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (น.)	ผลการตรวจวัด (องศาเซลเซียส)				ลักษณะงาน	มาตรฐาน (WBGT) (°C)
			NWB	GT	DB	WBGT		
4 ก.พ. 68	Gas Turbine 11	10.00-12.00	25.5	35.5	35.5	28.5	งานเบา	34.0
	Gas Turbine 12	10.00-12.00	23.7	37.4	34.0	27.5		
	Steam Turbine	10.00-12.00	28.0	37.7	37.6	30.9		
	Boiler Drum 11	10.00-12.00	24.5	37.3	36.6	28.3		
	Boiler Drum 12	10.00-12.00	23.9	37.8	35.3	27.8		
22 พ.ค. 68	Gas Turbine 11	10.00-12.00	27.9	38.5	34.6	30.7	งานเบา	34.0
	Gas Turbine 12	10.00-12.00	27.5	37.1	34.0	30.1		
	Steam Turbine	10.00-12.00	28.5	38.0	35.2	31.1		
	Boiler Drum 11	10.00-12.00	28.4	39.7	35.9	31.4		
	Boiler Drum 12	10.00-12.00	27.3	36.7	33.5	29.8		

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

หมายเหตุ : - WBGT = Wet Bulb Globe Temperature, DB = Dry Bulb Temperature,
NWB = Natural Wet Bulb Temperature, GT = Globe Temperature

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายมนัสวิน นัยเนตร
: นายพงศ์สิริ โสมเขียว

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายสุพจน์ สลามเต๊ะ **ทะเบียนเลขที่** : ว-323-ค-9444

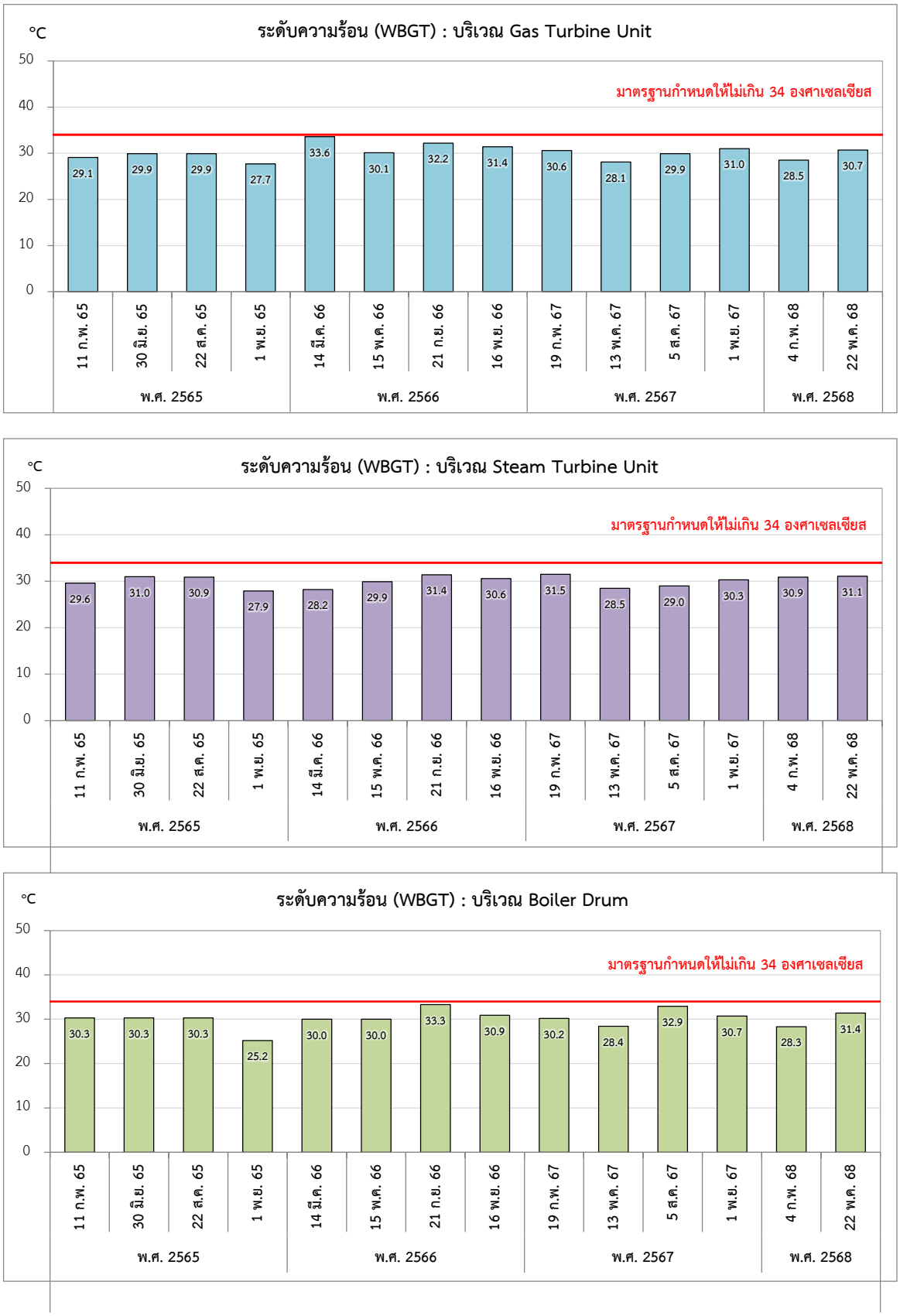
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอรวรรณ รักยง **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-จ-0027

เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

ตารางที่ 3.4-19 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดความร้อนภายในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (องศาเซลเซียส)		
	Gas Turbine Unit	Steam Turbine Unit	Boiler Drum
4 ก.พ. 64	28.1	25.8	27.6
13 พ.ค. 64	32.7	30.8	32.4
22 ก.ย. 64	29.1	29.7	29.2
2 ธ.ค. 64	23.5	24.6	23.3
11 ก.พ. 65	29.1	29.6	30.3
30 มิ.ย. 65	29.9	31.0	30.3
22 ส.ค. 65	29.9	30.9	30.3
1 พ.ย. 65	27.7	27.9	25.2
14 มี.ค. 66	33.6	28.2	30.0
15 พ.ค. 66	30.1	29.9	30.0
21 ก.ย. 66	32.2	31.4	33.3
16 พ.ย. 66	31.4	30.6	30.9
19 ก.พ. 67	30.6	31.5	30.2
13 พ.ค. 67	28.1	28.5	28.4
5 ส.ค. 67	29.9	29.0	32.9
1 พ.ย. 67	31.0	30.3	30.7
4 ก.พ. 68	28.5	30.9	28.3
22 พ.ค. 68	30.7	31.1	31.4
มาตรฐาน[1,2/]	**34.0**		

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



รูปที่ 3.4-14 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.4.7.4 สารเคมี

1. ผลการตรวจวัดความเข้มข้นสารเคมี ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

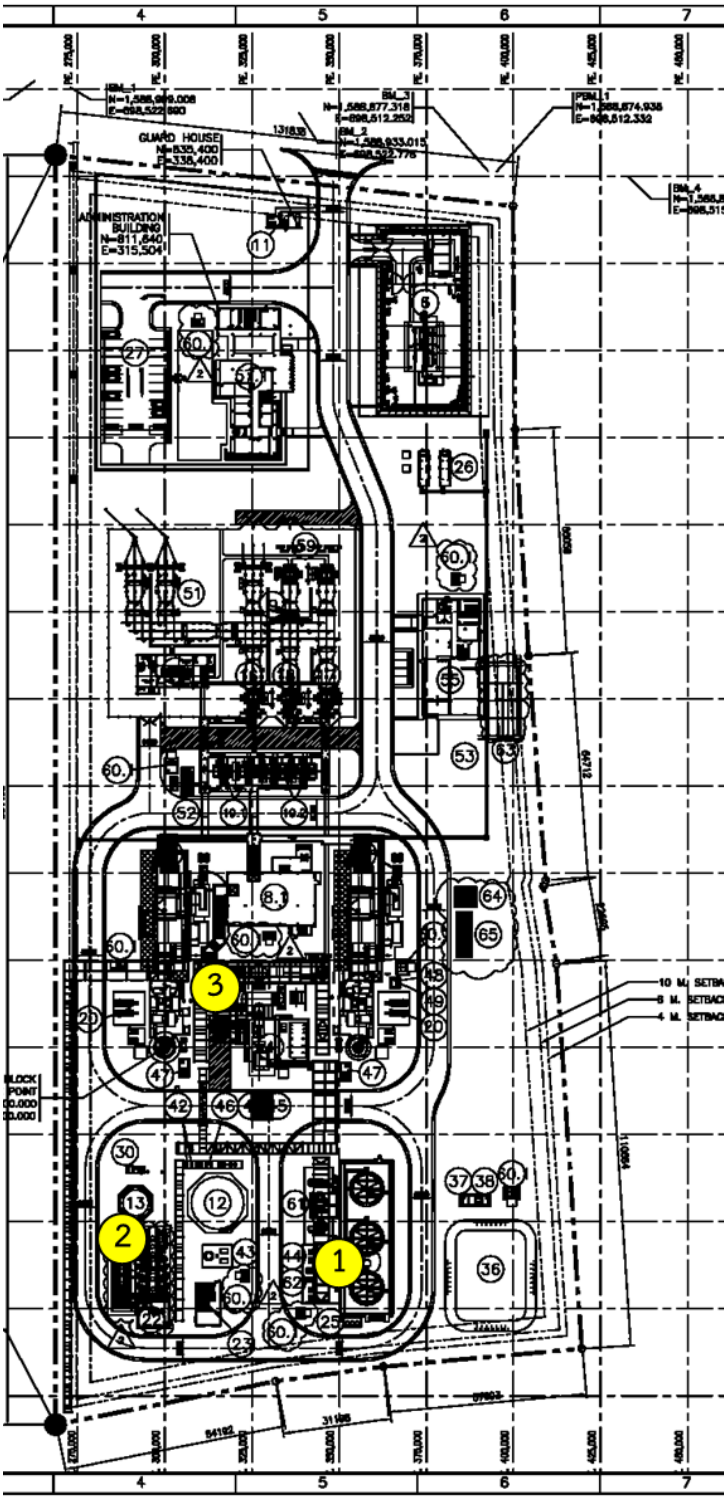
การตรวจวัดระดับสารเคมีในสถานประกอบการ ได้ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 4 กุมภาพันธ์ และ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 จำนวน 3 จุด ได้แก่ หอหล่อเย็น (Cooling Tower), หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Plant) และหน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing Unit) ตำแหน่งการตรวจวัดแสดงดังรูปที่ 3.4-15 และภาพที่ 3.4-8 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-20 ซึ่งสามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) มีค่า <0.05 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- กรดซัลฟูริก (H_2SO_4) มีค่า <0.05 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- โซเดียมไฮโปคลอไรด์ (NaOCl) มีค่าระหว่าง <0.30-0.54 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

โดยผลการตรวจวัดเมื่อนำมาเปรียบเทียบกับมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560) พบว่า ค่าความเข้มข้นของโซเดียมไฮดรอกไซด์ และกรดซัลฟูริก มีปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สำหรับโซเดียมไฮโปคลอไรด์ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

2. สรุปผลการตรวจวัดความเข้มข้นสารเคมี ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

จากการติดตามตรวจสอบความเข้มข้นสารเคมีภายในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568 ซึ่งดำเนินการตรวจวัด จำนวน 3 จุด ได้แก่ หอหล่อเย็น (Cooling Tower), หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Plant) และหน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing Unit) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560) พบว่า ค่าความเข้มข้นของโซเดียมไฮดรอกไซด์ และกรดซัลฟูริก มีปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน สำหรับโซเดียมไฮโปคลอไรด์ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-21 และ รูปที่ 3.4-16



สัญลักษณ์ :	จุดตรวจวัดระดับความร้อน
	1. หอหล่อเย็น (Cooling Tower) 2. หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Plant) 3. หน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing Unit)

รูปที่ 3.4-15 ตำแหน่งจุดตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ

หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant)

หน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing)

ภาพที่ 3.4-8 การตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ

ตารางที่ 3.4-20 ผลการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

สถานี	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์		
		โซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) (mg/m^3)	กรดซัลฟูริก (H_2SO_4) (mg/m^3)	โซเดียมไฮโปคลอไรด์ (NaOCl) (mg/m^3)
หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	4 ก.พ. 68	<0.05	<0.05	<0.30
	22 พ.ค. 68	<0.05	<0.05	<0.30
หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Plant)	4 ก.พ. 68	<0.05	<0.05	<0.30
	22 พ.ค. 68	<0.05	<0.05	<0.30
หน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing Unit)	4 ก.พ. 68	<0.05	<0.05	<0.30
	22 พ.ค. 68	<0.05	<0.05	0.54
มาตรฐาน		**2**	**1**	**-**

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายพีรพงษ์ ทองคูณปรีดา
: นายพงศ์สิริ โสมเขียว

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นายวิชาญ ชุณหรัต **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0006

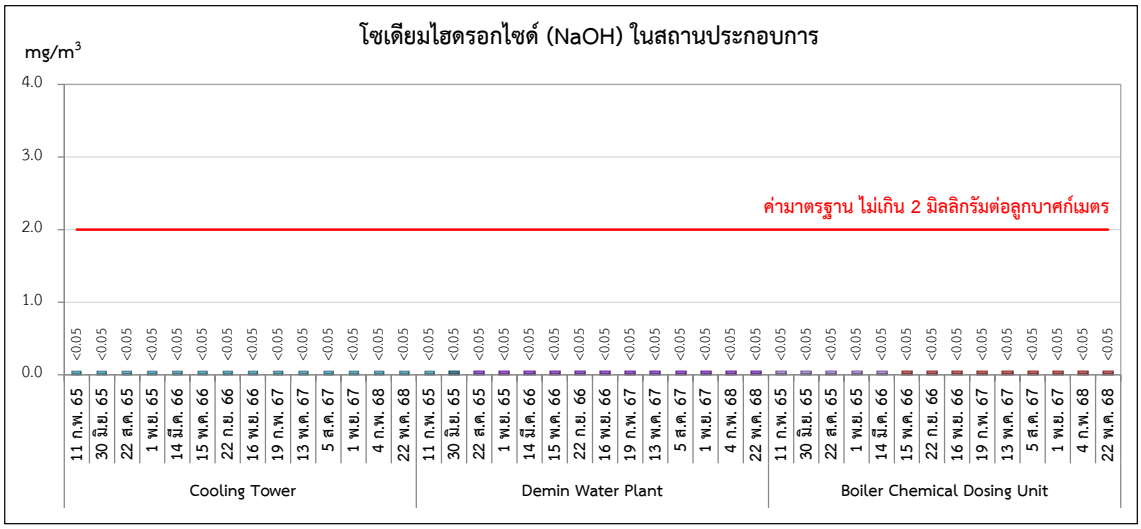
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวศรัณยา เฉลิมธำรงค์ **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0011
: นางสาวสาวิตรี น้อยเสงี่ยม **ทะเบียนเลขที่** : ว-204-ค-0007

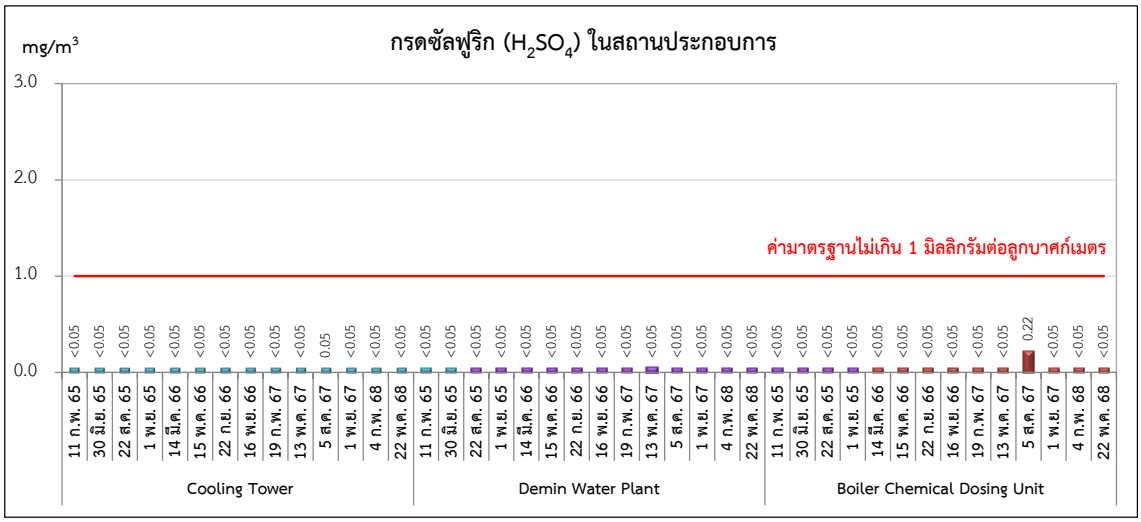
เบอร์โทรศัพท์ : 0-3304-8555

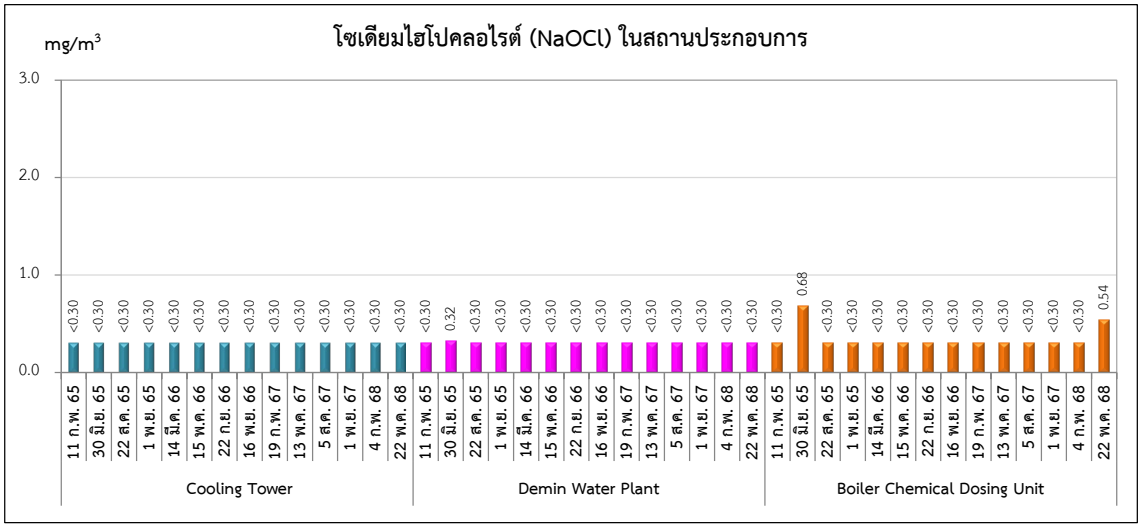
ตารางที่ 3.4-21 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์ (mg/m^3)								
	หอหล่อเย็น (Cooling Tower)			หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water Plant)			หน่วยเติมสารเคมีในหม้อน้ำ (Boiler Chemical Dosing Unit)		
	NaOH	H_2SO_4	NaOCl	NaOH	H_2SO_4	NaOCl	NaOH	H_2SO_4	NaOCl
4 ก.พ. 64	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
13 พ.ค. 64	0.43	<0.05	<0.30	0.26	<0.05	<0.30	0.51	<0.05	<0.30
23 ก.ย. 64	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
2 ธ.ค. 64	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
11 ก.พ. 65	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
30 มิ.ย. 65	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	0.32	<0.05	<0.05	0.68
22 ส.ค. 65	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
1 พ.ย. 65	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
14 มี.ค. 66	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
15 พ.ค. 66	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
22 ก.ย. 66	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
16 พ.ย. 66	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
19 ก.พ. 67	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
13 พ.ค. 67	<0.05	0.07	<0.30	<0.05	0.07	<0.30	<0.05	0.11	<0.30
5 ส.ค. 67	<0.05	0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	0.22	<0.30
1 พ.ย. 67	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
4 ก.พ. 68	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30
22 พ.ค. 68	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	<0.30	<0.05	<0.05	0.54
มาตรฐาน	**2**	**1**	**-**	**2**	**1**	**-**	**2**	**1**	**-**

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)







รูปที่ 3.4-16 กราฟแสดงผลการตรวจวัดสารเคมีในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2568

3.4.7.5 สุขภาพ

1. การตรวจสุขภาพพนักงานใหม่และพนักงานทั่วไป

โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีการตรวจสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานใหม่ก่อนเริ่มทำงาน โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่มีพนักงานใหม่

โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสุขภาพ ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลพญาไท 2 ดังแสดงในภาคผนวก ข-22 ซึ่งทำการตรวจเอกซเรย์ปอด การมองเห็น การตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หมู่เลือด และภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี โดยภาพรวมการตรวจสุขภาพพนักงานส่วนใหญ่มีสุขภาพปกติ ในส่วนของผลตรวจสุขภาพที่พบผลผิดปกตินั้น ได้แก่ สายตาสั้น-ยาว การได้ยิน เป็นต้น พบว่าไม่ได้มีสาเหตุความผิดปกติอันเนื่องมาจากการทำงาน ซึ่งทางโรงไฟฟ้าได้แจ้งให้พนักงานทราบถึงแนวป้องกัน และดูแลสุขภาพพิเศษรายบุคคลแล้ว รวมถึงการแจ้งผลการตรวจสุขภาพที่พบความผิดปกติหรือเจ็บป่วย การให้การรักษาพยาบาลและป้องกันแก้ไข (จผส.) ตามที่กฎหมายกำหนด

สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โดยจะนำเสนอผลการดำเนินงานในรายงานฯ ฉบับถัดไป

2. การตรวจสุขภาพพิเศษประจำปี

โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจสุขภาพพิเศษของพนักงาน พร้อมกับการตรวจสุขภาพประจำปี โดยครั้งล่าสุดโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ในระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 ผลตรวจสุขภาพดังแสดงในภาคผนวก ข-22

สำหรับผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน พบว่า สมรรถภาพการได้ยินส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ ทั้งนี้ ในส่วนผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยินที่ผิดปกตินั้น จากการสอบประวัติ พบว่า เป็นพนักงานที่มีความผิดปกติตั้งแต่ก่อนเข้าทำงาน ซึ่งทางแพทย์อาชีวอนามัยได้แนะนำให้พนักงานหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงดัง สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงขณะปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังอย่างเคร่งครัดและถูกต้อง นอกจากนี้ได้กำหนดให้ตรวจสมรรถภาพการได้ยินซ้ำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อเป็นการเฝ้าระวังต่อสุขภาพพนักงาน

สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการตรวจสุขภาพ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โดยจะนำเสนอผลการดำเนินงานในรายงานฯ ฉบับถัดไป

3. การตรวจสอบเกี่ยวกับอุบัติเหตุ และแผนฉุกเฉิน

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด จัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-32 และโรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการอบรมดับเพลิงขั้นต้นและดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินครั้งล่าสุด ในวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งได้ดำเนินการอบรมและฝึกซ้อมแผนร่วมกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยของ อบต. หนองปลาหมอ และเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี รายละเอียดดังภาคผนวก ข-21 สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินในช่วงเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568 โดยจะนำเสนอผลการดำเนินงานในรายงานฯ ฉบับถัดไป

3.4.8 เศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชนในชุมชนรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร ประชาชนในชุมชนที่เป็นสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึงผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และประชาชนที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยการใช้แบบสอบถามปีละ 1 ครั้ง และบันทึกปัญหา ข้อร้องเรียนต่างๆ เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปีละ 2 ครั้ง

โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และความคิดเห็นของประชาชน โดยใช้แบบสอบถาม ประกอบการสัมภาษณ์หัวหน้าหน่วยงานราชการหรือผู้แทน รวมทั้งการสอบถามความคิดเห็นของผู้นำชุมชนและหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน ที่ตั้งครัวเรือนอยู่ใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้าในรัศมีประมาณ 5 กิโลเมตร ซึ่งเป็นชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า ครั้งล่าสุดในปี พ.ศ. 2567 โครงการได้ทำการสำรวจฯ ในช่วงระหว่างวันที่ 7-10 ตุลาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการโดยบริษัท เอแอลเอส แลบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ผลการสำรวจสามารถสรุปได้ว่าผู้ตอบแบบสำรวจส่วนใหญ่รู้จักโรงไฟฟ้าหนองแค 2 และมีความมั่นใจในมาตรฐานการดูแลและจัดการด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และการสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้าและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องมีความคิดเห็นต่อโรงไฟฟ้าในภาพรวมเป็นไปในทางที่ดี และส่วนใหญ่มีความเห็นว่าการดำเนินการโรงไฟฟ้าก่อให้เกิดผลดี/ผลประโยชน์มากกว่าผลเสีย/ผลกระทบด้านลบ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-33

สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการสำรวจฯ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โดยจะนำเสนอผลการดำเนินงานในรายงานฯ ฉบับถัดไป ทั้งนี้ จากการดำเนินงานระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินกิจการแต่อย่างใด

3.4.9 ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ

มาตรการกำหนดให้รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ โดยสัมพันธ์กับจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศ เพื่อใช้ในการพิจารณาร่วมกับข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ เช่น โรคระบบหายใจ ภูมิแพ้ โรคผิวหนัง เป็นต้น

จากการตรวจสอบและรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ จากหน่วยงานสาธารณสุข ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการจึงได้รวบรวมข้อมูลจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองแขม โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลไผ่ต่ำ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองปลิง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลคชสิทธิ์ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบัวลอย โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล หนองปลาหมอ และโรงพยาบาลหนองแค จากการรวบรวมข้อมูลและวิเคราะห์ข้อมูลสถิติรายงานสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรค 10 อันดับแรก ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและโรงพยาบาล ครั้งล่าสุดประจำปี พ.ศ. 2567 พบว่า กลุ่มโรคที่พบมากที่สุด 3 อันดับแรกได้แก่ โรคระบบไหลเวียนเลือด โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก และโรคระบบหายใจ ตามลำดับ รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ข-34

สำหรับปี พ.ศ. 2568 โครงการอยู่ระหว่างตรวจสอบและรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชน โดยจะนำเสนอผลการดำเนินงานในรายงานฯ ฉบับถัดไป

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4
สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบ ในรายงานการวิเคราะห์ซึ่งได้รับการเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ก) อย่างเคร่งครัด ได้แก่ มาตรการทั่วไป คุณภาพอากาศ เสียง การจัดการน้ำและน้ำเสีย การจัดการของเสีย การคมนาคมขนส่ง การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย เศรษฐกิจและสังคม สาธารณสุขและสุขภาพ และพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 2 ตารางที่ 2-1

4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 (ส่วนขยายครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค 2 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 4-1

ตารางที่ 4-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- บ้านโปร่งแร้ง	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP	มีค่าอยู่ในช่วง	0.025-0.047	mg/m^3	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- PM-10	มีค่าอยู่ในช่วง	0.020-0.030	mg/m^3	
		- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		- NO_2	มีค่าอยู่ในช่วง	0.0015-0.0548	ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		- SO_2 1hr	มีค่าอยู่ในช่วง	0.0008-0.0015	ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- SO_2 24hr	มีค่าอยู่ในช่วง	0.0004-0.0116	ppm	
	- วัดบัวลอย	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP	มีค่าอยู่ในช่วง	0.031-0.057	mg/m^3	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- PM-10	มีค่าอยู่ในช่วง	0.024-0.031	mg/m^3	
		- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		- NO_2	มีค่าอยู่ในช่วง	0.0023-0.0081	ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		- SO_2 1hr	มีค่าอยู่ในช่วง	0.0004-0.0252	ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- SO_2 24hr	มีค่าอยู่ในช่วง	0.0025-0.0083	ppm	
	- โรงเรียนวัดหนองปลาหมอ	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP	มีค่าอยู่ในช่วง	0.033-0.049	mg/m^3	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- PM-10	มีค่าอยู่ในช่วง	0.025-0.031	mg/m^3	
		- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		- NO_2	มีค่าอยู่ในช่วง	0.0002-0.0407	ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		- SO_2 1hr	มีค่าอยู่ในช่วง	0.0010-0.0058	ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- SO_2 24hr	มีค่าอยู่ในช่วง	0.0019-0.0044	ppm	

ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ	- ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- TSP	มีค่าอยู่ในช่วง	0.048-0.060	mg/m^3	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- PM-10	มีค่าอยู่ในช่วง	0.033-0.049	mg/m^3	
		- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		- NO_2	มีค่าอยู่ในช่วง	0.0005-0.0051	ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		- SO_2 1hr	มีค่าอยู่ในช่วง	0.0009-0.0020	ppm	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- SO_2 24hr	มีค่าอยู่ในช่วง	0.0012-0.0015	ppm	
		- ความเร็วและทิศทางลม		- ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง <0.3-5.5 เมตรต่อวินาที คิดเป็นลมสงบร้อยละ 28.57				
2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย								
2.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง (CEMs)	- HRSG 11	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโรงไฟฟ้า	- NO_x มีค่าอยู่ในช่วง	13.7-56.7	ppm at 7%O_2		- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
		- ฝุ่นละออง (PM)		- PM มีค่า	0.5	mg/m^3 7%O_2		
		- ก๊าซออกซิเจน (O_2)		- O_2 มีค่าอยู่ในช่วง	12.29-17.09	%		
	- HRSG 12	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโรงไฟฟ้า	- NO_x มีค่าอยู่ในช่วง	24.4-56.4	ppm at 7%O_2		- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
		- ฝุ่นละออง (PM)		- PM มีค่า	0.5	mg/m^3 7%O_2		
		- ก๊าซออกซิเจน (O_2)		- O_2 มีค่าอยู่ในช่วง	13.59-14.27	%		
2.2 การตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs)	- HRSG 11 - HRSG 12	- ระบบ CEMs	ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้ทำการตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs (Rata และ RRA) ครั้งล่าสุด ปล่อง HRSG 11 ในวันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 และปล่อง HRSG 12 ในวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2568				- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย (ต่อ) 2.3 การตรวจวัดแบบครั้งคราว	- HRSG 11	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- NO_x	มีค่า	32.90	ppm at 7%O_2	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
				- Emission	มีค่า	3.5188	g/s	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)		- SO_2	มีค่า	0.36	ppm at 7%O_2	
				- Emission	มีค่า	0.0542	g/s	
		- ฝุ่นละออง (PM)		- PM	มีค่า	<0.5	mg/m^3 at 7%O_2	
				- Emission	มีค่า	<0.06	g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O_2)		- O_2	มีค่า	13.78 และ 13.80	%	
		- อัตราการไหล (Flow Rate)		- Flow Rate	มีค่า	6,658 และ 6,676	Nm^3/min	
	- HRSG 12	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)	ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- NO_x	มีค่า	37.44	ppm at 7%O_2	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดใน EIA และเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
				- Emission	มีค่า	4.1116	g/s	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)		- SO_2	มีค่า	0.29	ppm at 7%O_2	
				- Emission	มีค่า	0.0445	g/s	
		- ฝุ่นละออง (PM)		- PM	มีค่า	<0.5	mg/m^3 at 7%O_2	
				- Emission	มีค่า	<0.06	g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O_2)		- O_2	มีค่า	13.57 และ 13.6	%	
		- อัตราการไหล (Flow Rate)		- Flow Rate	มีค่า	6,642 และ 6,656	Nm^3/min	

ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ				ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่					
3. ระดับเสียงโดยทั่วไป	- บ้านโคกเชือก	- Leq 24 hrs.	ปีละ 2 ครั้ง 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ	- Leq 24 hrs.	มีค่าอยู่ในช่วง	50.5-55.6	dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- Ldn		- Ldn	มีค่าอยู่ในช่วง	55.3-59.1	dB(A)	
		- L_{90}		- L_{90}	มีค่าอยู่ในช่วง	43.5-46.5	dB(A)	
	- โรงเรียนบ้านใหม่ทุ่งดินขอ (ชุมชนบ้านใหม่)	- Leq 24 hrs.	ปีละ 2 ครั้ง 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ	- Leq 24 hrs.	มีค่าอยู่ในช่วง	52.9-57.9	dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- Lmax		- Ldn	มีค่าอยู่ในช่วง	58.0-61.7	dB(A)	
		- L_{90}		- L_{90}	มีค่าอยู่ในช่วง	45.5-49.3	dB(A)	
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	- Leq 24 hrs.	ปีละ 2 ครั้ง 7 วัน ต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ	- Leq 24 hrs.	มีค่าอยู่ในช่วง	63.4-64.9	dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- Ldn		- Ldn	มีค่าอยู่ในช่วง	69.7-71.4	dB(A)	
		- L_{90}		- L_{90}	มีค่าอยู่ในช่วง	62.4-63.4	dB(A)	
4. คุณภาพน้ำทิ้ง	- บ่อพักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้ง (Retention Pit)	- อุณหภูมิ (Temperature)	เดือนละ 1 ครั้ง	- Temperature	มีค่าอยู่ในช่วง	26.6-33.2	°C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
		- ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)		- pH	มีค่าอยู่ในช่วง	7.5-7.9		
		- ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS)		- TDS	มีค่าอยู่ในช่วง	1,244-1,704	mg/L	
		- ของแข็งแขวนลอย (SS)		- SS	มีค่าอยู่ในช่วง	<5-13	mg/L	
		- น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease)		- Oil and Grease	มีค่า	<3	mg/L	
		- คลอรีน (Free Chlorine)		- Free Chlorine	มีค่า	<0.1	mg/L	
5. กากของเสีย	พื้นที่โครงการ	- บันทึกปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการภายในพื้นที่โครงการ	เป็นประจำทุกเดือน	- โครงการดำเนินการบันทึกข้อมูลและการจัดการของเสีย สำหรับการจัดการของเสียในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 โรงไฟฟ้าได้ทำการเก็บแยกของเสียจากกระบวนการผลิตออกจากของเสียทั่วไป และรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัด สำหรับมูลฝอยทั่วไปได้ประสานงานกับ อบต.หนองปลาหมอ โดยให้บริษัท นาวี 3179 จำกัด ซึ่งได้รับอนุญาตจาก อบต. หนองปลาหมอรับมูลฝอยที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าไปกำจัด				-

ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
6. คมนาคมขนส่ง	- พื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่ง	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากโครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์หรือสารเคมี หรือกากของเสียเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการฯ	-
7. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย					
7.1 แสงสว่างในการทำงาน	- อาคารควบคุมการผลิต (Electrical and Control Building)	- ความเข้มของแสงสว่าง	ตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง	- แสงสว่าง มีค่าอยู่ในช่วง 25-1,611 และ 81-1,066 ลักซ์	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- หน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Plant)			- แสงสว่าง มีค่าอยู่ในช่วง 52-305 และ 102-604 ลักซ์	
	- อาคารสำนักงาน (Administration Building)			- แสงสว่าง มีค่าอยู่ในช่วง 105-971 และ 90-1,045 ลักซ์	
7.2 ระดับเสียงในสถานประกอบการ	- Gas Compressor (Boiler Feed Pump)	- Leq 8 hrs.	ตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง	- Leq 8 hrs. มีค่า 75.5 และ 74.9 dB(A)	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- Cooling Tower			- Leq 8 hrs. มีค่า 81.9 และ 80.4 dB(A)	
	- Gas Turbine Generator			- Leq 8 hrs. มีค่า 77.1 และ 78.9 dB(A)	
	- Gas Turbine Unit			- Leq 8 hrs. มีค่า 74.8 และ 74.4 dB(A)	
	- Steam Turbine Unit			- Leq 8 hrs. มีค่า 84.0 และ 83.1dB(A)	
	- Chiller			- Leq 8 hrs. มีค่า 67.7 และ 68.9 dB(A)	
7.3 ความร้อนในการทำงาน	- หน่วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine Unit)	- อุณหภูมิเวตบัลบ์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT)	ตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง	- WBGT มีค่า 28.5 และ 30.7 °C	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
	- หน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Unit)			- WBGT มีค่า 30.9 และ 31.1 °C	
	- หม้อไอน้ำ (Boiler Drum)			- WBGT มีค่า 28.3 และ 31.4 °C	

ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
7. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)					
7.4 สารเคมีในสถานประกอบการ	- Cooling Tower - Demin Water Plant - Boiler Chemical Dosing	- NaOH - H_2SO_4 - NaOCl	ตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง	- NaOH มีค่า <0.05 mg/m^3 - H_2SO_4 มีค่า <0.05 mg/m^3 - NaOCl มีค่า <0.30 และ 0.54 mg/m^3	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด
7.5 สุขภาพ (1) การตรวจสุขภาพพนักงานใหม่และพนักงานทั่วไป	- พนักงานทุกคน	- เอ็กซเรย์ปอด - การมองเห็น - ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ - ตรวจเลือด : ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หมู่เลือด ภูมิคุ้มกันตับอักเสบบี	ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และหลังจากนั้นตรวจเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้มีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยครั้งล่าสุดโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสุขภาพ ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 โดยโรงพยาบาลพญาไท 2 โดยภาพรวมการตรวจสุขภาพพนักงานส่วนใหญ่มีสุขภาพปกติ สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนตรวจสุขภาพ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โดยจะนำเสนอผลการดำเนินงานในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-
(2) การตรวจสุขภาพพิเศษประจำปี	- พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่รับเสียงดัง	- ทดสอบการได้ยินสำหรับคนที่ทำงานบริเวณที่มีระดับเสียงมากกว่า 85 เดซิเบลเอ	ตรวจวัด ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจสุขภาพพิเศษของพนักงาน พร้อมกับการตรวจสุขภาพประจำปี โดยครั้งล่าสุด โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ในระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม-20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	-
(3) การตรวจสอบเกี่ยวกับอุบัติเหตุ และแผนฉุกเฉิน	- ภายในและภายนอกพื้นที่โรงไฟฟ้า	- จดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ พร้อมสาเหตุความเสียหายเพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานสำหรับมาตรการความปลอดภัย	อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้ามีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น นอกจากนี้ได้จัดให้มีการอบรมดับเพลิงขั้นต้นและดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินครั้งล่าสุด ในวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งได้ดำเนินการอบรมและฝึกซ้อมแผนร่วมกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย ของ อบต. หนองปลาหมอ และเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี	-
	- ภายในและภายนอกพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินภายในโรงไฟฟ้าและร่วมทำการฝึกซ้อมกับหน่วยงานภายนอกต่างที่เกี่ยวข้อง	อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง		

ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดที่ตรวจวัด	ดัชนีที่ตรวจวัด	ความถี่		
8. เศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของชุมชนโดยรอบ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชนผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อมและชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการ	อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการโรงไฟฟ้าหนองแค 2 ได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และความคิดเห็นของประชาชน โดยใช้แบบสอบถาม ประกอบการสัมภาษณ์หัวหน้าหน่วยงานราชการหรือผู้แทน รวมทั้งการสอบถามความคิดเห็นของผู้นำชุมชน และหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน ที่ตั้งครัวเรือนอยู่ใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้าในรัศมีประมาณ 5 กิโลเมตร ซึ่งเป็นชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า ครั้งล่าสุดในปี พ.ศ. 2567 โครงการได้ทำการสำรวจฯ ในช่วงระหว่างวันที่ 7-10 ตุลาคม พ.ศ. 2567 สำหรับปี พ.ศ. 2568 มีแผนดำเนินการสำรวจฯ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 โดยจะนำเสนอผลการดำเนินงานในรายงานฯ ฉบับถัดไป ทั้งนี้ จากการดำเนินงานระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินกิจการแต่อย่างใด	-
9. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ โดยสัมพันธ์กับจุดตรวจวัดอากาศ เพื่อใช้ในการพิจารณาร่วมกับข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ เช่น โรคระบบหายใจ ภูมิแพ้ โรคผิวหนัง เป็นต้น	ปีละ 1 ครั้ง	- จากการรวบรวมข้อมูลและวิเคราะห์ข้อมูลสถิติรายงานสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอกตามกลุ่มโรค 10 อันดับแรก จากหน่วยงานสาธารณสุข ของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล และโรงพยาบาล ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากพื้นที่โครงการ ประจำปี พ.ศ. 2567 พบว่า กลุ่มโรคที่พบมากที่สุด 3 อันดับแรกได้แก่ โรคระบบไหลเวียนเลือด โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก และโรคระบบหายใจ ตามลำดับ สำหรับปี พ.ศ. 2568 จะรวบรวมข้อมูลและรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป	-