

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (ชื่อเดิม โครงการโรงไฟฟ้าไทยเนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 ของบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด) ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 9 ไร่ ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์คหมู่ที่ 3 ตำบลมาบยางพร (บ้านสะพานสี่) อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ดำเนินกิจการ ผลิตกระแสไฟฟ้าประกอบด้วย หน่วยผลิตไฟฟ้าขนาดกำลังผลิต 120 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงโดยได้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ซึ่งได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/8689 ลงวันที่ 9 พฤศจิกายน 2552 และเริ่มเปิดดำเนินการตั้งแต่วันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2555 จากการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการโครงการ พบว่าการดำเนินโครงการอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม แม้ว่าผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้นส่วนใหญ่จะอยู่ในระดับต่ำถึงปานกลาง โครงการจึงได้กำหนดมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อให้ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นอยู่ในระดับต่ำที่สุด และให้เกิดการใช้ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมต่างๆ ได้อย่างยั่งยืน

โดยกำหนดให้โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งประกอบด้วย มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอรายงานต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง (ทสจ.) กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง ทราบทุก 6 เดือน

เพื่อเป็นการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในช่วงดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พร้อมทั้งเปรียบเทียบผลการตรวจวัดที่ผ่านมาเพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

1.2 วัตถุประสงค์

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

1.3 ขอบเขตของการดำเนินงาน

ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมนั้น จะประกอบไปด้วย

1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures)

ทางโครงการจะเป็นผู้ดำเนินการตามมาตรการ พร้อมทั้งรวบรวมเอกสารหลักฐานต่างๆ ซึ่งใช้ประกอบผลการดำเนินการ โดยบริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด จะเป็นผู้ตรวจสอบและจัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรการฯ และนำมาผนวกเข้าไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ

2) มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring Measures)

สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรายงานผลการตรวจวัดดังกล่าว โดยบริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้รวบรวมข้อมูลผลการตรวจวัดทั้งหมด และข้อมูลของโครงการในด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นข้อกำหนดตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.4 รายละเอียดโครงการ

1.4.1 ที่ตั้งโครงการ

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

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



รูปที่ 1.4-1 แผนผังแสดงตำแหน่งที่ตั้งโครงการ

1.4.2 เครื่องจักรและอุปกรณ์

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

(1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas turbine generator; GTGs)

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

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

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

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

(3) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam turbine generator; STG)

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

STG จะทำหน้าที่เปลี่ยนพลังงานความร้อนจาก HRSG จำนวน 2 เครื่อง ให้เป็นพลังงานกล โดยไอน้ำที่ผลิตได้จะไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำทำให้เกิดการเคลื่อนที่ ในขณะเดียวกันโรเตอร์ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจะทำงาน ส่งผลให้เกิดการเหนี่ยวนำกระแสไฟฟ้าขึ้น สำหรับไอน้ำที่ผ่านการขับเคลื่อนกังหันไอน้ำแล้วจะถูกควบแน่นเพื่อนำกลับมาหมุนเวียนใช้ในกระบวนการผลิตอีก

(4) เครื่องผลิตน้ำเย็น (Steam Fire Vapour Absorption Chiller)

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

(5) เครื่องควบแน่น (Condenser)

ไอน้ำหลังผ่าน STG แล้ว จะถูกส่งไปยังเครื่องควบแน่น เพื่อทำให้น้ำลดแรงดันลงกลายเป็นน้ำ condensate และหมุนเวียนกลับไปใช้ใน HRSG เพื่อผลิตไอน้ำต่อไป ทั้งนี้ เครื่องควบแน่นจะได้รับการออกแบบให้ทำให้อุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นเพิ่มขึ้นประมาณ 10 องศาเซลเซียส

(6) ระบบหล่อเย็น (Cooling Water System)

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

1.4.3 กระบวนการผลิตและกำลังการผลิต

กระบวนการผลิตและกำลังการผลิตโรงไฟฟ้าดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าตามแผนการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยมีรายละเอียดกระบวนการผลิตและกำลังการผลิต ดังนี้

(1) กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ประกอบด้วย หน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 1 ชุดที่ได้รับการออกแบบให้ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในการผลิตกระแสไฟฟ้า

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

(2) กำลังการผลิตและผลผลิต

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



รูปที่ 1.4-2 แผนผังการทำงานของโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 11 โครงการ 2 บริษัท ถ่านหิน 11 จำกัด

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

รายการ	รายละเอียด
กำลังผลิตทั้งหมด (MW gross)	119.3
กำลังผลิตสุทธิ (MW net)	116.7
Net Heat Rate (kj/kwh LHV)	7,017
กำลังผลิต GTG (MW)	2 x 40.6
กำลังผลิต GTG (MW)	1 x 38

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2552

การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าจะก่อให้เกิดผลิตภัณฑ์ 2 ประเภท ได้แก่

1) **กระแสไฟฟ้า** โรงไฟฟ้าสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ประมาณ 120 เมกะวัตต์ โดยลูกค้าของโรงไฟฟ้าประกอบด้วย

- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสูงสุด (Maximum Demand) 90 เมกะวัตต์
- โรงงานอุตสาหกรรมภายในเขตประกอบการ

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

ทั้งนี้ ผลิตภัณฑ์ของโรงไฟฟ้าทั้ง 2 ประเภท มีการจ่ายให้กับลูกค้าผ่านทางระบบสายส่ง และระบบท่อ ดังแสดงในรูปที่ 1.4-3

1.4.4 เชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงที่ใช้ในโรงไฟฟ้า คือ ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งรับมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การขนส่งจะใช้ระบบท่อ โดยเดินท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 10 นิ้ว เชื่อมต่อจากท่อของ ปตท. ที่บริเวณหน้าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ไปตามไหล่ทางของถนนในเขตประกอบการฯ เข้าสู่โครงการ ระยะทางประมาณ 700 เมตร โดยจะมีสถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ (Metering and Regulation Station) อยู่บริเวณทางเข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า อัตราการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าอยู่ที่ประมาณ 18.5 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยก๊าซธรรมชาติที่ใช้มีคุณสมบัติ ดังตารางที่ 1.4-2



รูปที่ 1.4-3 แนวสายส่งไฟฟ้า แนวท่อส่งน้ำดิบ ท่อส่งน้ำเย็น และท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการโรงไฟฟ้าโคลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ตารางที่ 1.4-2 คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในโครงการ

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

1.4.5 แหล่งน้ำและปริมาณการใช้น้ำ

โรงไฟฟ้ารับน้ำดิบมาจาก East Water โดยน้ำในกระบวนการต่างๆ ของโรงไฟฟ้า เป็นน้ำดิบที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำจนได้คุณภาพตามที่ต้องการความต้องการน้ำใช้ในแต่ละกิจกรรม ดังแสดงในตารางที่ 1.4-3

ตารางที่ 1.4-3 ความต้องการใช้น้ำของโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

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

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2552

1.4.6 การใช้สารเคมี

สารเคมีที่ใช้ในโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ใช้สำหรับปรับปรุงคุณภาพน้ำให้เหมาะสมต่อการใช้งานสารแต่ละชนิดมีคุณสมบัติเฉพาะตัว ชนิด ปริมาณการใช้ การกักเก็บและการใช้ประโยชน์สารเคมีแต่ละชนิด แสดงดังในตารางที่ 1.4-4

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

ชนิดของสารเคมี	ปริมาณการใช้ (กิโลกรัม/เดือน)	การใช้ประโยชน์
1. HCL ^{1/}	7,000	ล้าง Resin (Ion Exchange)
2. H2SO4 ^{2/}	5,000	ปรับ pH
3. NaO ^{1/}	6,100	ล้าง Resin (Ion Exchange)
4. Biocide ^{1/}	6,500	ทำลายแบคทีเรีย
5. Dispersant ^{1/}	60	เพิ่มประสิทธิภาพของ Biocide
6. Phosphate ^{1/}	600	ปรับ pH และลดการเกิดตะกอนที่ Boiler
7. Ammonial ^{1/}	50	กำจัดออกซิเจนที่ Boiler
8. Polymer ^{1/}	130	ช่วยในการตกตะกอน
9. PAC ^{1/}	5,500	ทำให้สารแขวนลอยในน้ำ จับตัวเป็นอนุภาคใหญ่
10. Scale Inhibitor ^{1/}	450	ลดการเกิดตะกอน
11. Corrosion Inhibitor ^{1/}	900	ลดการเกิดสนิม
12. Morphaline ^{1/}	100	ปรับ pH ที่ Condensate

หมายเหตุ : ^{1/} ตั้งอยู่ในพื้นที่ป้องกันการรั่วไหลที่รองรับได้ 1.2 เท่าถึง

^{2/} โรงเก็บสารเคมี

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2552

1.4.7 ระบบระบายน้ำ

(1) ระบบระบายน้ำฝน

ระบบระบายน้ำฝนของโรงไฟฟ้าได้รับการออกแบบให้เป็นรางระบายน้ำคอนกรีตแบบเปิด(Deep Gutter) แบบอาศัยแรงโน้มถ่วงโลก แนวรางระบายน้ำจะอยู่ข้างถนนภายในโครงการ น้ำฝนในรางระบายน้ำจะไหลลงสู่รางระบายน้ำของเขตประกอบการฯ จากนั้นจะไหลลงสู่อ่างเก็บน้ำของเขตประกอบการฯ ต่อไป

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

(2) ระบบระบายน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า

ระบบระบายน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า ได้รับการออกแบบให้เป็นระบบท่อ โดยจะรวบรวมน้ำทิ้งจากกระบวนการต่างๆ ลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

(3) การป้องกันน้ำท่วม

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

1.4.8 การจัดการน้ำทิ้ง

น้ำทิ้งจากกระบวนการต่างๆ ของโรงไฟฟ้าจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Wastewater Retention Pond) ขนาดความจุประมาณ 75 ลูกบาศก์เมตร แล้วจึงระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ เพื่อดำเนินการบำบัดต่อไป โดยน้ำทิ้งของโครงการมีประมาณ 710.2 ลูกบาศก์เมตรต่อวันในช่วงที่เดินเครื่อง 100% load ดังแสดงในตารางที่ 1.4-5 โดยน้ำเสียที่เข้าระบบต้องมีคุณภาพตามข้อกำหนดของเขตประกอบการฯ แสดงดังในตารางที่ 1.4-6

ตารางที่ 1.4-5 แหล่งกำเนิดและปริมาณน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นและการจัดการน้ำทิ้งของโครงการ
กรณีเดินเครื่อง 100% loading

แหล่งกำเนิดน้ำทิ้ง	ปริมาณน้ำทิ้งที่เกิดขึ้น (ลบ.ม./วัน)	การจัดการน้ำทิ้ง
1. กระบวนการผลิต - HRSG	30	น้ำระบายจากHRSG --> หอหล่อเย็น (Cooling Tower) --> บ่อพักน้ำทิ้ง --> ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ
- น้ำหล่อเย็น (รวมน้ำทิ้งจาก HRSG)	666	น้ำระบายจากระบบหล่อเย็น --> บ่อพักน้ำทิ้ง --> ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ
- น้ำล้างเครื่องจักรและอุปกรณ์	0.2	น้ำจากการล้างเครื่องมือ --> บ่อพักน้ำทิ้งจากการล้างเครื่องจักรและอุปกรณ์ --> บริษัทฯ ที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการในการกำจัดของเสียอันตราย
- น้ำทิ้งจากพื้นที่ลาน	30	น้ำจากการล้างเครื่องมือ --> บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน บ่อพักน้ำทิ้ง -->ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ
2. ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ	355	น้ำระบายจากการปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ --> บ่อน้ำดิบ
3. ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	2	น้ำระบายจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ --> บ่อปรับสภาพเป็นกลาง --> บ่อพักน้ำทิ้ง --> ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ
4. อาคารสำนักงาน	12	น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน --> ถังบำบัดน้ำเสีย --> บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง --> ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ
รวมน้ำทิ้งในโครงการ*	710.2	
รวมน้ำทิ้งที่ส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการ**	706	ส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ
5. น้ำฝน	12,096	น้ำฝน --> ระบบระบายน้ำของเขตประกอบการฯ --> อ่างเก็บน้ำดิบของเขตประกอบการฯ

หมายเหตุ : * ไม่รวมปริมาณน้ำทิ้งที่นำกลับมาใช้ประโยชน์ในกระบวนการผลิต คือ

- น้ำทิ้งจาก HRSG นำไปใช้ในระบบหล่อเย็น 30 ลบ.ม./วัน

- น้ำทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ 355 ลบ.ม./วัน ที่นำกลับมาใช้ใหม่

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

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2552

ตารางที่ 1.4-6 ลักษณะของน้ำเสียที่ยอมให้ระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ

ลำดับ	ดัชนีคุณภาพน้ำ	หน่วย	ค่ามาตรฐาน
1	BOD ₅ as 20°C	มิลลิกรัม/ลิตร	ไม่เกิน 500
2	SS	มิลลิกรัม/ลิตร	ไม่เกิน 200
3	pH	-	5.5-9.0
4	อุณหภูมิ	°C	45
5	Sulphide as H ₂ S	มิลลิกรัม/ลิตร	5
6	Cyanide as HCN	มิลลิกรัม/ลิตร	
7	Oil & Grease	มิลลิกรัม/ลิตร	10
8	Formaldehyde	มิลลิกรัม/ลิตร	1
9	Phenols Compound	มิลลิกรัม/ลิตร	1
10	Free Chlorine	มิลลิกรัม/ลิตร	1
11	สารฆ่าแมลง (Insecticide)	มิลลิกรัม/ลิตร	None
12	สารกัมมันตภาพรังสี (Radioactive)	มิลลิกรัม/ลิตร	None
13	Fluoride	มิลลิกรัม/ลิตร	5
14	โลหะหนัก (Heavy Metals)		
	14.1ปรอท (Hg)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.005
	14.2 ซีลีเนียม (Se)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.02
	14.3 แคดเมียม (Cd)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.03
	14.4 ตะกั่ว (Pb)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.2
	14.5 อาร์เซนิก (As)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.25
	14.6 โครเมียม ไตรวาเลนต์ (Cr ³⁺)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.75
	14.7 โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (Cr ⁶⁺)	มิลลิกรัม/ลิตร	0.25
	14.8 แบเรียม (Ba)	มิลลิกรัม/ลิตร	1
	14.9 นิกเกิล (Ni)	มิลลิกรัม/ลิตร	1
	14.10 ทองแดง (Cu)	มิลลิกรัม/ลิตร	2
	14.11 สังกะสี (Zn)	มิลลิกรัม/ลิตร	5
	14.12 แมงกานีส (Mn)	มิลลิกรัม/ลิตร	5
	14.13 เงิน (Ag)	มิลลิกรัม/ลิตร	1
15	สารละลายเหล็ก (Total Iron)	มิลลิกรัม/ลิตร	10
16	Chloride as Cl ₂	มิลลิกรัม/ลิตร	2,000
17	สี	-	ไม่เป็นที่รังเกียจ
18	กลิ่น	-	ไม่เป็นที่รังเกียจ
19	ผงซักฟอก (Anionic Surfactants)	มิลลิกรัม/ลิตร	30
20	COD	มิลลิกรัม/ลิตร	750
21	TDS	มิลลิกรัม/ลิตร	3,00
22	TNK	มิลลิกรัม/ลิตร	100
23	Total Phosphorus	มิลลิกรัม/ลิตร	

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

ที่มา : บริษัท สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค จำกัด, 2551.

1.4.9 การควบคุมมลพิษทางอากาศ

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

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

1.4.10 การควบคุมมลพิษทางเสียง

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

ตารางที่ 1.4-7 การระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายมลสาร ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2)
(กรณีเดินเครื่อง 100% load)

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

หมายเหตุ : ตัวเลขในวงเล็บเป็นค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2552

ตารางที่ 1.4-8 การระบายมาสารทางอากาศจากปล่องระบายมลสาร
ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 2) (กรณีเดินเครื่อง 75% load)

รายการ	ข้อมูลแหล่งระบายอากาศเสีย	
	HRSG 1	HRSG 2
การระบายมลพิษทางอากาศ		
- ความสูงปล่อง (m)	60	60
- เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง (m)	3.65	3.65
- ความเร็วไอเสียออกจากปล่อง (เมตร/วินาที)	9.8	9.8
- อุณหภูมิปลายปล่อง (K)	371	371
- O ₂ ปลายปล่อง(%)	13.46	13.46
ความเข้มข้นของสารมลพิษ (7%O₂)		
- SO ₂ (ppmvd)	10 (20)	10 (20)
- NO _x (ppmvd)	35 (120)	35 (120)
- Particulate	27 (60)	27 (60)
การระบายมลสาร (กรัม/วินาที)		
- SO ₂	1.16	1.16
- NO _x	2.92	2.92
- Particulate	1.20	1.20

หมายเหตุ : ตัวเลขในวงเล็บเป็นค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2552

1.4.11 การจัดการกากของเสีย

ของเสียที่เกิดขึ้นในระหว่างดำเนินการสามารถจำแนกได้เป็น 2 ประเภท ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิต และขยะมูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน

(1) ขยะมูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน

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

(2) ของเสียจากกระบวนการผลิต

โครงการจะรวบรวมของเสียจากกระบวนการผลิตไว้ภายในพื้นที่โครงการ และให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไปรายละเอียดของของเสียดังกล่าวแสดง ในตารางที่ 1.4-9

1.4.12 การจัดพื้นที่สีเขียว

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

ตารางที่ 1.4-9 ของเสียจากกระบวนการผลิต

รายการ	แหล่งกำเนิด	ปริมาณ (ตัน/ปี)	วิธีการจัดการ
1. ขยะมูลฝอยทั่วไป	- พนักงาน	5.62	ส่วนที่สามารถนำกลับมาใช้ได้ --> จำหน่าย ส่วนที่นำกลับมาใช้ไม่ได้ --> เขตประกอบการฯ
2. กากของเสีย อุตสาหกรรม	- กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน - ใสกรองอากาศ - น้ำเสียที่ปนเปื้อน - ตะกอนจากระบบปรับปรุง คุณภาพน้ำ - Contaminated Container - หลอดไฟ	0.75 5.52 3.80 129.93 1.54 0.05	ของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตและระบบเสริมการผลิต ของโครงการจะส่งให้กับบริษัทหรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาต จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

ที่มา : บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบ

การดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ดังภาคผนวก ก โดยวิธี Walk-Through Survey และรวบรวมข้อมูลจากโครงการ สำหรับมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย

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

2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการ

จากผลการติดตามตรวจสอบตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า โครงการได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนดไว้ สรุปได้ดังตารางที่ 2.2-1 และภาคผนวก ข

ตารางที่ 2.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2
บริษัท ถ่านหิน เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

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

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานอนุญาตจังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการ โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โรงไฟฟ้าได้มอบหมายให้ บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้ หน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทราบทุก 6 เดือน โดยเล่มล่าสุดฉบับที่ 2/2568 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้จัดส่งให้หน่วยงานอนุญาตเมื่อวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2569	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-1 สำเนาจดหมายนำส่ง รายงานผลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับ ล่าสุด
	- บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพถ่ายที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพใช้งานได้ดีอยู่ตลอดเวลา และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน และประชาชนบริเวณใกล้เคียง นอกจากนี้ได้ทำการตรวจสอบโดยการตรวจวัด <i>Legionella</i> spp. ในระบบหล่อเย็นสม่ำเสมอ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program) - ภาคผนวก ข-3 ผลการตรวจวัด <i>Legionella</i> spp. ในระบบหล่อเย็น

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งหน่วยงานอนุญาต จังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา หรือมีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการของโรงไฟฟ้า ทางโรงไฟฟ้าจะดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งหน่วยงานอนุญาตทราบทุกครั้ง อย่างไรก็ตามจากการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบประเด็นปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมแต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-4 ระเบียบปฏิบัติงานระดับองค์กร: การรายงานการกระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการสอบสวน
	- หากบริษัทฯ มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้บริษัทฯ แจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณา ดังนี้ 1) หากหน่วยงานอนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไปแล้ว ให้บริษัทฯ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- หากโครงการมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมจะแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการรับทราบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการแต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	2) หากหน่วยงานผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการ วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้ แล้ว ให้บริษัทฯ เสนอข้อมูลผลการศึกษา และ ประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่เปลี่ยนแปลง เปรียบเทียบกับข้อมูลเดิมให้ คณะกรรมการผู้ชำนาญการ พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ			
	- กรณีที่มีขอร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของ โครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และ ให้บันทึกเป็นรายงานไปด้วย	- โรงไฟฟ้ามีแผนรับรองเรียนจากชุมชนเพื่อเตรียมพร้อม แก้ไขปัญหาดังกล่าว ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบขอร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-4 ระเบียบปฏิบัติงานระดับ องค์กร: การรายงานการ กระทำ/สภาพการณ์ที่ต่ำ กว่ามาตรฐาน เหตุการณ์ เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และการ สอบสวน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- หากโครงการไม่ดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับตั้งแต่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมมี หนังสือแจ้งผลการพิจารณาของ คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเห็นชอบในรายงานการ วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้โครงการทบทวนข้อมูล และมาตรการเสนอสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินการพิจารณาตาม ขั้นตอน	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการก่อสร้างและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เปรียบเรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่วันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2555	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-
	- เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่า การระบายสารมลพิษทาง อากาศทางต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการยังไม่มีการผลิตเต็มกำลัง และมีสภาพการ ผลิตไม่คงตัว หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการ ผลิตคงตัว (Steady state) แล้วพบว่าค่าอัตราการระบาย สารมลพิษทางอากาศ มีค่าต่ำกว่า โรงไฟฟ้าจะพิจารณาใช้ ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพอากาศ	- ติดตั้งระบบควบคุมออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง (Dry Low Emission) โดยควบคุมไม่ให้ความเข้มข้นของออกไซด์ของไนโตรเจนออกสู่อากาศมากกว่า 35 ส่วนในล้านส่วน ที่ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โรงไฟฟ้ามีการควบคุม NO _x จากการเผาไหม้เชื้อเพลิง โดยเลือกใช้ Gas Turbine ที่มีระบบควบคุม NO _x แบบ Dry Low Emission ซึ่งจากการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของ NO _x จากระบบ CEMs โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-1 ระบบควบคุม NO _x จากการเผาไหม้เชื้อเพลิง - รายละเอียดในบทที่ 3
	- ติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบการระบายมลสารอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs) โดยตรวจวัด NO _x SO ₂ TSP, O ₂ และอัตราการไหล	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งระบบ CEMs ตรวจวัด NO _x SO ₂ TSP, O ₂ และอัตราการไหล บริเวณปล่อง HRSG 1 และ HRSG 2 เพื่อเฝ้าระวังมลสารที่ระบายออกจากปล่อง ทั้ง 2 ปล่องแล้ว โดยผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากระบบ CEMs ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรการฯ กำหนด ทั้ง 2 ปล่อง	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-2 ระบบ CEMs - รายละเอียดในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท ถ่านหิน เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ติดตั้งจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง โรงไฟฟ้าบริเวณหน้าทางเข้าโครงการโรงไฟฟ้าไทยเนชั่น แนล พาวเวอร์ 2 และหน้าที่ว่าการอำเภอปลวกแดงเพื่อ นำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ พร้อมทั้งเชื่อมโยง ระบบข้อมูลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า ไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมโรงงานอุตสาหกรรม กรมควบคุมมลพิษ เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องระบาย บริเวณหน้าทางเข้าโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท ถ่านหิน เอสพีพี 11 จำกัด (ชื่อเดิม โครงการโรงไฟฟ้าไทยเนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 และที่ว่าการ อำเภอปลวกแดง เพื่อนำเสนอผลการตรวจวัดคุณภาพ อากาศ พร้อมทั้งเชื่อมโยงระบบข้อมูลการตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากปล่องโรงไฟฟ้าไปยังระบบเผ่าระวังและเตือนภัย มลพิษระยะไกล กรมโรงงานอุตสาหกรรม เรียบร้อยแล้ว	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-3 จอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพ อากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ก-2 สำเนาหนังสือแจ้งการเปลี่ยน ชื่อโครงการและชื่อบริษัท - ภาคผนวก ข-26 เอกสารการเชื่อมโยงระบบ ตรวจวัดคุณภาพอากาศไปยัง กรมโรงงานอุตสาหกรรม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศทั้งจากปล่องระบายมลสารและในบรรยากาศทั่วไป หากพบว่ามีค่าสูงกวามาตรฐานหรือแนวโน้มเปลี่ยนแปลงสูงขึ้น ต้องรีบดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขทันที โดยกำหนดอัตราการระบายมลสารที่ปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ดังนี้ * ความเข้มข้น NO_x ไม่เกิน 35 ppm หรือ 3.92 g/s * ความเข้มข้น TSP ไม่เกิน 27 mg/Nm³ หรือ 1.61 g/s * ความเข้มข้น SO_2 ไม่เกิน 10 ppm หรือ 1.56 g/s	- โรงไฟฟ้าควบคุมการระบายสารมลพิษให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายเรียบร้อยแล้ว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานฯ กำหนดทั้งหมดรายละเอียดดังนี้ <u>ปล่อง HRSG 1 และ ปล่อง HRSG 2</u> ตรวจวัดเมื่อวันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2569 <u>ปล่อง HRSG 1</u> * NO_x = 23.58 ppm ที่ 7%O₂ หรือ 2.5816 g/s * SO_2 = 0.33 ppm ที่ 7%O₂ หรือ 0.0498 g/s * TSP = 0.60 mg/m³ ที่ 7%O₂ หรือ 0.0350 g/s <u>ปล่อง HRSG 2</u> * NO_x = 24.32 ppm ที่ 7%O₂ หรือ 2.6436 g/s * SO_2 = 0.34 ppm ที่ 7%O₂ หรือ 0.0516 g/s * TSP = 0.64 mg/m³ ที่ 7%O₂ หรือ 0.0372 g/s	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- รายละเอียดในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 11 โครงการ 2

บริษัท ถ่านหิน 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการด้าน เสียง	- การควบคุมที่แหล่งกำเนิดเสียงดัง โดยจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) โดยกำหนดตารางเวลาและรายละเอียดการบำรุงรักษาเครื่องจักรกล และอุปกรณ์การผลิตต่างๆ รวมถึงการตรวจสอบสภาพการทำงาน อายุการใช้งานของมอเตอร์หรือฟานเฟืองต่างๆ เพื่อปรับปรุงและเปลี่ยนอุปกรณ์ที่ชำรุดหมดอายุการใช้งานเพื่อป้องกันการเกิดเสียงดังอันเนื่องมาจากการเสื่อมสภาพ	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) และดำเนินการตามแผนดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รวมทั้งทำการตรวจสอบสภาพการทำงาน อายุการใช้งานของอุปกรณ์ต่างๆ และทำการปรับปรุงหรือเปลี่ยนอุปกรณ์เมื่อชำรุด หรือหมดอายุการใช้งานเพื่อป้องกันการเกิดเสียงดัง	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 11 โครงการ 2

บริษัท ถ่านหิน 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการด้าน เสียง (ต่อ)	- การควบคุมทางเสียง โดยการติดตั้งเครื่องจักรที่เป็น แหล่งกำเนิดเสียงดังของโรงไฟฟ้า ไตแก เครื่องกังหันก๊าซ และเครื่องกังหันไอน้ำไว้ในอาคารที่มีวัสดุดูดซับเสียง และติดตั้งเครื่องกรองเสียง (Silencer) ที่บริเวณปากทางเขาของ เครื่องอัดอากาศและทางออกไอเสียของเครื่อง กังหัน	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งวัสดุดูดซับเสียงเพื่อควบคุมระดับเสียง จากแหล่งกำเนิดเสียงตามมาตรฐานที่กำหนดไว้ และติดตั้ง เครื่องกรองเสียง (Silencer) ที่บริเวณปากทางเขาของ เครื่องอัดอากาศและปล่องระบายไอเสียของเครื่องกังหัน ก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-4 Silencer ทางออกไอเสีย ของเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam blow) - ภาพถ่ายที่ 2.2-5 Silencer ทางออกไอเสีย ของเครื่องกังหันก๊าซ - ภาพถ่ายที่ 2.2-6 Silencer บริเวณปากทางเขา ของเครื่องอัดอากาศ - ภาพถ่ายที่ 2.2-7 เครื่องกังหันไอน้ำ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการด้าน เสียง (ต่อ)	- การควบคุมที่ผู้รับเสียง โดยจัดให้พนักงานที่มีหน้าที่ควบคุมการทำงานของเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังอยู่ภายในห้อง Control Room พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู ให้พนักงานใช้ในขณะที่ปฏิบัติงานอย่างเพียงพอ และออกขอบังคับให้พนักงานที่ปฏิบัติงานบริเวณที่มีเสียงดังต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้ง	- โรงไฟฟ้าจัดให้พนักงานที่มีหน้าที่ควบคุมการทำงานของเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง ทำงานอยู่ภายในห้อง Control Room และจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู ให้พนักงานใช้ในขณะที่ปฏิบัติงานอย่างเพียงพอ พร้อมทั้งออกขอบังคับให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดังต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกคน	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-8 ห้อง Control Room - ภาพถ่ายที่ 2.2-9 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
	- ติดตั้งป้ายสัญญาณเตือนในบริเวณที่มีเสียงดัง เพื่อให้พนักงานทราบและใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งป้ายสัญญาณเตือนในบริเวณที่มีเสียงดังเพื่อให้พนักงานทราบและใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-10 ป้ายเตือนให้สวมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
	- ตรวจวัดระดับเสียงภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าและพื้นที่โดยรอบอย่างต่อเนื่องเป็นประจำ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า บริเวณ Control room ปละ 4 ครั้ง และตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าทั้ง 4 ด้าน ปละ 2 ครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- รายละเอียดในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

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

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. แผนปฏิบัติการด้าน เสียง (ต่อ)	- ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานใน โรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับทัศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความ ปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้จัดการอบรมความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องด้าน อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานให้กับ พนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-6 แผนการอบรมให้ความรู้ ด้านความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อม
	- จัดทำ Health Monitoring Program โดยเฉพาะการตรวจ การได้ยิน และมีการเก็บบันทึกประวัติสุขภาพของพนักงาน ทุกปี	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงาน รวมถึงการ ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน เป็นประจำทุกปี และมีการเก็บ บันทึกประวัติสุขภาพของพนักงานไว้ในระบบ E-Health Book เพื่อให้พนักงานสามารถเข้าไปตรวจสอบและดู แนวโน้มสุขภาพของตนเอง โดยในปี พ.ศ. 2569 บริษัทมี การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ในช่วงระหว่างวันที่ 16 มิถุนายน ถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2569	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-7 เอกสารการตรวจสุขภาพ พนักงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพน้ำผิวดิน	- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งที่มีการปนเปื้อน (Contaminated) ไตแก น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตและน้ำทิ้งจากพื้นที่ลาน รวมทั้งน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (Cooling Tower) ให้ได้ตาม ลักษณะน้ำเสียที่ยอมให้ระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของ เขตประกอบการฯ ก่อนปล่อยเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ต่อไป	- โรงไฟฟ้ามีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งที่มีการปนเปื้อน โดย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ทำการตรวจ วิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อกักน้ำทิ้งก่อนระบายออก สู่ระบบบำบัดน้ำเสียกลางของเขตประกอบการฯ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ทั้งหมด	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- รายละเอียดในบทที่ 3
	- ติดตั้งระบบระบายความร้อนซึ่งเป็นหอหล่อเย็นแบบระบบ เปิด เพื่อให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิ ไม่เกิน 34°C	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบระบายความร้อนซึ่งเป็นหอหล่อ เย็นแบบระบบเปิด และติดตั้งเครื่องตรวจวัดอุณหภูมิของ น้ำเพื่อให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิ ไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-12 หน้าจอแสดงระบบตรวจสอบ อุณหภูมิของน้ำหล่อเย็น
	- น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานที่ผ่านการบำบัดแล้ว จะต้องได้ ตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่กำหนดโดยเขตประกอบการฯ ก่อนที่ จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขต ประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้าได้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานให้ เป็นไปตามมาตรการฯ กำหนดอย่างเคร่งครัด โดยทำการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งเป็นประจำทุกเดือนโดย ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมของเขตประกอบการฯ ทั้งหมด	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- รายละเอียดในบทที่ 3

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นจะต้องระบายลงสู่อบพักน้ำทิ้ง (Waste water Holding Pond) ขนาด 75 ลบ.ม. ให้ตกตะกอนและตรวจสอบคุณภาพน้ำเพื่อพักน้ำเป็น ระยะเวลา 2.6 ชั่วโมง โดยใช้ level switch ในการควบคุมระดับน้ำในบ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำที่ปล่อยให้อยู่ในข้อกำหนดของเขตประกอบการฯ	- น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นที่ระบายลงสู่อบพักน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า จะมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งเป็นประจำทุกเดือนๆละ 1 ครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ควบคุมของเขตประกอบการฯทั้งหมด และมี level switch ในการควบคุมระดับน้ำในบ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำที่ปล่อยให้อยู่ในข้อกำหนดของเขตประกอบการฯ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-13 Level Switch บริเวณบ่อพัก น้ำทิ้ง - รายละเอียดในบทที่ 3
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสีย	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีผู้จัดการอาชีพอนามัยและสิ่งแวดล้อมซึ่งมีความรู้และประสบการณ์ในการดูแลระบบบำบัดน้ำเสียอยู่ประจำโครงการ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-8 สำเนาหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียของโรงไฟฟ้าที่สามารถรองรับน้ำเสียได้อย่างเพียงพอ และดูแลระบบบำบัดน้ำเสียให้มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียได้ตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง * จัดให้มีบ่อปรับสภาพไพบูลย์กลาง (Neutralization pit) ไว้เพื่อปรับสภาพน้ำทิ้งไพบูลย์กลาง * จัดให้มีถังแยกน้ำและน้ำมันเพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำทิ้งที่มีการปนเปื้อนน้ำมันจากบริเวณต่างๆ * จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียที่เกิดจากอาคารสำนักงาน	- โรงไฟฟ้ามีระบบบำบัดน้ำเสียและระบบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อรองรับน้ำเสียได้อย่างเพียงพอ ได้แก่ * บ่อปรับสภาพไพบูลย์กลาง (Neutralization pit) เพื่อปรับสภาพน้ำทิ้งไพบูลย์กลาง * ถังแยกน้ำและน้ำมันเพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำทิ้งที่มีการปนเปื้อนน้ำมันจากบริเวณต่างๆ * ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปเพื่อรองรับน้ำเสียที่เกิดจากอาคารสำนักงาน * บ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบายออกสู่ระบบบำบัดน้ำเสียกลางของเขตประกอบการฯ รวมถึงมีการดูแลระบบบำบัดน้ำเสียและระบบที่เกี่ยวข้องให้มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียได้ ตามมาตรฐานเป็นประจำ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-14 บ่อปรับสภาพไพบูลย์กลาง (Neutralization pit) - ภาพถ่ายที่ 2.2-15 ถังแยกน้ำและน้ำมัน - ภาพถ่ายที่ 2.2-16 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (ถังไพบูลย์) - ภาพถ่ายที่ 2.2-17 บ่อพักน้ำทิ้ง (Wastewater Holding Pond) - ภาพผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- น้ำฝนที่ได้รับการปนเปื้อนจากสารเคมีหรือน้ำมันจะถูก รวบรวม และส่งเข้าสู่ถังแยกน้ำและน้ำมันของโรงไฟฟ้า ก่อนระบายออก สำหรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อนเท่านั้นที่ จะระบายสู่รางระบายน้ำของเขตประกอบการฯ	- น้ำฝนที่ได้รับการปนเปื้อนจากสารเคมีหรือน้ำมันจะถูก รวบรวมเข้าสู่ถังแยกน้ำและน้ำมันเพื่อทำการแยกน้ำมัน หรือสารเคมีที่ปนเปื้อน ก่อนระบายออกสู่รางระบายน้ำของ เขตประกอบการฯ สำหรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อนจะ ระบายสู่รางระบายน้ำของเขตประกอบการฯ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-15 ถังแยกน้ำและน้ำมัน
	- หากระบบปรับสภาพน้ำขุ่นของ ทางโครงการจะต้องเก็บกัก น้ำทิ้งที่เกิดขึ้นไว้ในบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง (Neutralize Pit) ก่อน โดยไม่ระบายออกนอกพื้นที่โครงการหากยังไม่ได้รับ การบำบัด และทำการแก้ไขระบบปรับสภาพน้ำทิ้งโดยเร็ว	- ในกรณีระบบปรับสภาพน้ำขุ่นของโรงไฟฟ้าจะทำการเก็บ กักน้ำทิ้งไว้ในบ่อปรับสภาพน้ำทิ้ง (Neutralization Pit) ก่อน โดยไม่ระบายออกนอกพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยระหว่าง เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ยังไม่เคยมีเหตุขัดข้อง เกิดขึ้น	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-14 บ่อปรับสภาพน้ำเป็นกลาง (Neutralization pit)
	- นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ประโยชน์ในมากที่สุด โดยใช้น้ำรดต้นไม้และสนามหญ้า ใช้ทำความสะอาดพื้นถนน และลาน หรือใช้ในกิจกรรมอื่นๆ ในพื้นที่โครงการซึ่งมี ประมาณ 4 ลบ.ม./วัน	- โรงไฟฟ้าได้นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ ประโยชน์โดยใช้ทำความสะอาดพื้นถนน และลาน หรือใช้ ในกิจกรรม อื่นๆ ในพื้นที่โรงไฟฟ้า	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 11 โครงการ 2

บริษัท ถ่านหิน 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำทิ้งที่จะระบาย ออกจากพื้นที่โครงการให้เป็นไปตามลักษณะน้ำเสียที่ยอม ให้ระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้ามีการควบคุมลักษณะคุณสมบัติของน้ำทิ้งในบ่อพัก น้ำทิ้งก่อนระบาย ออกจากพื้นที่โครงการให้เป็นไปตาม ลักษณะของน้ำเสียที่ยอมให้ระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ของเขตประกอบการฯ โดยระหว่างเดือนเดือนมกราคม- มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพ น้ำทิ้งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯทั้งหมด	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- รายละเอียดในบทที่ 3
	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าพีเอช อุณหภูมิ และค่าความนำ ไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งในบ่อพัก น้ำทิ้งก่อนระบายออก	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งเครื่องตรวจวัดค่าพีเอช อุณหภูมิ และค่า ความนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ในบ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบายออก ตามมาตรการฯ กำหนด เรียบร้อยแล้ว	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-18 เครื่องวัดค่าความเป็นกรด- ด่าง และ เครื่องวัดค่าการนำ ไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ - ภาพถ่ายที่ 2.2-19 เครื่องวัดอุณหภูมิอัตโนมัติ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. แผนปฏิบัติการด้าน คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	- ติดตั้งระบบเตือนให้พนักงานปดวาลระบายน้ำจาก แหล่งกำเนิดน้ำทิ้งต่างๆ รวมทั้งปดประตูน้ำตรงจุดระบาย น้ำทิ้งในกรณีที่ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากเครื่องวัด แบบอัตโนมัติมีค่าไม่อยู่ในช่วงที่กำหนดไว้ เพื่อมิให้น้ำทิ้งดัง กลาวระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของเขตประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้ามีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำตามที่ กำหนดโดยมีการควบคุมให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กรณีที่ ตรวจสอบพบว่าค่ามีแนวโน้มสูงเกินมาตรฐาน ระบบจะส่ง สัญญาณแจ้งเตือนไปยังผู้ช่วยผู้จัดการกะ ในห้องควบคุม การผลิต และหยุดการทำงานของปั๊มระบายน้ำทิ้ง เพื่อให้ พนักงานทำการตรวจสอบและแก้ไขปรับปรุงก่อนกลับเข้าสู่ ภาวะปกติต่อไป	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-20 ระบบแจ้งเตือน (Alarm system) กรณีน้ำทิ้งมีค่าเกิน มาตรฐาน
	- ปฏิบัติตามกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และกฎหมายที่อาจมี การประกาศเพิ่มเติมในอนาคต	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และกฎหมายที่ จะมีการประกาศเพิ่มเติมในอนาคตอย่างเคร่งครัด โดยมี ทวนสอบความสอดคล้องของกฎหมายตามระบบ Compliance Monitoring System (CMS) และมีประชุม ร่วมกับหน่วยงานกำกับดูแลด้านกฎหมายทุกเดือน เพื่อ ติดตามกฎหมายที่ประกาศเพิ่มเติม	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-9 เอกสารรับรอง ISO 14001:2015 และ ISO 45001:2018

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. แผนปฏิบัติการด้าน นิเวศวิทยาทางน้ำ	- ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้าน คุณภาพน้ำอย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบด้านคุณภาพน้ำอย่างเคร่งครัด โดยระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบสิ่งผิดปกติ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-
	- ติดตั้งระบบตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็น เพื่อควบคุม อุณหภูมิน้ำหล่อเย็นบริเวณบ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบายออกสู่ ระบบบำบัดน้ำเสียกลางของเขตประกอบการฯ เพื่อ ควบคุมอุณหภูมิให้อยู่ในข้อกำหนด ของเขตประกอบการฯ	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็น เพื่อควบคุมอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นบริเวณบ่อพักน้ำทิ้งให้อยู่ ในเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายออกสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย สวนกลางของเขตประกอบการฯ ทั้งนี้ โครงการมีการ เชื่อมโยงคามายังจอแสดงผลในห้อง Control Room เรียบร้อยแล้ว	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-12 หน้าจอแสดงระบบตรวจสอบ อุณหภูมิของน้ำหล่อเย็น

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

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

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
6. แผนปฏิบัติการตาม คมนาคนขงสง (ต่อ)	- ตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษายานพาหนะของโครงการ เป็นประจำสม่ำเสมอ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพความพร้อมใช้งาน ของยานพาหนะและซ่อมบำรุงรักษายานพาหนะของ โครงการเป็นประจำสม่ำเสมอ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-11 การตรวจสอบและซ่อม บำรุงรักษายานพาหนะของ โรงไฟฟ้า
	- บันทึกอุบัติเหตุการจราจรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนิน โครงการทุกครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้ทำการบันทึกอุบัติเหตุการจราจรที่เกี่ยวข้องกับ การดำเนินการของโครงการทุกครั้ง โดยระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น แต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-12 สถิติอุบัติเหตุ
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวก บริเวณทางเข้า-ออก ของโครงการ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวก บริเวณทางเข้า-ออก ของโครงการ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-23 เจ้าหน้าที่รักษาความ ปลอดภัย

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. แผนปฏิบัติการด้าน การใช้น้ำ	- เก็บกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นไว้ในบ่อพักน้ำทิ้ง (Waste Holding Pond) ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียกลาง ของเขตประกอบการฯ และควบคุมคุณภาพน้ำให้เป็นไป ตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- โรงไฟฟ้าได้เก็บกักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นไว้ในบ่อพักน้ำทิ้ง (Waste Holding Pond) และควบคุมให้อยู่ในเกณฑ์ ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งของเขตประกอบการฯ ก่อนระบาย ลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ และควบคุมคุณภาพน้ำให้เป็นไปตามมาตรฐานอื่นที่ เกี่ยวข้อง โดยผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานกำหนดทุกพารามิเตอร์	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-17 บ่อพักน้ำทิ้ง (Wastewater Holding Pond) - รายละเอียดในบทที่ 3
	- ประสานงานกับเขตประกอบการฯ และ East water ใน การตรวจสอบระบบท่อที่เข้าสู่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- โรงไฟฟ้าได้ทำการประสานงานกับ SEIP/East water ในการตรวจสอบระบบท่อที่เข้าสู่โครงการอย่างสม่ำเสมอ สำหรับปี 2569 มีแผนการตรวจสอบในช่วงเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2569	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-13 การตรวจสอบระบบท่อที่ เข้าสู่โรงไฟฟ้าจาก East water
	- ตรวจสอบสภาพทั่วไปของบ่อเก็บน้ำดิบและการเปลี่ยนแปลง ของปริมาณน้ำในบ่อเก็บน้ำดิบอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้ สามารถแก้ไขได้อย่างรวดเร็วในกรณีมีการสูญเสีย น้ำโดยการรั่วซึมออกจากบ่อเก็บน้ำดิบอย่างผิดปกติ	- โรงไฟฟ้าไม่มีบ่อเก็บน้ำดิบ เนื่องจากน้ำดิบที่รับมาจะส่งเขา สู่กระบวนการผลิตโดยตรง	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-
	- ในช่วงฤดูแล้งต้องเก็บกักน้ำให้เต็มบ่อเก็บน้ำดิบอยู่เสมอ	- โรงไฟฟ้าไม่มีบ่อเก็บน้ำดิบ เนื่องจากน้ำดิบที่รับมาจะส่งเขา สู่กระบวนการผลิตโดยตรง	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	-

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย	- ขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการคัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ในมากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป ส่วนที่เหลือจากการคัดแยกแล้ว จะประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะเพื่อนำไปกำจัดยังสถานที่กำจัดต่อไป	- โรงไฟฟ้ามีการจัดการคัดแยกขยะมูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ และเก็บรวบรวมไว้เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป ได้แก่ บริษัททรัพยากรทวีคังสมบูรณ์รีไซเคิล จำกัด และบริษัท เจ เทคโนโลยี เวสต์ จำกัด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-14 การจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสียของโครงการ
	- เก็บรวบรวมขยะมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป	- โรงไฟฟ้าจัดวางถังขยะที่มีฝาปิดแยกประเภทต่างๆ ไว้ในบริเวณพื้นที่โรงไฟฟ้า และทำการเก็บรวบรวมขยะมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด สามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้สำนักงานเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค มารับไปกำจัดต่อไป	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-24 ถังขยะภายในโรงไฟฟ้า - ภาคผนวก ข-14 การจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสียของโครงการ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย (ต่อ)	- จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม เช่น เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน ตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดเพื่อจัดเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม ก่อนติดต่อให้บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม เลขที่ อก.6601-200 มารับไปกำจัดต่อไป	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-25 ภาชนะเก็บรวบรวมกากของเสียอุตสาหกรรม
9. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำ และการควบคุมน้ำท่วม	- ตรวจสอบสภาพการระบายน้ำและทอระบายน้ำในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โรงไฟฟ้าดำเนินการตรวจสอบสภาพการระบายน้ำและทอระบายน้ำในพื้นที่โรงไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน ซึ่งมีการดำเนินการพร้อมกับการสำรวจความปลอดภัยประจำปี	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-15 การตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำ/ทอระบายน้ำ
	- ขุดลอกทางระบายน้ำต่างๆภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- เนื่องจากรางระบายน้ำของโครงการเป็นคอนกรีต ดังนั้นจึงไม่มีการขุดลอกทางระบายน้ำในช่วงฤดูแล้ง แต่มีคนสวนทำความสะอาดรางระบายน้ำต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-
	- จัดให้มีรางระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนบริเวณลานเก็บวัตถุดิบของโครงการเป็นรางระบายน้ำเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังระบบแยกน้ำมัน (Oil Separation) เพื่อแยกน้ำมันก่อนระบายน้ำใส่ลงสู่อ่างน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียกลางของเขตประกอบการฯ ต่อไป	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีรางระบายน้ำฝนบริเวณลานเก็บวัตถุดิบเพื่อเก็บรวบรวมน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อนไปยังระบบแยกน้ำมัน (Oil Separation System) ก่อนระบายน้ำใส่ลงสู่อ่างน้ำทิ้ง และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียกลางของเขตประกอบการฯ ต่อไป	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-26 รางระบายน้ำฝน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10.แผนปฏิบัติการด้าน เศรษฐกิจ-สังคม	ด้านการจ้างงาน - พิจารณาจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถตรงตามตำแหน่งและความรับผิดชอบเป็นอันดับแรก	- โรงไฟฟ้ามีนโยบายในการพิจารณาคนในท้องถิ่นเข้าทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงาน	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-
	ด้านการประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการ - ประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการ ให้เกิดการรับรู้ในวงกว้างทั้งต่อผู้นำชุมชนและประชาชนที่อยู่บริเวณรอบพื้นที่โครงการ โดยการประกาศเสียงตามสาย ออกข่าวทางสื่อวิทยุ จัดทำบทความเผยแพร่ทางหนังสือพิมพ์ จัดทำวิดีโอทัศน์โครงการ และเผยแพร่ทางโทรทัศน์ เป็นต้น ทั้งนี้ต้องดำเนินการต่อเนื่องใน 1 ปีแรกของระยะดำเนินการ และ/หรือเพิ่มเติมตามความเหมาะสมตามสถานการณ์	- โรงไฟฟ้ามีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการ โดยเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารผ่านทางเว็บไซต์ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) https://www.gpscgroup.com/th และ https://www.glow.co.th/en แผนพับ หนังสือพิมพ์ท้องถิ่น วารสารใจเดียวกัน	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-10 เอกสารประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของชุมชน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2
บริษัท ถ่านหิน เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10.แผนปฏิบัติการด้าน เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย การป้องกันเหตุฉุกเฉินเพื่อก่อให้เกิดความรู้สึกมั่นใจต่อระบบความปลอดภัยของโครงการ และเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน	- โรงไฟฟ้ามีการประชาสัมพันธ์ และเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย การป้องกันเหตุฉุกเฉิน เพื่อให้นักลงทุนระบบความปลอดภัยของโครงการ และเชื่อมั่นต่อเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน เช่น กิจกรรมพบปะชุมชนเพื่อประชาสัมพันธ์ และชี้แจงข้อมูลโครงการ และประชาสัมพันธ์ผ่านบอร์ดในชุมชนและหน่วยงานในพื้นที่ในเรื่องต่างๆ เช่น แจกเรื่องการหยุดเครื่องจักรเพื่อซ่อมบำรุง เป็นต้น	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-10 เอกสารประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของชุมชน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้าน เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	ด้านการมีส่วนร่วม - การมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ โดยเข้าร่วมกิจกรรม/โครงการพัฒนาและส่งเสริมด้านต่างๆ ได้แก่ กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมการดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรมสนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมศาสนา เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 โรงไฟฟ้าได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียง เช่น กิจกรรมวันเด็กहरक्षाกับโรงไฟฟ้า GPSC (GSPP11) กิจกรรมมอบของขวัญวันเด็กให้แก่สถานศึกษา และอปท. รอบโรงไฟฟ้า กิจกรรมการประชุมพหุภาคีและคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กิจกรรมทุนการศึกษา GPSC กิจกรรมศึกษาดูงานร่วมกับกองทุนโรงไฟฟ้าจ.ระยอง กิจกรรมสนับสนุนโครงการเฝ้าระวังเพื่อป้องกันและลดอุบัติเหตุทางถนนในช่วงเทศกาลสงกรานต์ 2569 การสนับสนุนของขวัญกิจกรรมสงกรานต์และผู้สูงอายุ สนับสนุนงานวันสัปดาห์หวาน อ.ปลวกแดง จ.ระยอง กิจกรรมปลูกต้นไม้เพิ่มพื้นที่สีเขียวทต.ปลวกแดง และโครงการอนุรักษ์พันธุ์สัตว์น้ำจืด เป็นต้น	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-10 เอกสารประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของชุมชน - ภาคผนวก ข-16 เอกสารการจัดประชุมคณะกรรมการพหุภาคี

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้าน เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- กำหนดให้มีกิจกรรมหรือเวทีแสดงความคิดเห็น และ ข้อเสนอแนะต่อโครงการเพื่อติดตามความคิดเห็นของ กลุ่มเป้าหมาย โดยใช้รูปแบบการสื่อสารทางตรงผ่านการ สนทนากลุ่มย่อยกับกลุ่มต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งโครงการและ สัมภาษณ์เชิงลึกครอบครัวในพื้นที่ศึกษาของโครงการ ได้แก่ อบต.มายางพร อบต.ปลวกแดง อำเภอลวกแดง และ อบต.บ่อวิน อำเภอสรีราชา เพื่อเปรียบเทียบความคิดเห็น ต่อโครงการทั้งก่อนและหลังการพัฒนาโครงการ และเพื่อ ทราบถึงการเปลี่ยนแปลงด้านสังคม วิถีชีวิต เศรษฐกิจและ สิ่งแวดล้อม ต้องดำเนินการปะ 1 ครั้ง ต่อ 1 พื้นที่ตามเขต การปกครองระดับตำบล ในระยะเวลา 3 ปีแรกของระยะ ดำเนินโครงการ และ/หรือเพิ่มเติมตามความเหมาะสม	- โรงไฟฟ้าดำเนินการจัดการประชุมคณะกรรมการพหุภาคี ร่วมกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้แทนองค์กรการ บริหารสวนตำบลและผู้แทนชุมชน เพื่อร่วมติดตาม ตรวจสอบโครงการ (ระยะดำเนินการ) ทุก 6 เดือน โดยครั้ง ล่าสุด ดำเนินการประชุมเมื่อวันที่ 27 มกราคม พ.ศ. 2569 สำหรับการสัมภาษณ์เชิงลึกผู้นำชุมชน หัวหน้าครัวเรือน หรือผู้แทนครัวเรือน และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องของ ซึ่งประกอบด้วยหน่วยงานราชการในพื้นที่ และสถาน ประกอบการบริเวณใกล้เคียง สำหรับปี พ.ศ. 2569 มีแผน ดำเนินการลงพื้นที่สำรวจฯ ช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2569	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-21 การประชุมคณะกรรมการ พหุภาคี - ภาคผนวก ข-16 เอกสารการจัดประชุม คณะกรรมการพหุภาคี

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2
บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. แผนปฏิบัติการด้าน เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	การจัดตั้งคณะกรรมการพหุภาคีร่วมติดตามตรวจสอบ การดำเนินงาน - ในระยะดำเนินการต้องสนับสนุนการดำเนินงานของ คณะกรรมการพหุภาคีร่วม ติดตามตรวจสอบการ ดำเนินงานพัฒนาสิ่งแวดล้อม เพื่อให้คณะกรรมการพหุ ภาคีฯ สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องจากระยะ ก่อสร้าง โดยรวบรวมผลการดำเนินงานและวิเคราะห์ผลทุก 6 เดือน เพื่อให้ดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพ	- โรงไฟฟ้าดำเนินการแต่งตั้งคณะกรรมการพหุภาคีเพื่อ ติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของ โรงไฟฟ้าในระยะดำเนินการ และจัดให้มีการประชุม คณะกรรมการพหุภาคีฯ ทุก 6 เดือน โดยในปี พ.ศ. 2569 ดำเนินการจัดประชุม ครั้งที่ 2/2568 เมื่อวันที่ 27 มกราคม พ.ศ. 2569 ณ หอประชุมอำเภอปลวกแดง และครั้งที่ 1/2569 เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2569	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-21 การประชุมคณะกรรมการ พหุภาคี - ภาคผนวก ข-16 เอกสารการจัดประชุม คณะกรรมการพหุภาคี

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11.แผนปฏิบัติการด้าน สาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย	สาธารณสุข - จัดให้มีหน่วยพยาบาลเบื้องต้นพร้อมยานพาหนะสำหรับ พนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่งสถานพยาบาล หรือ โรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และ หน่วยพยาบาลเบื้องต้นพร้อมให้บริการยานพาหนะจาก โรงพยาบาลพลวกแดง และโรงพยาบาลกรุงเทพระยองไว้ รองรับในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ซึ่งจะใช้สัญญาณรวมกันกับ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนรวม บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 1)	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-27 อุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้น
	- ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขใกล้เคียงถึงวิธี ป้องกันและรักษาโรคอันเนื่องมาจากการปฏิบัติงานของ พนักงาน	- โรงไฟฟ้ามีการประสานงานกับโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง เกี่ยวกับเรื่องการป้องกันและรักษาโรคอันเนื่องมาจากการ ปฏิบัติงานของพนักงานเป็นประจำทุกปี และได้มีการ สื่อสารกับพนักงานได้รับทราบข้อมูลด้านสุขภาพ โดย และติดบอร์ดประกาศ รวมทั้งมีการสื่อสารวิธีป้องกัน และรักษาโรคอันเนื่องมาจากการปฏิบัติงานของพนักงาน ในการสนทนาความปลอดภัย (Safety Talk) เป็นประจำ	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-28 บอร์ดประกาศเกี่ยวกับเรื่อง การป้องกัน และรักษาโรค อันเนื่องมาจากการปฏิบัติ งานของพนักงาน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	สาธารณสุข (ต่อ) - จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพประจำปี โดยมีโปรแกรมตรวจสุขภาพสำหรับพนักงาน เช่น x-ray ปอด การได้ยินของหู การมองเห็น ตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจความเข้มข้นของเลือด เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานทุกคน โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีพนักงานเข้าทำงานใหม่ สำหรับการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี พ.ศ.2569 ดำเนินการตรวจสุขภาพช่วงระหว่างวันที่ 16 มิถุนายน ถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2569	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-7 เอกสารการตรวจสุขภาพพนักงาน
	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย - มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน * กำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้งในระหว่างการทำงาน เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า ที่ป้องกันเสียง เป็นต้น	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดเป็นข้อปฏิบัติให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้งที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า และได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลไว้ให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-9 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
	* จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ ตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้ทุกครั้ง	- โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ ตามกำหนดเวลาหรือตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิตและก่อนการใช้งานทุกครั้ง	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-2 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (preventive maintenance program)

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ) * ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้คือ ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่วไฟฟ้าช็อต และระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ	- โรงไฟฟ้าได้ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ ได้แก่ ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว ระบบป้องกันไฟฟ้าช็อต และระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-29 ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว - ภาพถ่ายที่ 2.2-30 ระบบป้องกันไฟฟ้าช็อต - ภาพถ่ายที่ 2.2-31 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ (Gas Detector) - ภาคผนวก ข-17 แผนผังแสดงตำแหน่งการติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยของโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ) * จัดให้มี การอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องของทุกคน ได้แก่ • ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน • การขนถ่ายสารเคมี • การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน • การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- โรงไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยจัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องของทุกคน เป็น ประจำทุกปี ซึ่งประกอบไปด้วย • ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน • การขนถ่ายสารเคมี • การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้า และความร้อน • การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-6 แผนการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ) * จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Washer) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี และมีการตรวจสอบให้มีสภาพพร้อมใช้งานเป็นประจำทุกสัปดาห์	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-32 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Washer) - ภาคผนวก ข-18 ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน
	* จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีโอกรดหรือดาง เปนตน	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีโอกรดหรือดาง เปนตน	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-33 ป้ายเตือนอันตรายต่างๆ
	* ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดินให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างเพียงพอ โดยมีการตรวจวัดความเข้มของแสงเป็นประจำ รวมทั้งไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ไม่มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-34 ทางออกฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ) * จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม มีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	- โรงไฟฟ้าได้จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นอย่างเพียงพอไว้ในที่เหมาะสม และมีป้ายบอกให้ชัดเจน โดยมีการตรวจสอบเป็นประจำทุกเดือนโดยเจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้าและปละ 1 ครั้ง โดยหน่วยงานภายนอก เพื่อให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานเสมอ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-27 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น - ภาพถ่ายที่ 2.2-35 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ - ภาคผนวก ข-19 ตัวอย่างเอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง
	* จัดให้มียานพาหนะที่เหมาะสม เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน	- โรงไฟฟ้าได้ให้บริการยานพาหนะจากโรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง และโรงพยาบาลปลวกแดง ในกรณีฉุกเฉิน โดยจะใช้ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนรวม บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (โครงการ 1) ซึ่งอยู่ในพื้นที่ใกล้เคียงกัน	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-20 เอกสารการขอใช้บริการยานพาหนะรับ-ส่งผู้ป่วย หรือผู้บาดเจ็บไว้รองรับในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ) * ให้มีเจ้าหน้าที่ ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้าและจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติเพื่อสภาพอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติงานเพื่อสภาพอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-21 เอกสารแสดงเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้า
	* จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำบันทึกสถิติอุบัติเหตุ พร้อมการ สอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นแต่อย่างใด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-12 สถิติอุบัติเหตุ
	* จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่กำหนดไว้	- โรงไฟฟ้าได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีว-อนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่กำหนดไว้ในมาตรการฯ แล้ว	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-22 เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาศัยความจำเป็นและความปลอดภัย (ต่อ) - กำหนดคุณสมบัติของหม้อไอน้ำใหม่อุปกรณ์ความปลอดภัย ดังต่อไปนี้ * ลิ้นนิรภัย (Safety Valve) แบบไขความดันไอน้ำเปิดติดตั้งอยู่ที่ High และ Low Pressure Drum และท่อน้ำไอน้ำหลัก (Main Steam Pipe) และมีการทดสอบจริง ทุก 3 ปี หรือตามข้อกำหนดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง * ลิ้นนิรภัย (Safety Valve) ติดตั้งไว้ที่ท่อน้ำไอน้ำหลัก (Main Steam Pipe) เพื่อไขเปิดในกรณีฉุกเฉิน * เครื่องควบคุมระดับน้ำ (Water Level Control) ไขควบคุมระดับน้ำใน High และ Low Pressure Drum ให้ได้ระดับที่พอเหมาะ * อุปกรณ์บอกระดับน้ำ (Level Gauge หรือ Hydrastep) เป็นตัวแสดงระดับน้ำใน High และ Low Pressure Drum และมีสัญญาณเตือนเมื่อระดับน้ำต่ำ เพื่อป้องกันน้ำในท่อแห้ง * เครื่องมือวัดระดับความดัน (Pressure Gauge) ไขวัดระดับความดันในหม้อไอน้ำ	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดคุณสมบัติของหม้อไอน้ำใหม่อุปกรณ์ความปลอดภัยตามมาตรการฯ กำหนดเรียบร้อยแล้ว และมีการทดสอบความพร้อมของลิ้นนิรภัยทุก 3 ปี ตามที่ มาตรการฯ กำหนด โดยล่าสุดดำเนินการทดสอบความพร้อมของลิ้นนิรภัยที่ หม้อไอน้ำหมายเลข 1 (HRSG1) และหม้อไอน้ำหมายเลข 2 (HRSG2) เมื่อวันที่ 13 เมษายน พ.ศ. 2567	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-36 ระบบปรับสภาพน้ำก่อนเข้าหม้อไอน้ำ - ภาคผนวก ข-23 เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) * สวิตชฉุกเฉิน (Emergency Switch) สำหรับหยุดเครื่อง กั้นกันขชนที่พร้อมกับปดวาล์วเชื้อเพลิงเมื่อมีเหตุ ฉุกเฉิน * ลั่นกันกลับ (Check Valve) เพื่อกันไอน้ำจากหม้อไอน้ำ อีกลูกหนึ่งซึ่งขนานกันอยู่ย้อนกลับ * วาล์วถายนํ้า (Blow Down Valve) เพื่อถายนํ้าจาก High และ Low Pressure Drum ที่บ้างเพื่อรักษา ปริมาณสารแขวนลอยในนํ้าของหม้อไอน้ำ ไม่ให้มี ปริมาณมากเกินไปกำหนด * ระบบปรับสภาพนํ้าก่อนเข้าหม้อไอน้ำ เพื่อให้ได้นํ้าที่มี คุณภาพเหมาะสมกับการเติมเข้าหม้อไอน้ำ			
	- กำหนดพื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ ให้เป็นพื้นที่เฉพาะ โดยห้ามมีการทำงานที่ก่อให้เกิด ประกายไฟ ในกรณีที่ต้องเข้าไปทำงานในพื้นที่ ดังกล่าวจะต้องมีการขออนุญาตก่อนเข้าดำเนินการ และ ต้องมีการตรวจสอบและควบคุมการดำเนินการอย่าง เคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดพื้นที่บริเวณสถานีควบคุม ความดันก๊าซ ธรรมชาติให้เป็นพื้นที่เฉพาะและห้าม มีการทำงานที่ ก่อให้เกิดประกายไฟ ในกรณีที่ต้องเข้าไปทำงานใน พื้นที่ดังกล่าวจะต้องมีการขออนุญาตก่อนเข้าดำเนินการ และต้องมีการตรวจสอบและควบคุมการดำเนินการอย่าง เคร่งครัด	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-37 ป้ายกำหนดพื้นที่บริเวณ สถานีควบคุมความดันก๊าซ ธรรมชาติให้เป็นพื้นที่เฉพาะ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน เอสพีพี 11 โครงการ 2

บริษัท โกลว เอสพีพี 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - กำหนดให้มีการตรวจสอบรอยเชื่อมและทดสอบความสามารถในการรองรับความดันของท่อตาม มาตรฐานสากล	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีการตรวจสอบรอยเชื่อม และทดสอบความสามารถในการรองรับความดันของท่อตาม มาตรฐานสากลแล้ว โดยดำเนินการแล้วเสร็จตั้งแต่ก่อนเริ่มมีการขนส่งกาซอย่างเปนทางการ สำหรับปี 2569 โครงการ มีแผนการตรวจสอบในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2569	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-24 แผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์ สถานีควบคุมและวัดปริมาตร กาซ
	- กำหนดให้มีระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบการลำเลียงกาซธรรมชาติภายใน 5 นาที หากตรวจพบวาระบบเกิดการรั่วไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- โรงไฟฟ้าได้กำหนดให้มีระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบการลำเลียงกาซธรรมชาติภายใน 5 นาที หากตรวจพบวาระบบเกิดการรั่วไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-38 Emergency Switch
	- เมื่อมีการติดตั้งระบบเสร็จ ให้ดำเนินการทดลองเดินระบบตัดจ่ายกาซธรรมชาติได้ภายในเวลาที่กำหนด หากอัตราการรั่วไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- ในช่วงทดสอบระบบต่างๆ โรงไฟฟ้าได้มีการทดลองเดินระบบตัดจ่ายกาซธรรมชาติแล้ว	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	-
	- จัดเตรียมเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของกาซธรรมชาติ เช่น เครื่องกักกันกาซ ซึ่งถาระบบตรวจจับทำงาน จะส่งสัญญาณไปยังระบบดับเพลิงอัตโนมัติ (CO ₂ Automatic Release) ให้ทำงานเพื่อควบคุมเพลิง และระบบดับเพลิงอัตโนมัติจะส่งสัญญาณสั่งให้เครื่องกักกันกาซหยุดเดินเครื่องทันที (Emergency shutdown GT)	- โรงไฟฟ้ามีเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของกาซธรรมชาติ โดยเมื่อระบบตรวจจับทำงานจะส่งสัญญาณไปยังระบบดับเพลิงอัตโนมัติ (CO ₂ Automatic Release) ให้ทำงานเพื่อควบคุมเพลิง และระบบดับเพลิงอัตโนมัติจะส่งสัญญาณสั่งเครื่องกักกันกาซหยุดเดินเครื่องทันที (Emergency shutdown GT)	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-39 เครื่องตรวจจับการรั่วไหล ของกาซธรรมชาติ

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 11 โครงการ 2

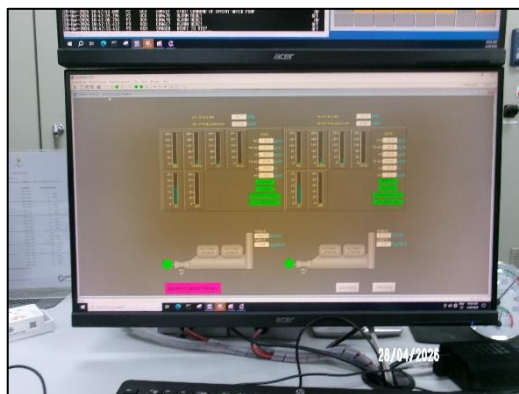
บริษัท ถ่านหิน 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - จัดเตรียมถังฉีดโฟมเคลื่อนที่ (Mobile Foam Unit) ขนาด 130 ลิตร จำนวน 1 ชุด บริเวณใกล้เคียงแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติในโรงไฟฟ้า	- โรงไฟฟ้าจัดเตรียมถังฉีดโฟมเคลื่อนที่ (Mobile Foam Unit) ขนาด 130 ลิตร จำนวน 1 ชุด ไว้ในบริเวณใกล้เคียงแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามมาตรการฯ กำหนด	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาพถ่ายที่ 2.2-40 ถังฉีดโฟมเคลื่อนที่ (Mobile Foam Unit)
	- จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน รวมถึงการตรวจสอบสภาพของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- โรงไฟฟ้าได้จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน รวมถึงการตรวจสอบสภาพของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ สำหรับปี 2569 โครงการมีแผนการตรวจสอบในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2569	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-24 แผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์สถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ
	- ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าดำเนินการตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด โดยในปี พ.ศ. 2569 ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟล่าสุดเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	- ไม่มีปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-25 การปฏิบัติงานภาวะฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2.2-1 (ต่อ) สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน 11 โครงการ 2

บริษัท ถ่านหิน 11 จำกัด (ระยะดำเนินการ) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

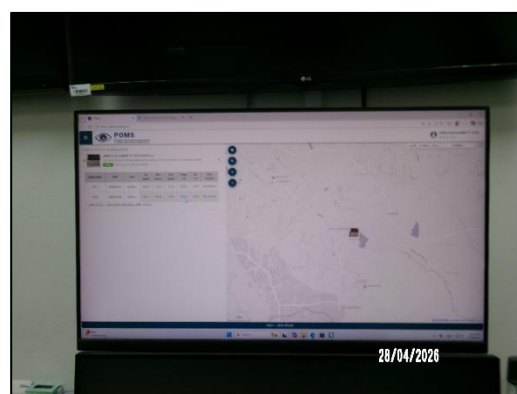
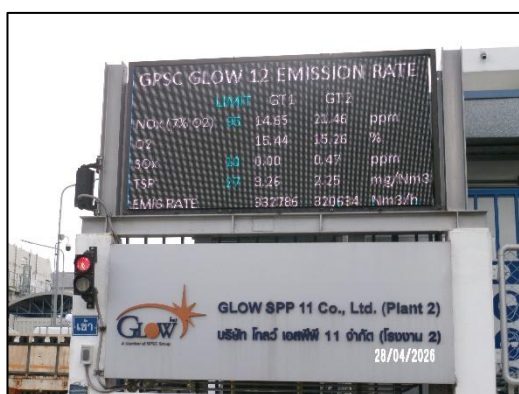
องค์ประกอบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ปัญหา/อุปสรรค และการแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
11. แผนปฏิบัติการ ด้านสาธารณสุข/ อาชีวอนามัยและ ความปลอดภัย (ต่อ)	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) - ปฏิบัติตามแผนระงับอุบัติเหตุเนื่องจากก๊าซหรือสารเคมีรั่วที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- โรงไฟฟ้าดำเนินการตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการ ระงับ อุบัติเหตุเนื่องจากก๊าซหรือสารเคมีรั่วที่จัดทำไว้อย่าง เคร่งครัด โดยในปี พ.ศ. 2569 ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิง และอพยพหนีไฟล่าสุดเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	- ภาคผนวก ข-25 การปฏิบัติงานภาวะฉุกเฉิน ของโรงไฟฟ้า
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน รวมกันระหว่างทีมดับเพลิงและทีมกู้ภัย (ทีมที่มาจาก อาสาสมัครจากพนักงานที่อยู่ ในแผนฉุกเฉินและ หน่วยงานภายนอกปีละ 1 ครั้ง	- โรงไฟฟ้าจัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและแผนปฏิบัติการ ฉุกเฉินซึ่งดำเนินการซ้อมร่วมกับเขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค และองค์การ บริหารส่วนตำบลมาบยางพรเป็นประจำทุกปี	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	
	- หลังจากการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินต้องมีการสรุปผลการ ฝึกซ้อม โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลมา ใช้ในการปรับปรุงแผนฉุกเฉินให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น	- โรงไฟฟ้าได้จัดทำสรุปผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินทุกครั้ง โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการ ปรับปรุงแผนฉุกเฉินให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น	- ไม่มีปัญหาและ อุปสรรคในการ ดำเนินการ	



ภาพถ่ายที่ 2.2-1 ระบบควบคุม NOX จากการเผาไหม้เชื้อเพลิง



ภาพถ่ายที่ 2.2-2 ระบบ CEMs



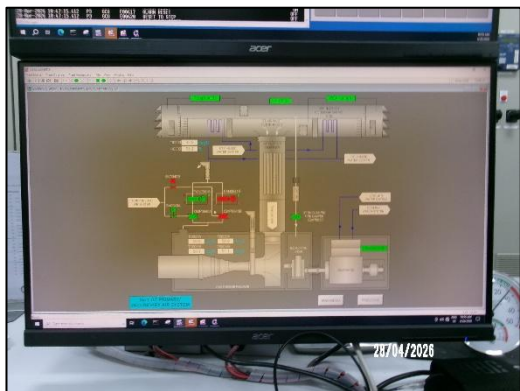
ภาพถ่ายที่ 2.2-3 จอแสดงผลตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องโรงไฟฟ้า



ภาพถ่ายที่ 2.2-4 Silencer ทางออกไอเสีย
ของเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam blow)



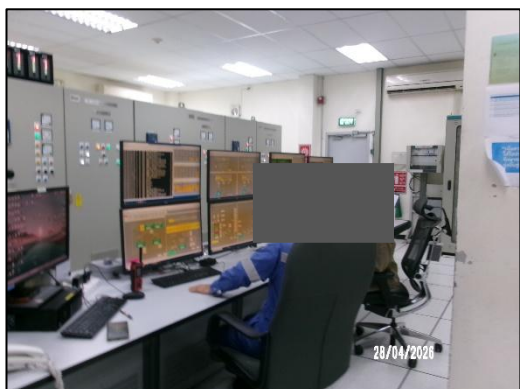
ภาพถ่ายที่ 2.2-5 Silencer ทางออกไอเสีย
ของเครื่องกังหันก๊าซ



ภาพถ่ายที่ 2.2-6 Silencer บริเวณปากทางเขา
ของเครื่องปรับอากาศ



ภาพถ่ายที่ 2.2-7 เครื่องกังหันไอน้ำ
(อยู่ภายในอาคารที่มีวัสดุดูดซับเสียง)



ภาพถ่ายที่ 2.2-8 ห้อง Control Room



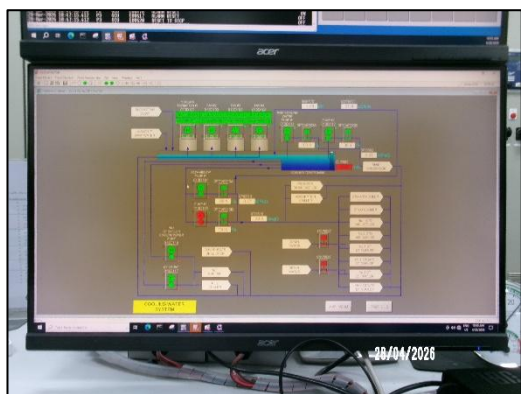
ภาพถ่ายที่ 2.2-9 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



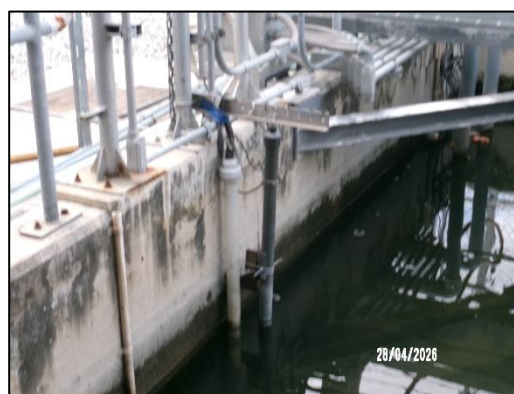
ภาพถ่ายที่ 2.2-10 ป้ายเตือนให้สวมอุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



ภาพถ่ายที่ 2.2-11 ถนนคอนกรีต



ภาพถ่ายที่ 2.2-12 หน้าจอแสดงระบบตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็น



ภาพถ่ายที่ 2.2-13 Level Switch บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง



ภาพถ่ายที่ 2.2-14 บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization pit)



ภาพถ่ายที่ 2.2-15 ถังแยกน้ำและน้ำมัน



ภาพถ่ายที่ 2.2-16 ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (ถังไวดิน)



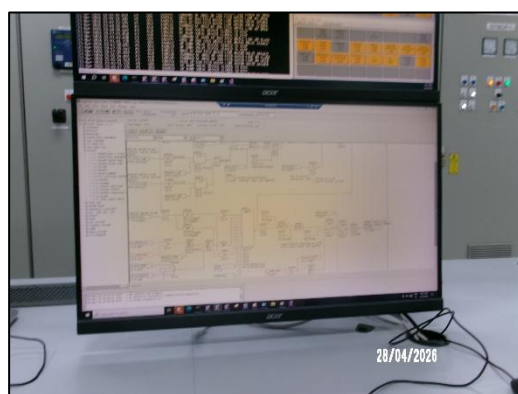
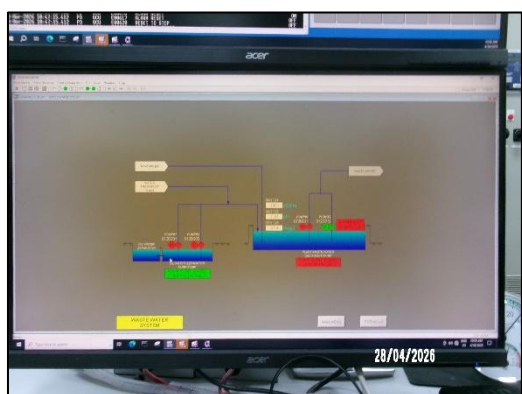
ภาพถ่ายที่ 2.2-17 บ่อพักน้ำทิ้ง
(Wastewater Holding Pond)



ภาพถ่ายที่ 2.2-18 เครื่องวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง
และเครื่องวัดการนำไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ



ภาพถ่ายที่ 2.2-19 เครื่องวัดอุณหภูมิอัตโนมัติ



ภาพถ่ายที่ 2.2-20 ประตูนํ้าบริเวณจุดระบายน้ำทิ้ง



ภาพถ่ายที่ 2.2-21 การประชุมคณะกรรมการพหุภาคี



ภาพถ่ายที่ 2.2-22 ป้ายจำกัดความเร็ว



ภาพถ่ายที่ 2.2-23 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย



ภาพถ่ายที่ 2.2-24 ถังขยะภายในโรงไฟฟ้า



ภาพถ่ายที่ 2.2-25 ภาชนะเก็บรวบรวม
กากของเสียอุตสาหกรรม



ภาพถ่ายที่ 2.2-26 รางระบายน้ำฝน



ภาพถ่ายที่ 2.2-27 อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น



ภาพถ่ายที่ 2.2-28 บอร์ดประกาศเกี่ยวกับเรื่องการป้องกัน
และรักษาโรคอันเนื่องมาจากการปฏิบัติงานของพนักงาน



ภาพถ่ายที่ 2.2-29 ระบบป้องกันไฟฟ้ารั่ว



ภาพถ่ายที่ 2.2-30 ระบบป้องกันไฟฟ้าช็อต



ภาพถ่ายที่ 2.2-31 ระบบป้องกันการรั่วซึมของก๊าซ
(Gas Detector)



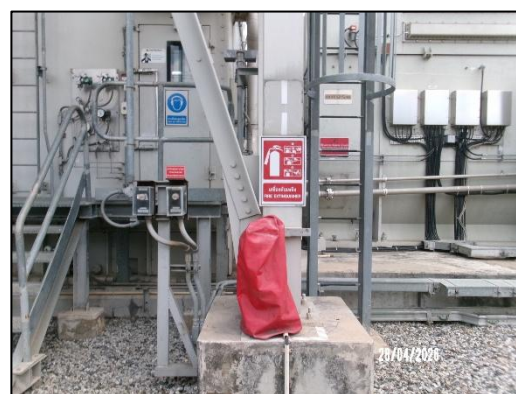
ภาพถ่ายที่ 2.2-32 อุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน
(Emergency Shower and Eye Wash Fountain)



ภาพถ่ายที่ 2.2-33 ป้ายเตือนอันตรายต่างๆ



ภาพถ่ายที่ 2.2-34 ทางออกฉุกเฉิน



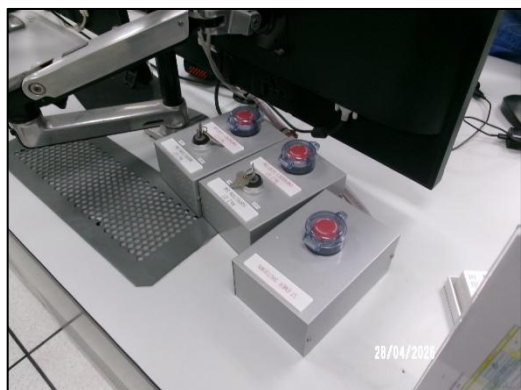
ภาพถ่ายที่ 2.2-35 อุปกรณ์ดับเพลิงภายในโครงการ



ภาพถ่ายที่ 2.2-36 ระบบปรับสภาพน้ำก่อนเข้าหม้อไอน้ำ



ภาพถ่ายที่ 2.2-37 ป้ายกำหนดพื้นที่บริเวณสถานีควบคุม
ความดันก๊าซธรรมชาติให้เป็นพื้นที่เฉพาะ



ภาพถ่ายที่ 2.2-38 Emergency Switch



ภาพถ่ายที่ 2.2-39 เครื่องตรวจจับการรั่วไหล
ของก๊าซธรรมชาติ



ภาพถ่ายที่ 2.2-40 ถังฉีดโฟมเคลื่อนที่ (Mobile Foam Unit)

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ตามแผนการดำเนินงานที่กำหนดไว้ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

3.1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ประกอบด้วย แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ แผนปฏิบัติการด้านเสียง แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำทั้ง แผนปฏิบัติการด้านคมนาคม แผนปฏิบัติการด้านกากของเสีย แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม และแผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย แสดงดังตารางที่ 3.2-1

3.2 วิธีการเก็บตัวอย่างและการตรวจวิเคราะห์

การตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม อ้างอิงตามวิธีมาตรฐานการตรวจวิเคราะห์มลพิษสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานราชการของประเทศไทย ได้แก่ กรมควบคุมมลพิษ และกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ฯลฯ รายละเอียดของวิธีการตรวจวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม แสดงดังตารางที่ 3.2-2

ตารางที่ 3.2-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด											
		ม.ค. 69	ก.พ. 69	มี.ค. 69	เม.ย. 69	พ.ค. 69	มิ.ย. 69	ก.ค. 69	ส.ค. 69	ก.ย. 69	ต.ค. 69	พ.ย. 69	ธ.ค. 69
1. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร * ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง - NO _x - SO ₂ - TSP - O ₂ - Flow Rate	- HRSG 1 - HRSG 2	← ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ → รายงานผลทุก 6 เดือน											
* ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMs (Audit)	- HRSG 1			✓				○	○	○	○	○	○
- System Audit	- HRSG 2			✓				○	○	○	○	○	○
- Performance Audit	- HRSG 1			✓				○	○	○	○	○	○
(NO _x , SO ₂ , TSP, O ₂ , Flow Rate)	- HRSG 2			✓				○	○	○	○	○	○
* ตรวจวัดแบบ Stack Sampling	- HRSG 1			✓				○	○	○	○	○	○
- NO _x	- HRSG 2			✓				○	○	○	○	○	○
- SO ₂													
- TSP													
- O ₂													
- Flow Rate													

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด											
		ม.ค. 69	ก.พ. 69	มี.ค. 69	เม.ย. 69	พ.ค. 69	มิ.ย. 69	ก.ค. 69	ส.ค. 69	ก.ย. 69	ต.ค. 69	พ.ย. 69	ธ.ค. 69
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - NO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. - TSP เฉลี่ย 24 ชม. - SO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. และ 24 ชม. - ความเร็วและทิศทางลม	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร - หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี			√				○	○	○	○	○	○
2. ระดับเสียง 2.1 ระดับเสียง 24 ชั่วโมง - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L _{eq} 24 hrs.) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L _{dn}) - ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ที่ 90 (L ₉₀)	- ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก - ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก - ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้			√				○	○	○	○	○	○
				√				○	○	○	○	○	○
				√				○	○	○	○	○	○
				√				○	○	○	○	○	○
2.2 ระดับเสียง 8 ชั่วโมง - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L _{eq} 8 hrs.)	- Control room		√			√		○	○	○	○	○	○

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด											
		ม.ค. 69	ก.พ. 69	มี.ค. 69	เม.ย. 69	พ.ค. 69	มิ.ย. 69	ก.ค. 69	ส.ค. 69	ก.ย. 69	ต.ค. 69	พ.ย. 69	ธ.ค. 69
3. คุณภาพน้ำ - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - บีโอดี (BOD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - สารแขวนลอย (Suspended Solids) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) - โลหะหนัก (Heavy Metals) * แคดเมียม (Cd) * ตะกั่ว (Pb) *ปรอท (Hg)	- น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	○	○	○	○	○	○

ตารางที่ 3.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ตำแหน่งตรวจวัด	ช่วงเวลาทำการตรวจวัด											
		ม.ค. 69	ก.พ. 69	มี.ค. 69	เม.ย. 69	พ.ค. 69	มิ.ย. 69	ก.ค. 69	ส.ค. 69	ก.ย. 69	ต.ค. 69	พ.ย. 69	ธ.ค. 69
4. การคมนาคม - บันทึกจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ	- พื้นที่โครงการ	← สรุปทุกเดือนและรายงานทุก 6 เดือน →											
5. การจัดการกากของเสีย - บันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไปและกากของเสียจากกระบวนการผลิต	- บริเวณพื้นที่โครงการ	← รวบรวมข้อมูลทุกเดือนและรายงานทุก 6 เดือน →											
6. เศรษฐกิจ-สังคม - สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ	- หมู่บ้าน (ชุมชน) ที่อยู่ภายในรัศมีพื้นที่ศึกษา 5 กม. ซึ่งอยู่ในแนวทิศทางลม และใกล้บริเวณแหล่งน้ำธรรมชาติ ซึ่งคาดว่าจะได้รับผลกระทบในด้านปัจจัยสิ่งแวดล้อมต่างๆ จากการพัฒนาโครงการ ได้แก่ อบต.มาบยางพร อบต.ปลวกแดง และอบต.บ่อวิน อำเภอสัตร์ราชา							○	○	○	○	○	○
7. สาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 7.1 ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	- พนักงานที่ปฏิบัติงานเสี่ยงอันตราย						○	○	○				
7.2 สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	- ภายในพื้นที่โครงการ	← รวบรวมข้อมูลทุกเดือนและรายงานทุก 6 เดือน →											
7.3 สุขอนามัยของชุมชนใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	← รวบรวมข้อมูลทุกเดือนและรายงานทุกปี →											
7.4 ตรวจวัดปริมาณสารเคมีต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการ					✓	✓						

หมายเหตุ : ✓ หมายถึง ดำเนินการแล้ว
○ แผนการดำเนินงาน

ตารางที่ 3.2-2 พารามิเตอร์ วิธีการเก็บตัวอย่าง และวิธีการตรวจวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พารามิเตอร์	วิธีการเก็บตัวอย่าง	วิธีการวิเคราะห์
คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร		
ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂)	- U.S. EPA Method 7/Absorption Sampling	- Chemiluminescence
ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	- U.S.EPA Method 3A/ Instrumental Analyzer	- Non-dispersive Infrared (NDIR)
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	- U.S. EPA Method 6/Absorption Sampling	- UV-Fluorescence
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	- U.S. EPA Method 5/Isokinetic Sampling	- Gravimetric Method
คุณภาพอากาศในบรรยากาศ		
ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂)	- NO ₂ Analyzer	- Chemiluminescence
ฝุ่นละอองรวม (TSP)	- High Volume Air Sampler	- Gravimetric Method
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	- SO ₂ Analyzer	- UV-Fluorescence
ทิศทางลมและความเร็วลม (WS/WD)	- Wind Speed & Wind Direction Meter	- Wind Speed & Wind Direction Meter
ระดับเสียง		
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L _{eq} 8 hrs.)	- Integrated Sound Level Meter	- Integrated Sound Level Meter
ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L _{eq} 24 hrs.)	- Integrated Sound Level Meter	- Integrated Sound Level Meter
ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L _{dn})	- Integrated Sound Level Meter	- Integrated Sound Level Meter
ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L ₉₀)	- Integrated Sound Level Meter	- Integrated Sound Level Meter
คุณภาพน้ำ		
อัตราการไหล (Flow Rate)	- Flow Rate Meter	- Field Method
อุณหภูมิ (Temperature)	- Grab Sampling	- Field Method
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	- Grab Sampling	- Electrometric Method
ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	- Grab Sampling	- Conductivity Meter
บีโอดี (BOD)	- Grab Sampling	- 5 Day BOD Test/ Membrane Electrode Method
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	- Grab Sampling	- Partition-Gravimetric Method
ของแข็งแขวนลอย (SS)	- Grab Sampling	- Dried at 103-105 °C
คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	- Grab sampling	- Photometric, DPD
แคดเมียม (Cd)	- Grab Sampling	- Inductively Coupled Plasma Method
ตะกั่ว (Pb)	- Grab Sampling	- Inductively Coupled Plasma Method
ปรอท (Hg)	- Grab Sampling	- Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometry Method

3.3 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1) คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร

- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 140 ตอนพิเศษ 205 ง วันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2566
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 142 ตอนพิเศษ 61 ง วันที่ 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568
- ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ตามหนังสือเห็นชอบ เลขที่ ทส 1009.7/8696 ลงวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2552

2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ลงวันที่ 6 มกราคม 2569 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2569

3) ระดับเสียง

- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียง โดยทั่วไป ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 114 ตอนพิเศษ 27 ง วันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2540
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 123 ตอนพิเศษ 11 ง วันที่ 25 มกราคม พ.ศ. 2549
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 120 ตอนพิเศษ 138 ง วันที่ 3 ธันวาคม พ.ศ. 2546

4) คุณภาพน้ำ

- ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

3.4 ผลการตรวจติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ประกอบด้วย แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ แผนปฏิบัติการด้านเสียง แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำทั้ง แผนปฏิบัติการด้านคมนาคม แผนปฏิบัติการด้านกากของเสีย แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม และแผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

3.4.1 แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3.4.1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร

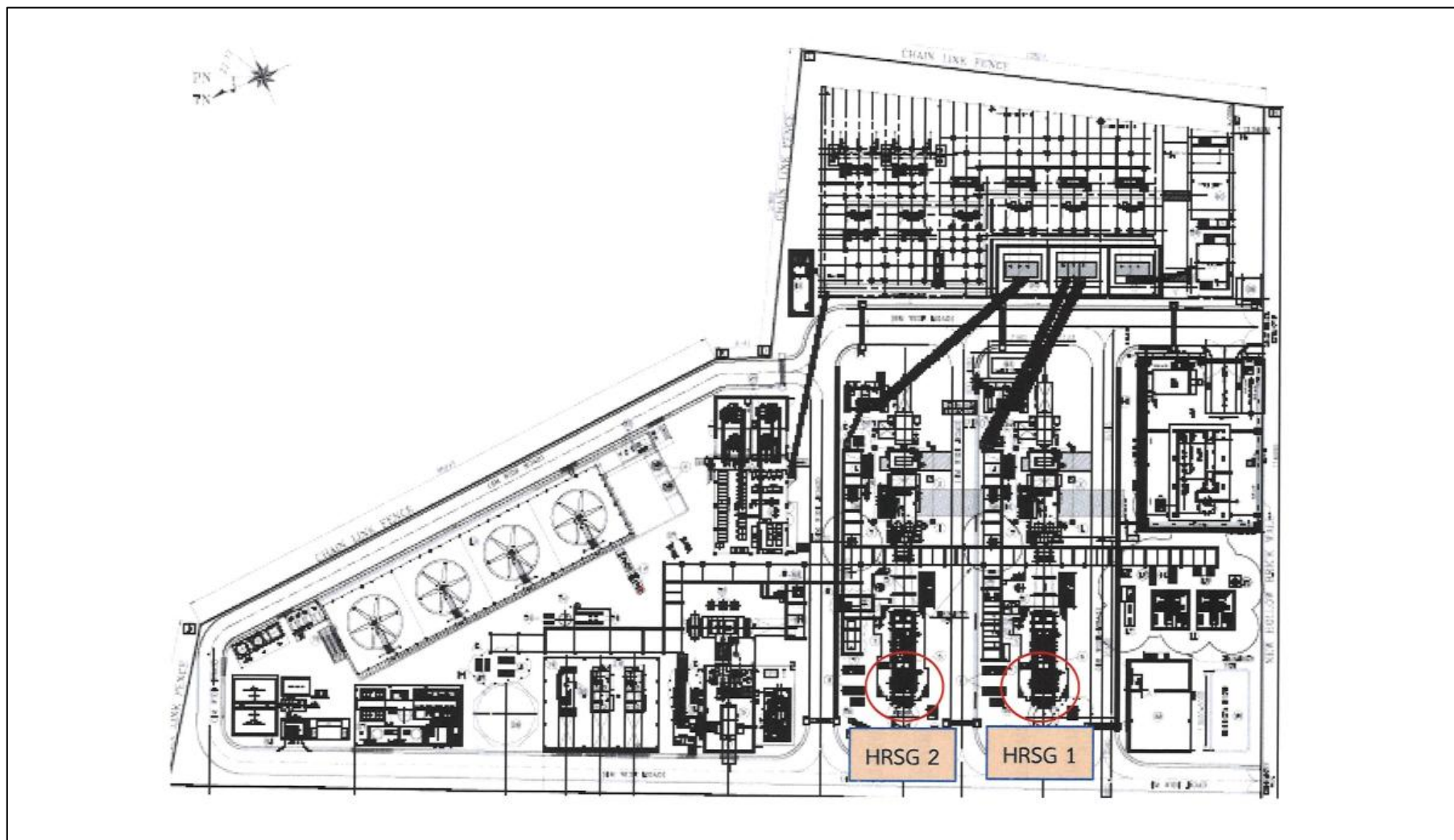
มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร ดังนี้

(1) การตรวจวัดการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) ทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) และก๊าซออกซิเจน (O_2) ที่ระบายมลสารของโรงไฟฟ้า ตลอดระยะเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า

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

- System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพในลักษณะการทบทวนและตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพการทำงานของ CEMs
- Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงปริมาณ ตรวจสอบความถูกต้องการตรวจวัด NO_x , O_2 , SO_2 , TSP และอัตราการไหล เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างจากปล่อง โดยวิธีอ้างอิงมาตรฐานในเวลาเดียวกัน จากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณในเวลาเดียวกัน จากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง

(3) การตรวจวัดแบบ Stack sampling เก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องทุก 6 เดือน โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซออกซิเจน (O_2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) และอัตราการไหล โดยตำแหน่งจุดเก็บตัวอย่างจากปล่องระบายมลสารแสดงดังรูปที่ 3.4-1 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้



รูปที่ 3.4-1 ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร

1) ผลการตรวจวัดการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้า

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการได้ทำการติดตั้งระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศ จำนวน 2 ปล่อง คือ ปล่อง HRSG 1 และปล่อง HRSG 2 รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-1 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ปล่อง HRSG 1

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	มีค่าอยู่ระหว่าง	2.86-24.94	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.01-4.66	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
ฝุ่นละออง (TSP)	มีค่าอยู่ระหว่าง	3.23-3.28	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	มีค่าอยู่ระหว่าง	14.48-21.15	เปอร์เซ็นต์
อัตราการไหล	มีค่าอยู่ระหว่าง	947.55-496,721.29	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

(2) ปล่อง HRSG 2

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	มีค่าอยู่ระหว่าง	7.38-25.00	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.06-0.60	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7%O ₂
ฝุ่นละออง (TSP)	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.00-3.94	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7%O ₂
ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	มีค่าอยู่ระหว่าง	13.27-20.21	เปอร์เซ็นต์
อัตราการไหล	มีค่าอยู่ระหว่าง	76.08-455,440.29	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง ทั้ง 2 ปล่อง พบว่า ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และฝุ่นละออง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด เกณฑ์มาตรฐานประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 สำหรับก๊าซออกซิเจน และอัตราการไหล ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารแบบต่อเนื่อง (CEMs)
ระหว่างเดือนเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

สถานีตรวจวัด	วันที่	ผลการตรวจวัด				
		ความเข้มข้นที่ 7%O ₂			O ₂ (%)	Flow Rate (m ³ /hr.)
		NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)		
1) HRSG 1	มกราคม 2569	2.86-20.89	0.03-3.08	3.25-3.28	14.53-20.46	9,342.30-476,497.90
	กุมภาพันธ์ 2569	7.71-20.42	0.01-0.86	3.25-3.28	14.48-20.48	947.55-496,721.29
	มีนาคม 2569	6.90-24.89	0.01-0.68	3.23-3.27	14.49-20.42	18,180.48-471,643.73
	เมษายน 2569	10.37-24.80	0.01-3.69	3.24-3.27	14.98-15.60	314,436.59-454,299.24
	พฤษภาคม 2569	6.02-24.13	0.01-4.66	3.24-3.26	15.00-21.15	14,430.65-481,214.87
	มิถุนายน 2569	10.53-24.94	0.01-1.22	3.24-3.26	15.00-21.14	131,271.98-471,258.72
2) HRSG 2	มกราคม 2569	15.04-25.00	0.06-0.06	1.04-3.87	14.57-14.64	296,247.87-455,440.29
	กุมภาพันธ์ 2569	15.04-25.00	0.06-0.06	0.00-3.48	14.59-14.63	76.08-452,402.10
	มีนาคม 2569	10.17-25.00	0.06-0.49	0.76-3.61	13.27-16.09	321,285.94-449,001.25
	เมษายน 2569	12.80-23.95	0.06-0.60	0.16-3.37	14.91-20.10	143.77-443,594.19
	พฤษภาคม 2569	7.38-24.41	0.06-0.51	0.00-3.94	14.92-20.21	88.53-446,334.34
	มิถุนายน 2569	14.50-24.92	0.15-0.53	0.42-3.61	14.98-15.35	281,181.85-440,553.86
มาตรฐาน ^{1/2/}		120	20	60	-	-
มาตรการ EIA กำหนด ^{3/}		35	10	27	-	-

หมายเหตุ : - ข้อมูลจากระบบ CEMs โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ที่มา : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

^{3/} ค่ากำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

2) ผลการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMs (Audit)

ระหว่างเดือนเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMs (Audit CEMs) ระหว่างเดือนเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดังนี้

(1) System Audit

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพในลักษณะการทบทวนและตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพการทำงานของ CEMs เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 17 มีนาคม และวันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ. 2569 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-2

(2) Performance Audit

จากผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs เมื่อวันที่ 17 มีนาคม และวันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ทุกปล่องมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 Appendix B ในด้าน Relative Accuracy Test Audit (RATA) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-2 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

ตารางที่ 3.4-2 ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ปล่อง	วันที่ ตรวจสอบ	พารามิเตอร์	หน่วย	CEMs	RM By SGS	Difference	CC	RA (%)	Criteria (%)	Pass/ Fail
HRSG 1	17 มี.ค. 69	NO _x	ppm	23.19	24.07	0.88	0.35	5.10	20	Pass
		SO ₂	ppm	0.12	0.00	-0.12	0.06	1.77	10	Pass
		Flowrate	Nm ³ /Hr	419,033	478,465	59,431	35,309	19.80	20	Pass
		O ₂	%	15.05	14.96	-0.09	-	0.09	1	Pass
HRSG 2	26 มิ.ย. 69	NO _x	ppm	20.57	18.12	-2.45	0.70	17.35	20	Pass
		SO ₂	ppm	0.42	0.00	-0.42	0.00	4.26	10	Pass
		Flowrate	Nm ³ /Hr	390,625	371,034	-19,591	23,219	11.54	20	Pass
		O ₂	%	15.09	14.43	-0.66	-	0.66	1	Pass

หมายเหตุ : ^{1/} Compared with RM

^{2/} Compared with Emission Standard

สำหรับฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ เมื่อนำมาสร้างกราฟความสัมพันธ์ระหว่างค่าฝุ่นละอองจากระบบตรวจวัดอากาศเสียแบบต่อเนื่องของโครงการกับค่าฝุ่นละอองจากการตรวจวัดโดยวิธีมาตรฐาน (Method 5) พบว่าผลการตรวจวัดมีค่า $\pm$ ไม่เกินร้อยละ 25 จากสมการคำนวณของโครงการ ซึ่งอยู่ในช่วงการยอมรับได้ภายใต้กราฟความสัมพันธ์ทั้ง 2 ปล่อง

3) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารแบบ Stack Sampling

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารของโรงไฟฟ้า ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ฝุ่นละออง (TSP) และก๊าซออกซิเจน (O_2) ที่ปล่อง HRSG 1 เมื่อวันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2569 และปล่อง HRSG 2 เมื่อวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2569 โดยการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องระบายมลสารแสดงดังภาพถ่ายที่ 3.4-1 และรายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-3 ถึงตารางที่ 3.4-4 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)

ปล่อง HRSG 1	มีค่า 23.58	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	2.5816	กรัมต่อวินาที
ปล่อง HRSG 2	มีค่า 24.32	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	2.6436	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ซึ่งกำหนดให้มีค่าได้ไม่เกิน 35 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบายไม่เกิน 3.29 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ซึ่งกำหนดให้มีค่าได้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

ปล่อง HRSG 1	มีค่า 0.33	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.0498	กรัมต่อวินาที
ปล่อง HRSG 2	มีค่า 0.34	ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.0516	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ซึ่งกำหนดให้มีค่าได้ไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 อัตราการระบายไม่เกิน 1.56 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ซึ่งกำหนดให้มีค่าได้ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

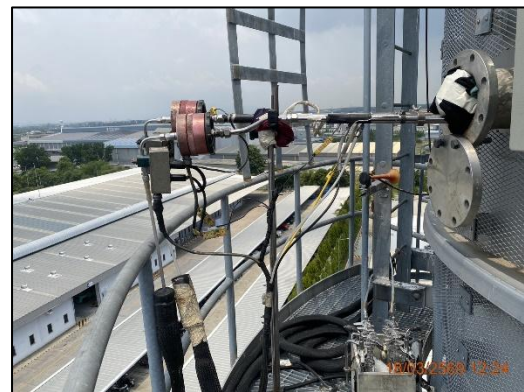
(3) ฝุ่นละออง (TSP)

ปล่อง HRSG 1	มีค่า 0.60	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.0350	กรัมต่อวินาที
ปล่อง HRSG 2	มีค่า 0.64	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2	อัตราการระบาย	0.0372	กรัมต่อวินาที

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ซึ่งกำหนดให้มีค่าได้ไม่เกิน 27 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 อัตราการระบายไม่เกิน 1.61 กรัมต่อวินาที และค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ซึ่งกำหนดให้มีค่าได้ไม่เกิน 60 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O_2 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด



ปล่อง HRSG 1



ปล่อง HRSG 2

ภาพถ่ายที่ 3.4-1 การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ตารางที่ 3.4-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร ปล่อง HRSG 1
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

วันที่ทำการเก็บตัวอย่าง : วันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2569
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.00-12.08 น.
ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)
ข้อมูลลักษณะของปล่อง :
- พิกัด (UTM) 47P 1438934E, 731740N
- ความสูงของปล่อง 60 เมตร
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด 3.65 เมตร

พารามิเตอร์		หน่วย	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน ^{1/2/}	มาตรฐาน ^{3/}
อุณหภูมิภายในปล่อง		°C	105.75	-	-
อุณหภูมิของมิเตอร์		°C	30	-	-
ความดันสัมบูรณ์ภายในปล่อง		mm.Hg	757.5	-	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง		m/s	18.16	-	-
อัตราการไหลของอากาศแห้งที่สภาวะมาตรฐาน		Nm ³ /hr	488,569	-	-
ความชื้น		%	8.90	-	-
O ₂		%	14.94	-	-
CO ₂		%	3.71	-	-
TSP	actual O ₂	mg/Nm ³	0.26	-	-
	7% O ₂	mg/Nm ³	0.60	≤60	≤27
	Emission rate	g/sec	0.0350	-	≤1.61
Sulfur Dioxide (SO ₂)	actual O ₂	ppm	0.14	-	-
	7% O ₂	ppm	0.33	≤20	≤10
	Emission rate	g/sec	0.0498	-	≤1.56
Oxide of Nitrogen as NO ₂	actual O ₂	ppm	10.11	-	-
	7% O ₂	ppm	23.58	≤120	≤35
	Emission rate	g/sec	2.5816	-	≤3.92

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นมลพิษทางอากาศที่สถานะอ้างอิงอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่ความดันบรรยากาศ (760 มิลลิเมตรปรอท) สภาวะแห้ง และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

ที่มา : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

^{3/} ค่ากำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ตารางที่ 3.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร ปล่อง HRSG 2
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

วันที่ทำการเก็บตัวอย่าง	:	วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2569
เวลาขณะเก็บตัวอย่าง	:	11.00-12.08 น.
ชนิดของเชื้อเพลิง	:	ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)
ข้อมูลลักษณะของปล่อง	-	พิกัด (UTM) 47P 1438955E, 731749N
	-	ความสูงของปล่อง 60 เมตร
	-	เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด 3.65 เมตร

พารามิเตอร์		หน่วย	ผลการตรวจวัด	มาตรฐาน ^{1/2/}	มาตรฐาน ^{3/}
อุณหภูมิภายในปล่อง		°C	108.63	-	-
อุณหภูมิของมิเตอร์		°C	32	-	-
ความดันสัมบูรณ์ภายในปล่อง		mm.Hg	757.2	-	-
ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง		m/s	18.01	-	-
อัตราการไหลของอากาศแห้งที่สภาวะมาตรฐาน		Nm ³ /hr	477,089	-	-
ความชื้น		%	9.60	-	-
O ₂		%	14.84	-	-
CO ₂		%	3.78	-	-
TSP	actual O ₂	mg/Nm ³	0.28	-	-
	7% O ₂	mg/Nm ³	0.64	≤60	≤27
	Emission rate	g/sec	0.0372	-	≤1.61
Sulfur Dioxide (SO ₂)	actual O ₂	ppm	0.15	-	-
	7% O ₂	ppm	0.34	≤20	≤10
	Emission rate	g/sec	0.0516	-	≤1.56
Oxide of Nitrogen as NO ₂	actual O ₂	ppm	10.60	-	-
	7% O ₂	ppm	24.32	≤120	≤35
	Emission rate	g/sec	2.6436	-	≤3.92

หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นมลพิษทางอากาศที่สภาวะอ้างอิงอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่ความดันบรรยากาศ (760 มิลลิเมตรปรอท) สภาวะแห้ง และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

ที่มา : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

^{3/} ค่ากำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

2) การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร แบบ Stack Sampling โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และฝุ่นละออง (TSP) จากปล่อง HRSG 1 และปล่อง HRSG 2 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 ทุกพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-5 และรูปที่ 3.4-2 ซึ่งสามารถสรุปผลได้ดังนี้

ตารางที่ 3.4-5 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		ค่าความเข้มข้นของมลสาร ที่ 7%O ₂		
		ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ppm)	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)	ฝุ่นละออง (mg/m ³)
ปล่อง HRSG 1	16 ก.พ. 66	33.98	0.16	<0.50
	1 ก.ย. 66	29.85	1.38	<0.50
	22 ก.พ. 67	28.33	0.81	1.50
	10 ธ.ค. 67	28.53	0.61	<0.50
	24 ก.พ. 68	24.32	1.21	<0.50
	4 ส.ค. 68	18.68	0.56	0.63
	17 มี.ค. 69	23.58	0.33	0.60
ปล่อง HRSG 2	16 ก.พ. 66	33.11	0.12	<0.50
	31 ส.ค. 66	26.11	1.00	<0.50
	23 ก.พ. 67	24.76	0.51	<0.50
	12 ธ.ค. 67	27.59	0.48	<0.50
	25 ก.พ. 68	27.62	0.89	<0.50
	5 ส.ค. 68	10.23	1.09	0.64
	18 มี.ค. 69	24.32	0.34	0.64
มาตรฐาน ^{1/2/}		≤120	≤20	≤60
มาตรฐาน ^{3/}		≤35	≤10	≤27

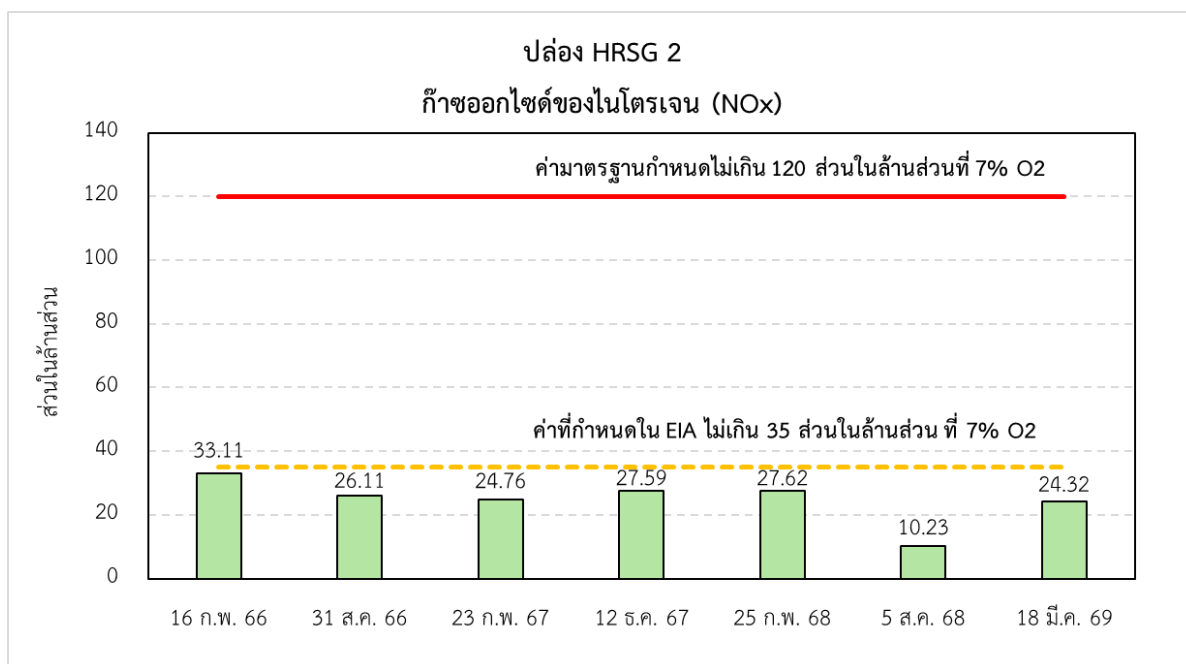
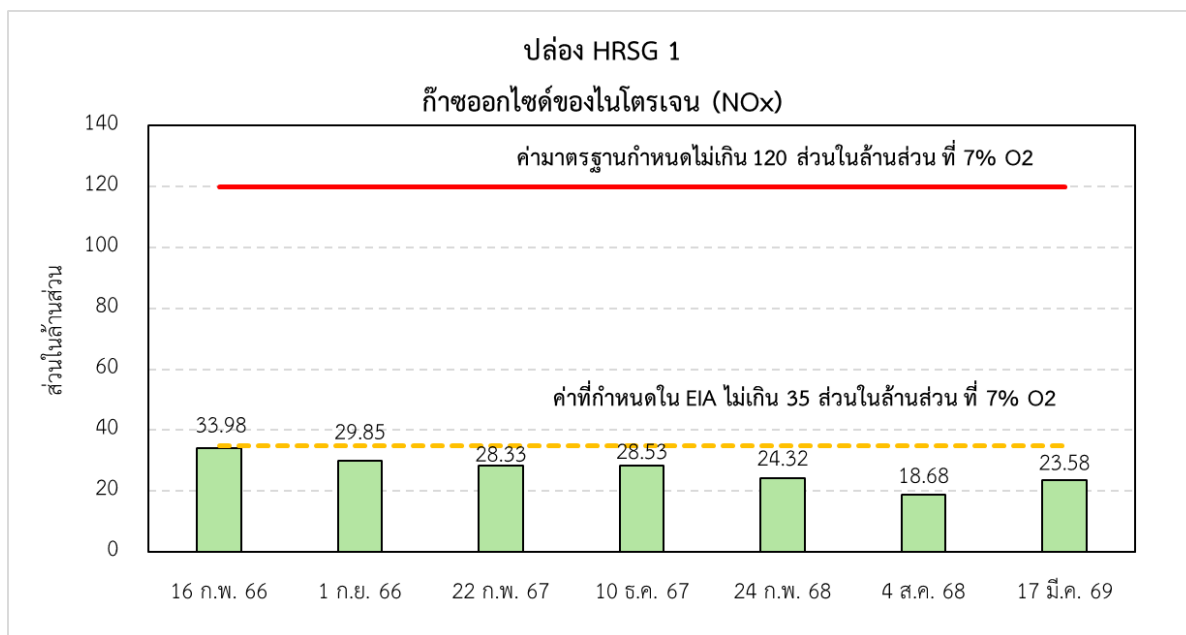
หมายเหตุ : - ค่าความเข้มข้นมลพิษทางอากาศที่สถานะอ้างอิงอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่ความดันบรรยากาศ (760 มิลลิเมตรปรอท) สภาวะแห้ง และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินในการเผาไหม้ร้อยละ 7

เดือนมกราคม พ.ศ. 2565-เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

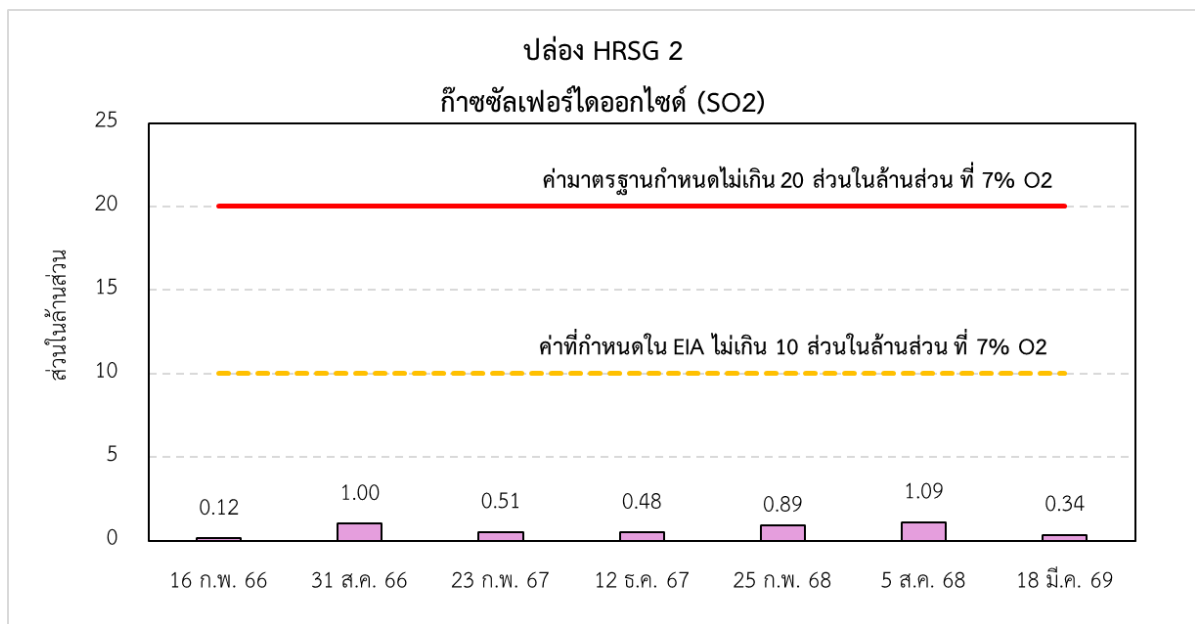
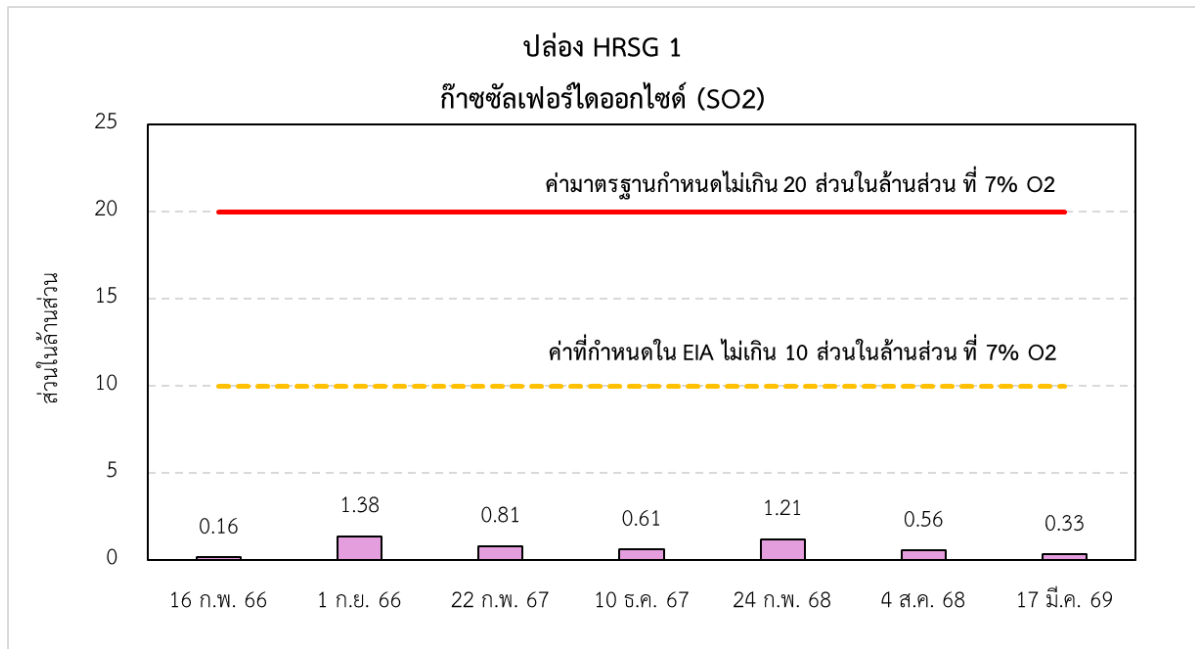
ที่มา : ^{1/} ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567

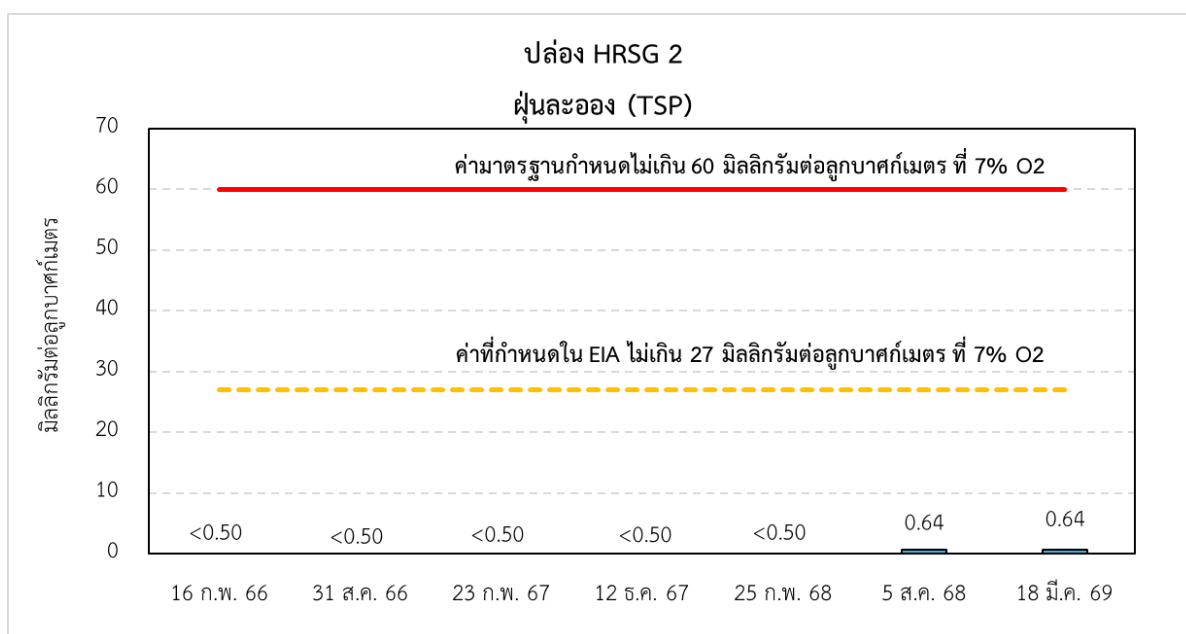
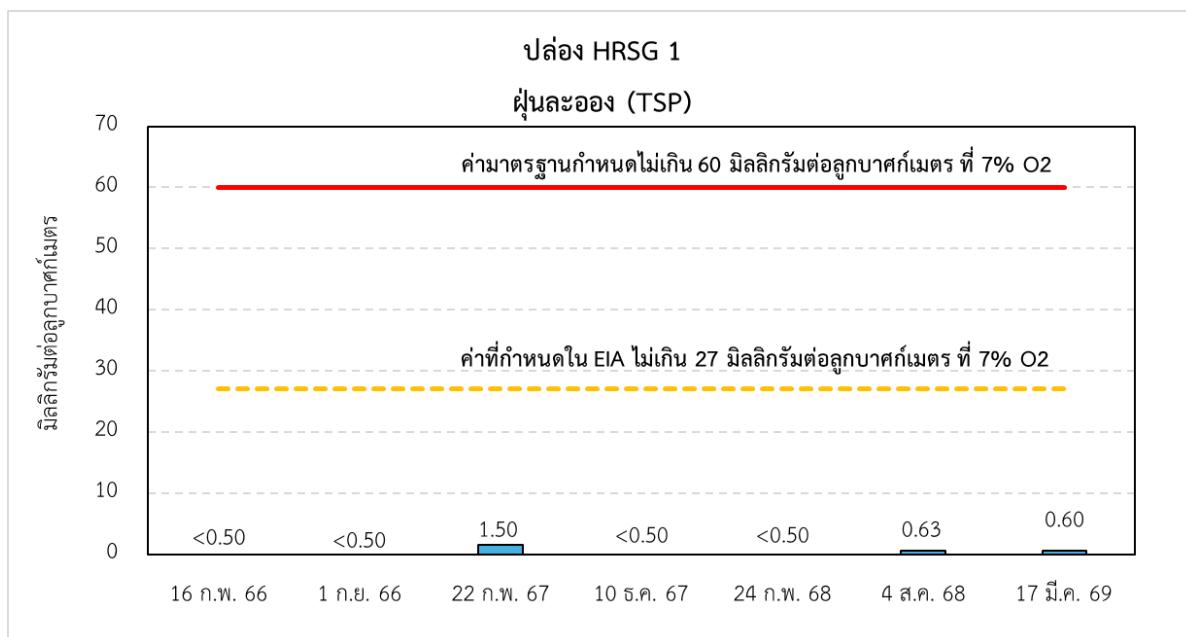
^{3/} ค่ากำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด



รูปที่ 3.4-2 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายนํ้าระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3.4-2 (ต่อ)



รูปที่ 3.4-2 (ต่อ)

3.4.1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการตลอดระยะเวลาดำเนินการ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล ฆ้องขาม และ หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี โดยทำการตรวจวัดปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วและทิศทางลม ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ตรวจวัดปริมาณ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ปริมาณก๊าซซัลเฟอร์-ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วและทิศทางลม ได้ดำเนินการตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง เมื่อวันที่ 17-24 มีนาคม พ.ศ. 2569 โดยการเก็บตัวอย่างอากาศในบรรยากาศแสดงดังภาพถ่ายที่ 3.4-2 ตำแหน่งจุดเก็บตัวอย่างแสดง ดังรูปที่ 3.4-3 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-6 ถึงตารางที่ 3.4-8 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลฆ้องขาม	มีค่าอยู่ระหว่าง	7.5-29.5	ส่วนในล้านส่วน
หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	มีค่าอยู่ระหว่าง	6.7-31.9	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดให้มีค่า ได้ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(2) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลฆ้องขาม	มีค่าอยู่ระหว่าง	52.8-95.4	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	มีค่าอยู่ระหว่าง	67.8-93.7	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดให้มีค่า ได้ไม่เกิน 200 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(3) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลฆ้องขาม	มีค่าอยู่ระหว่าง	1.2-2.8	ส่วนในล้านส่วน
หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	มีค่าอยู่ระหว่าง	0.9-3.2	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดให้มีค่า ได้ไม่เกิน 100 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(4) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร	มีค่า	1.6-1.8	ส่วนในล้านส่วน
หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	มีค่าอยู่ระหว่าง	1.4-1.7	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดให้มีค่าได้ไม่เกิน 50 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(5) ความเร็วและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร พบว่า ส่วนใหญ่เป็นลมสงบ คิดเป็นร้อยละ 58.33 รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ค่อนข้างไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SSW) ร้อยละ 14.29 ด้วยความเร็วระหว่าง 0.9-2.7 เมตรต่อวินาที รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-9 ถึงตารางที่ 3.4-10 และรูปที่ 3.4-4

ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม บริเวณหมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี พบว่า ส่วนใหญ่เป็นลมสงบ คิดเป็นร้อยละ 45.28 รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ (S) ร้อยละ 17.86 ด้วยความเร็วระหว่าง 0.9-1.8 เมตรต่อวินาที รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.4-11 ถึงตารางที่ 3.4-12 และรูปที่ 3.4-5

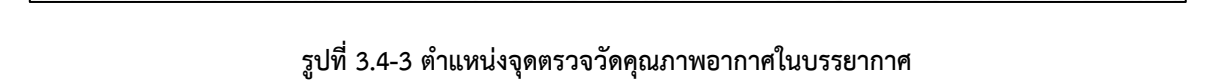


โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร



หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

ภาพถ่ายที่ 3.4-2 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569



ตารางที่ 3.4-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ระหว่างเดือนเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัดไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppb)						
	บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาบยางพร						
	17-18 มี.ค.69	18-19 มี.ค.69	19-20 มี.ค.69	20-21 มี.ค.69	21-22 มี.ค.69	22-23 มี.ค.69	23-24 มี.ค.69
12:00-13:00	10.9	12.1	9.0	14.6	8.8	11.2	11.8
13:00-14:00	10.6	13.5	9.0	11.1	9.3	10.7	11.3
14:00-15:00	11.5	15.8	10.9	10.9	9.7	12.3	13.1
15:00-16:00	12.4	16.1	15.7	9.4	13.2	10.7	12.4
16:00-17:00	13.9	26.8	15.2	12.5	13.4	10.3	13.2
17:00-18:00	16.4	22.4	14.0	12.9	19.0	10.2	15.8
18:00-19:00	18.9	16.2	13.1	15.5	18.3	10.7	15.4
19:00-20:00	23.4	15.0	16.0	17.4	13.9	16.3	15.8
20:00-21:00	29.5	17.6	27.8	18.8	15.9	20.0	18.4
21:00-22:00	24.9	16.0	20.2	21.5	14.2	13.5	14.7
22:00-23:00	21.7	11.0	16.2	26.5	13.1	11.8	16.3
23:00-00:00	15.6	12.5	15.3	20.8	12.6	12.4	14.7
00:00-01:00	19.1	14.8	13.5	20.3	11.7	10.1	12.0
01:00-02:00	20.1	15.5	11.9	17.6	12.1	7.8	9.4
02:00-03:00	18.1	13.8	12.1	14.8	12.4	7.5	9.3
03:00-04:00	16.2	13.2	12.8	15.9	12.8	9.0	9.3
04:00-05:00	14.2	12.4	11.6	15.9	13.0	10.2	9.4
05:00-06:00	14.9	13.4	16.7	15.1	13.0	11.0	12.2
06:00-07:00	16.2	11.8	17.0	14.4	15.3	14.5	14.4
07:00-08:00	20.6	22.3	18.6	19.8	19.4	17.4	22.1
08:00-09:00	24.9	18.7	16.3	14.3	14.4	18.8	17.3
09:00-10:00	15.6	19.9	14.2	10.7	12.4	13.0	12.2
10:00-11:00	11.2	15.5	11.9	8.7	11.5	13.0	11.6
11:00-12:00	13.1	9.1	15.1	7.9	13.0	12.3	11.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	10.6	9.1	9.0	7.9	8.8	7.5	9.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง	29.5	26.8	27.8	26.5	19.4	20.0	22.1
มาตรฐาน ^{1/}	≤120						

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง เมื่อวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ตารางที่ 3.4-6 (ต่อ)

เวลา	ผลการตรวจวัดไนโตรเจนไดออกไซด์ (ppb)						
	บริเวณหมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี						
	17-18 มี.ค.69	18-19 มี.ค.69	19-20 มี.ค.69	20-21 มี.ค.69	21-22 มี.ค.69	22-23 มี.ค.69	23-24 มี.ค.69
11:00-12:00 น.	12.5	21.5	20.7	12.6	14.9	13.7	21.8
12:00-13:00 น.	12.9	20.1	16.7	11.8	16.0	12.9	18.1
13:00-14:00 น.	12.4	14.4	13.2	10.9	12.1	12.1	10.7
14:00-15:00 น.	11.1	17.0	12.4	9.9	12.8	10.2	12.5
15:00-16:00 น.	14.0	18.2	13.7	10.7	14.1	11.0	11.6
16:00-17:00 น.	20.1	23.5	16.4	11.9	16.5	11.0	17.6
17:00-18:00 น.	17.5	29.6	15.8	16.0	19.4	13.2	20.4
18:00-19:00 น.	29.9	23.6	17.0	20.8	20.7	15.4	22.7
19:00-20:00 น.	31.0	19.0	17.7	18.6	15.5	14.8	16.7
20:00-21:00 น.	26.6	22.2	20.6	27.3	20.4	19.4	18.2
21:00-22:00 น.	25.5	21.5	21.1	23.0	20.6	13.6	17.4
22:00-23:00 น.	17.5	16.5	15.4	26.8	19.5	11.3	14.5
23:00-00:00 น.	17.2	21.0	12.9	25.9	15.8	8.4	12.9
00:00-01:00 น.	19.0	17.7	11.7	21.3	13.5	9.7	9.8
01:00-02:00 น.	19.2	18.1	11.8	20.4	13.2	8.2	10.0
02:00-03:00 น.	18.6	16.5	12.1	17.8	10.9	8.3	9.3
03:00-04:00 น.	15.6	15.6	12.7	17.0	12.1	6.7	9.7
04:00-05:00 น.	15.4	14.3	11.2	16.3	12.1	8.1	9.1
05:00-06:00 น.	16.1	11.8	16.5	16.2	12.0	13.5	9.7
06:00-07:00 น.	15.3	10.3	18.0	17.3	10.7	13.8	7.8
07:00-08:00 น.	18.5	16.8	23.4	23.0	14.7	13.8	12.8
08:00-09:00 น.	27.5	31.9	22.5	22.8	13.7	18.1	12.4
09:00-10:00 น.	16.6	20.7	16.7	19.8	15.3	14.8	11.7
10:00-11:00 น.	16.2	18.4	12.3	14.7	25.1	15.1	12.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	11.1	10.3	11.2	9.9	10.7	6.7	7.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	31.0	31.9	23.4	27.3	25.1	19.4	22.7
มาตรฐาน ^{1/}	≤120						

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20ง เมื่อวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ตารางที่ 3.4-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ฝุ่นละอองรวม (TSP)
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชม. ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	
	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร	หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี
17-18 มี.ค.69	61.6	93.7
18-19 มี.ค.69	55.1	69.9
19-20 มี.ค.69	66.3	76.7
20-21 มี.ค.69	95.4	91.2
21-22 มี.ค.69	64.9	74.2
22-23 มี.ค.69	52.8	67.8
23-24 มี.ค.69	54.2	71.3
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	52.8-95.4	67.8-93.7
มาตรฐาน ^{1/}	≤ 200	

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง เมื่อวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ตารางที่ 3.4-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)
โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัดซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppb)						
	บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร						
	17-18 มี.ค.69	18-19 มี.ค.69	19-20 มี.ค.69	20-21 มี.ค.69	21-22 มี.ค.69	22-23 มี.ค.69	23-24 มี.ค.69
12:00-13:00	2.0	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.6
13:00-14:00	2.1	2.1	2.3	2.1	1.9	1.9	1.7
14:00-15:00	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	2.0	1.8
15:00-16:00	2.2	2.7	2.0	1.9	1.8	1.9	1.9
16:00-17:00	2.2	2.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7
17:00-18:00	2.0	1.9	1.8	1.9	1.8	1.9	1.7
18:00-19:00	1.9	1.8	1.8	1.9	2.0	1.9	1.6
19:00-20:00	1.7	1.8	1.6	1.8	1.7	1.8	1.6
20:00-21:00	2.0	1.6	1.5	1.7	1.7	1.6	1.5
21:00-22:00	2.2	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5
22:00-23:00	2.3	1.6	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5
23:00-00:00	2.3	1.7	1.4	2.3	1.4	1.3	1.5
00:00-01:00	2.2	1.6	1.5	1.4	1.3	1.3	1.5
01:00-02:00	2.0	1.6	1.5	1.3	1.4	1.4	1.3
02:00-03:00	1.3	1.4	1.3	1.3	1.5	1.3	1.4
03:00-04:00	1.2	1.4	1.4	1.3	1.5	1.3	1.4
04:00-05:00	1.3	1.3	1.4	1.3	1.5	1.2	1.3
05:00-06:00	1.3	1.4	1.5	1.3	1.4	1.2	1.4
06:00-07:00	1.9	1.4	1.6	1.4	1.4	1.3	1.6
07:00-08:00	2.1	2.0	1.6	1.7	1.4	1.5	2.0
08:00-09:00	1.8	1.5	1.5	1.6	1.6	1.4	1.9
09:00-10:00	1.3	1.9	1.6	1.8	1.8	1.4	1.7
10:00-11:00	1.3	2.1	1.7	2.0	1.9	1.7	1.6
11:00-12:00	1.6	2.1	1.9	2.0	2.0	1.6	1.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	2.3	2.8	2.3	2.3	2.1	2.0	2.0
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6
มาตรฐาน ^{1/}	≤100						
	≤50						

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง เมื่อวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ตารางที่ 3.4-8 (ต่อ)

เวลา	ผลการตรวจวัดซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppb)						
	บริเวณหมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี						
	17-18 มี.ค.69	18-19 มี.ค.69	19-20 มี.ค.69	20-21 มี.ค.69	21-22 มี.ค.69	22-23 มี.ค.69	23-24 มี.ค.69
11:00-12:00 น.	1.4	1.6	1.8	1.6	1.9	1.8	1.5
12:00-13:00 น.	1.5	1.5	2.0	1.7	2.1	1.8	1.5
13:00-14:00 น.	1.5	1.9	2.1	1.7	2.0	1.8	1.5
14:00-15:00 น.	1.7	2.2	1.9	2.2	1.8	1.6	1.3
15:00-16:00 น.	1.7	1.6	1.8	1.9	1.5	1.5	1.4
16:00-17:00 น.	1.8	1.4	3.2	2.0	1.8	1.5	1.3
17:00-18:00 น.	1.9	1.7	1.9	2.0	1.6	1.7	1.5
18:00-19:00 น.	2.0	1.8	1.8	1.8	2.2	1.9	1.8
19:00-20:00 น.	2.1	1.6	1.7	2.0	1.5	1.8	1.6
20:00-21:00 น.	1.8	1.8	1.8	1.6	1.6	1.9	1.6
21:00-22:00 น.	1.6	1.2	1.5	1.7	1.7	1.7	1.6
22:00-23:00 น.	1.5	1.2	1.5	1.4	1.7	1.5	1.3
23:00-00:00 น.	1.4	1.1	1.4	1.3	1.4	1.2	1.3
00:00-01:00 น.	1.4	1.0	1.1	1.5	1.2	1.1	1.2
01:00-02:00 น.	1.5	1.1	1.0	1.5	1.3	1.3	1.1
02:00-03:00 น.	1.3	1.1	1.0	1.5	1.1	1.0	1.1
03:00-04:00 น.	1.2	0.9	0.9	1.2	1.1	1.1	1.0
04:00-05:00 น.	1.2	1.2	1.1	1.3	1.1	1.0	1.0
05:00-06:00 น.	1.1	1.1	1.2	1.4	1.0	0.9	1.0
06:00-07:00 น.	1.1	1.5	1.1	1.6	1.9	1.2	1.9
07:00-08:00 น.	1.7	2.2	1.2	1.9	1.9	1.6	2.5
08:00-09:00 น.	2.1	1.8	2.0	1.7	2.0	2.0	2.0
09:00-10:00 น.	1.4	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	1.2
10:00-11:00 น.	1.5	1.7	1.5	1.8	1.7	1.5	1.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	1.1	0.9	0.9	1.2	1.0	0.9	1.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	2.1	2.2	3.2	2.2	2.2	2.0	2.5
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	1.6	1.5	1.6	1.7	1.6	1.5	1.4
มาตรฐาน ^{1/}	≤100						
	≤50						

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 143 ตอนพิเศษ 20 ง เมื่อวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2569

ตารางที่ 3.4-9 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร

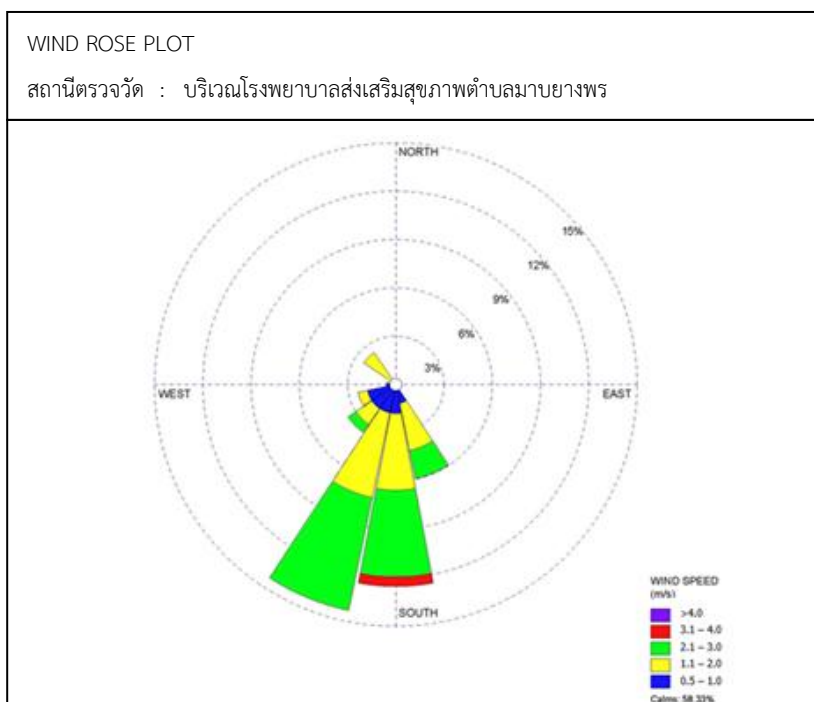
เวลา	บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร							
	17-18 มี.ค.69		18-19 มี.ค.69		19-20 มี.ค.69		20-21 มี.ค.69	
	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)
12:00-13:00	SSW	0.9	SSE	0.9	SSE	1.8	SSW	2.2
13:00-14:00	SSW	0.9	SSE	2.2	SSW	1.3	SSW	2.2
14:00-15:00	S	2.7	S	2.2	S	1.8	S	2.7
15:00-16:00	S	3.1	SSE	2.2	SSW	2.7	SSW	2.2
16:00-17:00	NW	1.3	NW	1.3	SSW	2.7	SSW	2.7
17:00-18:00	SSE	2.2	-	CALM	SW	2.2	S	2.2
18:00-19:00	SSE	0.9	S	1.3	SSW	2.2	SSW	1.8
19:00-20:00	-	ลมสงบ	SSW	1.3	SSW	1.8	SW	0.9
20:00-21:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
21:00-22:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
22:00-23:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
23:00-00:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
00:00-01:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
01:00-02:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
02:00-03:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
03:00-04:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
04:00-05:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
05:00-06:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
06:00-07:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
07:00-08:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
08:00-09:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
09:00-10:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
10:00-11:00	SSW	0.9	SSE	1.3	-	ลมสงบ	SSE	1.3
11:00-12:00	S	1.8	SSE	1.8	SSW	1.8	S	1.3

ตารางที่ 3.4-9 (ต่อ)

เวลา	บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร					
	21-22 มี.ค.69		22-23 มี.ค.69		23-24 มี.ค.69	
	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)
12:00-13:00	S	0.9	SW	1.3	S	2.2
13:00-14:00	SSE	1.8	SSW	2.2	SSW	2.7
14:00-15:00	SSW	2.7	SSW	2.7	SSW	1.8
15:00-16:00	SSW	2.7	SW	1.8	S	2.7
16:00-17:00	-	ลมสงบ	NW	1.3	SSW	1.8
17:00-18:00	S	1.3	NW	1.3	S	1.8
18:00-19:00	S	1.8	S	2.2	SSW	1.3
19:00-20:00	SW	0.9	SSW	1.8	S	0.9
20:00-21:00	-	ลมสงบ	S	0.9	-	ลมสงบ
21:00-22:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
22:00-23:00	-	ลมสงบ	S	1.3	-	ลมสงบ
23:00-00:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
00:00-01:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
01:00-02:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
02:00-03:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
03:00-04:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
04:00-05:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
05:00-06:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
06:00-07:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
07:00-08:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
08:00-09:00	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
09:00-10:00	WSW	0.9	-	ลมสงบ	WSW	0.9
10:00-11:00	WSW	0.9	S	2.2	SW	0.9
11:00-12:00	WSW	1.3	S	2.2	W	0.9

ตารางที่ 3.4-10 ร้อยละของทิศทางและความเร็วลม บริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร

ทิศทางลม	ความเร็วลม				
	0.5-1.0 m/s	1.1-2.0 m/s	2.1-3.0 m/s	3.1-4.0 m/s	≥4.0 m/s
ทิศเหนือ (N)	-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNE)	-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE)	-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก (ENE)	-	-	-	-	-
ทิศตะวันออก (E)	-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE)	-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE)	-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE)	1.19	2.98	1.79	-	-
ทิศใต้ (S)	1.79	4.76	5.36	0.60	-
ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW)	1.79	5.36	7.14	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW)	1.79	1.19	0.60	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW)	1.79	0.60	-	-	-
ทิศตะวันตก (W)	0.60	-	-	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW)	-	-	-	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ (NW)	-	2.38	-	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNW)	-	-	-	-	-
ลมสงบ	58.33				



รูปที่ 3.4-4 ผังลมบริเวณโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร
ระหว่างวันที่ 17-24 มีนาคม พ.ศ. 2569

ตารางที่ 3.4-11 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม บริเวณหมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

เวลา	หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี							
	17-18 มี.ค.69		18-19 มี.ค.69		19-20 มี.ค.69		20-21 มี.ค.69	
	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)
11:00-12:00 น.	SE	0.9	SE	0.9	SE	1.3	S	1.3
12:00-13:00 น.	SE	0.9	-	CALM	SE	0.9	S	1.3
13:00-14:00 น.	SE	1.3	SSW	1.3	SSW	1.3	S	1.3
14:00-15:00 น.	SE	1.8	SE	1.3	WSW	1.8	SSW	1.8
15:00-16:00 น.	SE	1.8	NNW	1.8	WSW	2.2	S	1.8
16:00-17:00 น.	NW	0.9	WNW	0.9	S	1.8	S	1.8
17:00-18:00 น.	ENE	1.3	-	ลมสงบ	SE	1.8	S	1.3
18:00-19:00 น.	ESE	1.3	-	ลมสงบ	S	1.3	SE	1.3
19:00-20:00 น.	-	ลมสงบ	SSW	1.3	S	1.3	S	1.3
20:00-21:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	SE	0.9	S	0.9
21:00-22:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
22:00-23:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
23:00-00:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
00:00-01:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
01:00-02:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
02:00-03:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
03:00-04:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
04:00-05:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
05:00-06:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
06:00-07:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
07:00-08:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
08:00-09:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
09:00-10:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	SSW	0.9	-	ลมสงบ
10:00-11:00 น.	SE	0.9	SE	1.3	S	0.9	ESE	1.3

ตารางที่ 3.4-11 (ต่อ)

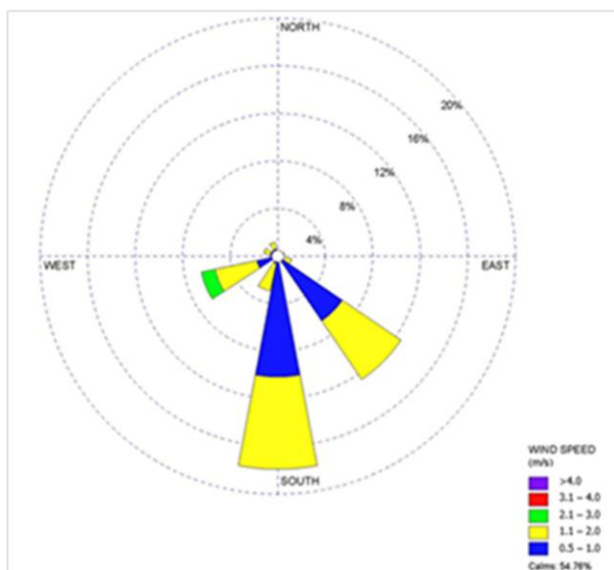
เวลา	หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี					
	21-22 มี.ค.69		22-23 มี.ค.69		23-24 มี.ค.69	
	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)	ทิศทาง WD	ความเร็ว (m/s)
11:00-12:00 น.	SE	0.9	S	0.9	S	0.9
12:00-13:00 น.	SE	1.3	WSW	1.3	S	0.9
13:00-14:00 น.	S	0.9	S	1.3	WSW	0.9
14:00-15:00 น.	WSW	1.8	WSW	0.9	WSW	0.9
15:00-16:00 น.	WSW	2.2	WSW	1.8	WSW	1.3
16:00-17:00 น.	NNW	0.9	WNW	1.3	W	0.9
17:00-18:00 น.	SE	0.9	WSW	1.3	-	ลมสงบ
18:00-19:00 น.	SE	0.9	S	1.8	S	0.9
19:00-20:00 น.	S	0.9	SE	1.3	-	ลมสงบ
20:00-21:00 น.	S	1.3	SE	0.9	S	0.9
21:00-22:00 น.	S	0.9	S	0.9	-	ลมสงบ
22:00-23:00 น.	-	ลมสงบ	S	0.9	-	ลมสงบ
23:00-00:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
00:00-01:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
01:00-02:00 น.	-	ลมสงบ	S	ลมสงบ	-	ลมสงบ
02:00-03:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
03:00-04:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
04:00-05:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
05:00-06:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
06:00-07:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
07:00-08:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
08:00-09:00 น.	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ	-	ลมสงบ
09:00-10:00 น.	S	0.9	SE	0.9	-	CALM
10:00-11:00 น.	S	0.9	S	0.9	S	0.9

ตารางที่ 3.4-12 ร้อยละของทิศทางและความเร็วลม บริเวณหมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

ทิศทางลม	ความเร็วลม				
	0.5-1.0 m/s	1.1-2.0 m/s	2.1-3.0 m/s	3.1-4.0 m/s	≥4.0 m/s
ทิศเหนือ (N)	-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNE)	-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE)	-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก (ENE)	-	0.60	-	-	-
ทิศตะวันออก (E)	-	-	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE)	-	1.19	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE)	6.55	5.95	-	-	-
ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE)	-	-	-	-	-
ทิศใต้ (S)	10.12	7.74	-	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSW)	0.60	2.38	-	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW)	-	-	-	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตก (WSW)	1.79	3.57	1.19	-	-
ทิศตะวันตก (W)	0.60	-	-	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันตก (WNW)	0.60	0.60	-	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ (NVV)	0.60	-	-	-	-
ทิศตะวันตกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNW)	0.60	0.60	-	-	-
ลมสงบ	54.72				

WIND ROSE PLOT

สถานีตรวจวัด : บริเวณหมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี



รูปที่ 3.4-5 ผังลมบริเวณหมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี
ระหว่างวันที่ 17-24 มีนาคม พ.ศ. 2569

3) การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป ทั้ง 2 สถานี ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดัง

ตารางที่ 3.4-13 และรูปที่ 3.4-6 ซึ่งสามารถสรุปผลได้ดังนี้

ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศโดยทั่วไป พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ทั้งนี้ เมื่อนำผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มาเปรียบเทียบกับ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 3.4-13 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สถานีตรวจวัด	วันที่	ผลการตรวจวัด			
		NO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. (ppm)	TSP เฉลี่ย 24 ชม. (mg/m ³)	SO ₂ เฉลี่ย 1 ชม. (ppm)	SO ₂ เฉลี่ย 24 ชม. (ppm)
โรงพยาบาลส่งเสริม สุขภาพตำบลมายางพร	13-20 ก.พ. 66	0.008-0.031	0.143-0.329	0.003-0.009	0.007-0.008
	26 ส.ค.-2 ก.ย. 66	0.001-0.011	0.032-0.074	0.004-0.006	0.005
	16-23 ก.พ. 67	0.004-0.049	0.058-0.123	<0.001-0.002	<0.001-0.001
	6-13 ธ.ค. 67	0.0045-0.0423	0.189-0.266	0.0012-0.0016	0.0013-0.0015
	22 ก.พ.-1 มี.ค. 68	0.0018-0.0093	0.087-0.124	0.0003-0.0010	0.0016-0.002
	4-11 ส.ค. 68	0.003-0.019	0.055-0.096	0.002-0.004	0.003
	17-24 มี.ค. 69	0.008-0.030 (7.5-29.5 ppb)	0.053-0.096 (52.8-95.4 µg/m ³)	0.001-0.003 (1.2-2.8 ppb)	0.002-0.002 (1.6-1.8 ppb)
หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13-20 ก.พ. 66	0.003-0.011	0.058-0.145	0.005-0.008	0.006-0.007
	26 ส.ค.-2 ก.ย. 66	0.002-0.019	0.031-0.051	0.001-0.003	0.002
	16-23 ก.พ. 67	0.002-0.017	0.066-0.104	0.001-0.009	0.003-0.006
	6-13 ธ.ค. 67	0.0046-0.0415	0.041-0.115	0.0006-0.0022	0.0011-0.0012
	22 ก.พ.-1 มี.ค. 68	0.0064-0.0383	0.060-0.113	0.0003-0.0043	0.0015-0.0022
	4-11 ส.ค. 68	0.003-0.018	0.044-0.076	0.001-0.005	0.003-0.004
	17-24 มี.ค. 69	0.007-0.032 (6.7-31.9 ppb)	0.068-0.094 (67.8-93.7 µg/m ³)	0.001-0.003 (0.9-3.2 ppb)	0.001-0.002 (1.4-1.7 ppb)
มาตรฐาน ^{1/}		≤0.17	≤0.33 ^{2/}	≤0.30 ^{3/}	≤0.12 ^{2/}
มาตรฐาน ^{4/}		≤0.12 (120 ppb)	≤0.20 (200 µg/m ³)	≤0.10 (100 ppb)	≤0.05 (50 ppb)

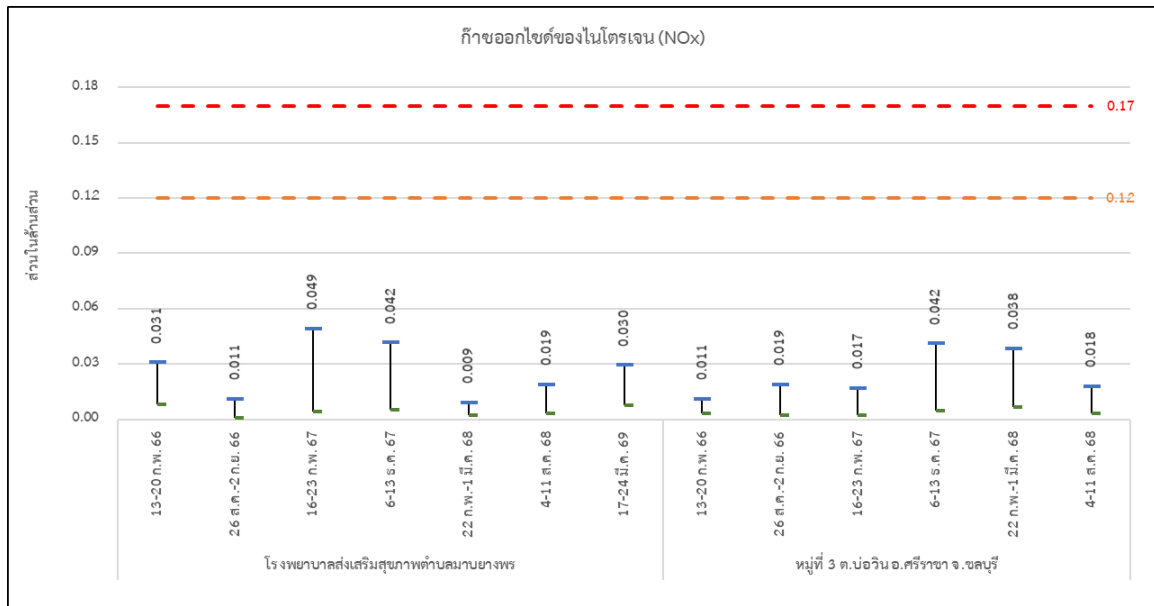
หมายเหตุ : เดือนมกราคม พ.ศ. 2566-เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

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

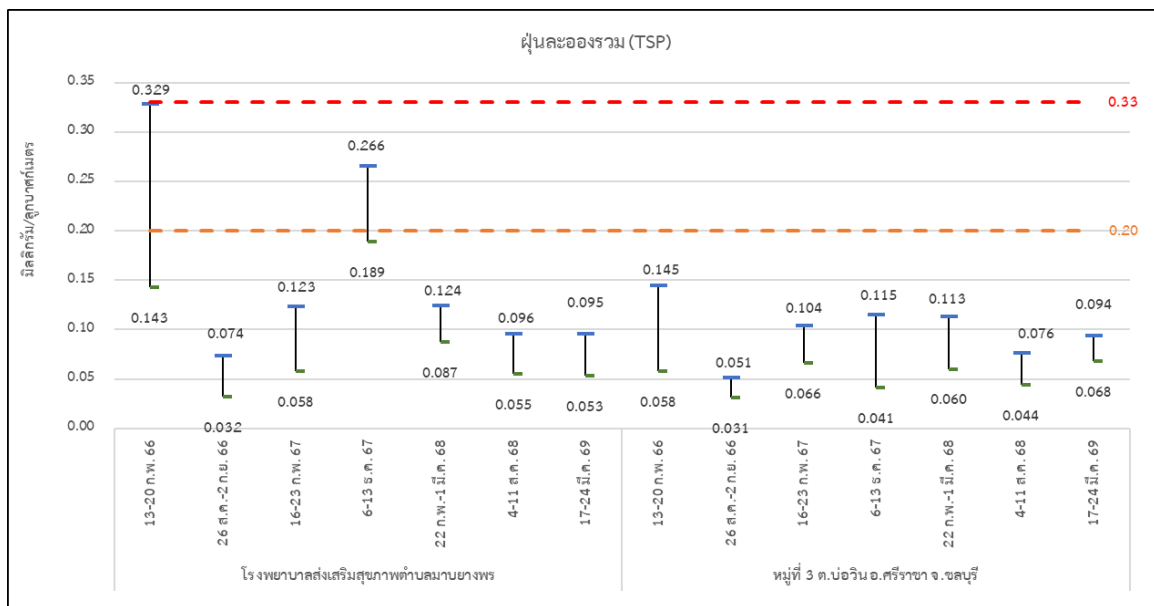
^{2/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

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

^{4/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2569

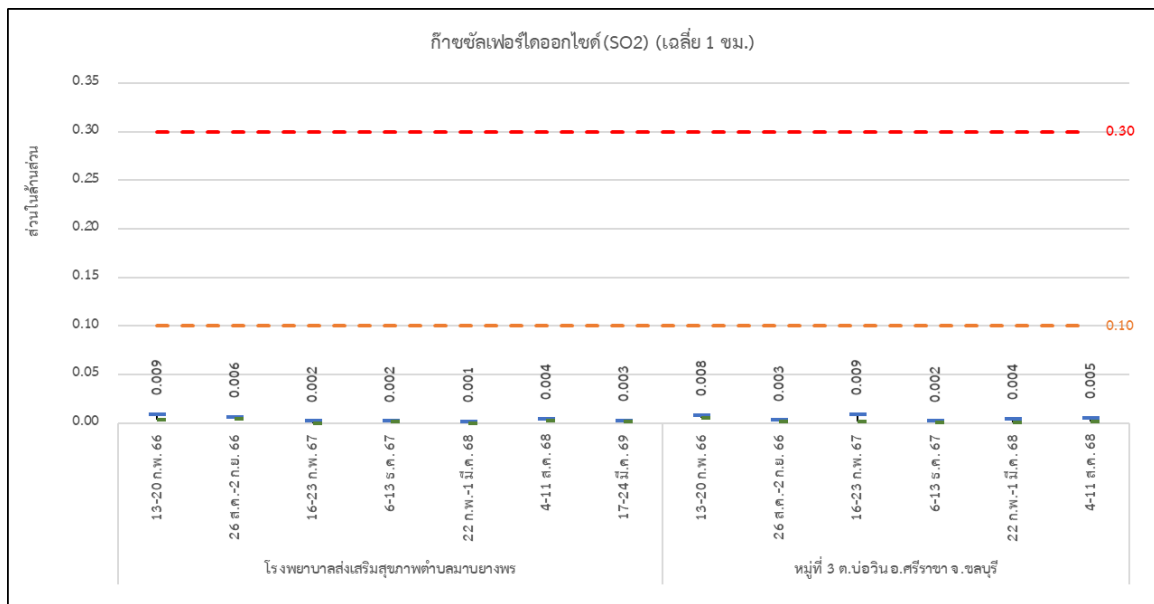


- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

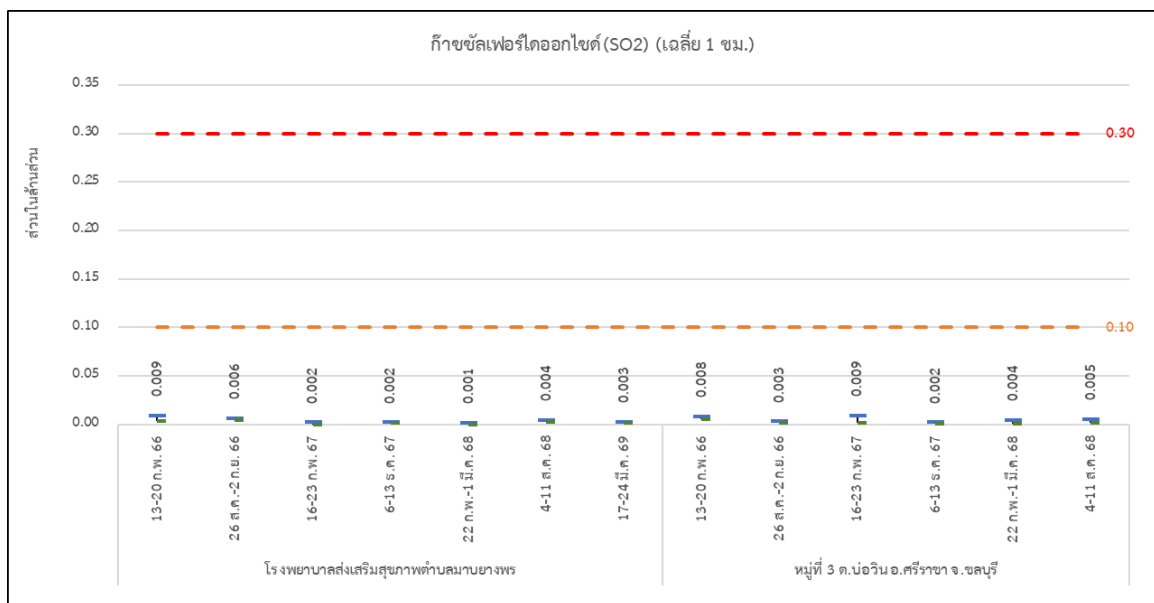


- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

รูปที่ 3.4-6 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569



- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569

รูปที่ 3.4-6 (ต่อ)

3.4.2 ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียง จำนวน 4 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือบริเวณ ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และบริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง 72 ชั่วโมง ครบคลุมวันธรรมดาและวันหยุด โดยมีดัชนีการตรวจวัด ดังนี้ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hrs.}$) ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซนไทล์ที่ 90 (L_{90})

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังในโรงไฟฟ้า ได้แก่ Control room ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง ทุก 3 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยมีดัชนีการตรวจวัด ดังนี้ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq\ 8\ hrs.}$) ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

1) ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hrs.}$) ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซนไทล์ที่ 90 (L_{90}) ได้ดำเนินการตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง 72 ชั่วโมง เมื่อวันที่ 20-23 มีนาคม พ.ศ. 2569 โดยการเก็บตัวอย่างระดับเสียงแสดงดังภาพถ่ายที่ 3.4-3 ตำแหน่งจุดเก็บตัวอย่างแสดงดังรูปที่ 3.4-7 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-14 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hrs.}$)

ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	65.1-65.1	เดซิเบล (เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	58.7-59.4	เดซิเบล (เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	65.9-66.1	เดซิเบล (เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	64.9-65.5	เดซิเบล (เอ)

เมื่อนำระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hrs.}$) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 ซึ่งกำหนดให้มีค่าได้ไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

(2) ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})

ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	71.3-71.4	เดซิเบล (เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	64.7-65.2	เดซิเบล (เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	72.5-72.7	เดซิเบล (เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	71.1-71.4	เดซิเบล (เอ)

ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

(3) ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ที่ 90 (L₉₀)

ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ	มีค่าอยู่ระหว่าง	64.3-64.4	เดซิเบล (เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก	มีค่าอยู่ระหว่าง	64.7-65.2	เดซิเบล (เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	มีค่าอยู่ระหว่าง	64.4-64.8	เดซิเบล (เอ)
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	มีค่าอยู่ระหว่าง	63.8-64.3	เดซิเบล (เอ)

ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ที่ 90 (L₉₀) ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน



ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ



ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก

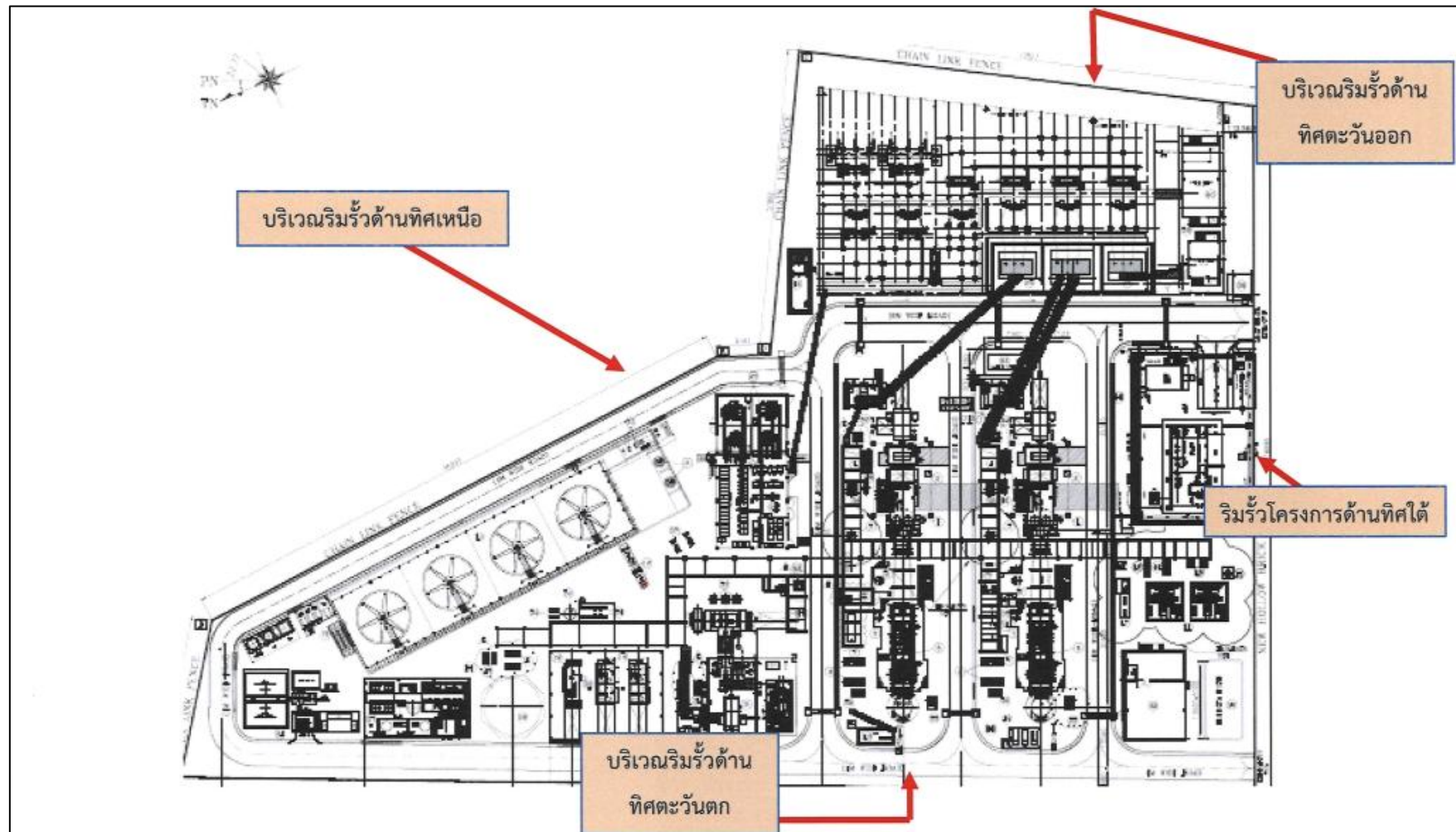


ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก



ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้

ภาพถ่ายที่ 3.4-3 การตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569



รูปที่ 3.4-7 ตำแหน่งจุดตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการ

ตารางที่ 3.4-14 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณริมรั้วโครงการ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (dB[A])									มาตรฐาน ^{1/2/}
	บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ									
	20-21 มี.ค. 69			21-22 มี.ค. 69			22-23 มี.ค. 69			
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	
09:00-10:00 น.	66.0	71.8	65.0	65.4	71.3	64.8	64.9	68.5	64.6	-
10:00-11:00 น.	65.4	69.6	65.1	65.3	69.4	64.9	64.9	69.4	64.5	
11:00-12:00 น.	65.4	68.1	65.0	65.2	72.4	64.9	65.1	74.0	64.7	
12:00-13:00 น.	64.9	70.7	64.5	64.9	73.6	64.6	65.1	77.9	64.7	
13:00-14:00 น.	65.2	74.0	64.8	65.3	68.8	64.9	65.1	68.2	64.7	
14:00-15:00 น.	65.5	72.9	64.4	66.0	76.0	65.1	65.2	76.1	64.7	
15:00-16:00 น.	65.3	69.7	64.9	65.0	73.9	64.7	65.2	73.1	64.8	
16:00-17:00 น.	65.1	71.3	64.7	65.7	73.5	64.8	65.7	72.8	64.8	
17:00-18:00 น.	65.1	70.7	64.8	65.1	69.6	64.8	65.3	68.8	64.9	
18:00-19:00 น.	65.1	68.0	64.8	65.2	71.0	64.9	65.6	69.8	65.0	
19:00-20:00 น.	65.1	70.2	64.8	65.2	72.6	64.9	65.5	67.8	65.1	
20:00-21:00 น.	65.2	72.0	64.9	65.3	67.3	65.0	65.3	67.6	65.1	
21:00-22:00 น.	65.3	67.2	65.0	65.3	67.4	65.1	65.4	69.2	65.1	
22:00-23:00 น.	65.2	72.4	64.9	65.3	72.9	65.0	65.1	72.8	64.8	
23:00-00:00 น.	65.2	71.9	64.9	65.2	67.0	65.0	65.1	71.0	64.8	
00:00-01:00 น.	64.9	70.0	64.6	64.9	66.7	64.7	65.0	68.1	64.7	
01:00-02:00 น.	64.9	67.0	64.6	64.9	66.7	64.7	64.8	65.6	64.6	
02:00-03:00 น.	64.9	67.3	64.6	64.9	67.1	64.7	64.8	65.6	64.6	
03:00-04:00 น.	64.7	68.8	64.5	64.8	67.5	64.6	64.7	66.1	64.5	
04:00-05:00 น.	64.6	70.9	64.4	64.8	68.6	64.5	64.7	66.6	64.4	
05:00-06:00 น.	64.6	73.6	64.3	64.7	70.4	64.4	64.7	69.4	64.4	
06:00-07:00 น.	64.4	69.1	64.2	64.7	75.2	64.4	64.6	69.9	64.4	
07:00-08:00 น.	64.8	74.1	64.2	64.6	70.7	64.4	65.0	73.1	64.4	
08:00-09:00 น.	65.0	70.6	64.4	65.1	68.0	64.6	65.0	71.9	64.6	
L _{eq} 24 hrs	65.1	-	-	65.1	-	-	65.1	-	-	≤70
L _{max}	-	74.1	-	-	76.0	-	-	77.9	-	≤115
L _{dn}	71.3	-	-	71.4	-	-	71.3	-	-	-
L ₉₀	-	-	64.3	-	-	64.4	-	-	64.4	-

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ)

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (dB[A])									มาตรฐาน ^{1/2/}
	บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก									
	20-21 มี.ค. 69			21-22 มี.ค. 69			22-23 มี.ค. 69			
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	
09:00-10:00 น.	59.6	73.7	59.1	60.4	69.5	59.4	59.4	73.8	58.3	-
10:00-11:00 น.	59.6	71.0	58.9	60.5	69.7	59.7	58.8	74.1	58.0	
11:00-12:00 น.	59.6	75.9	58.5	59.7	69.1	58.1	58.6	76.7	57.6	
12:00-13:00 น.	59.7	72.6	58.7	58.7	68.7	57.6	57.8	70.5	57.1	
13:00-14:00 น.	59.9	71.6	59.0	60.1	73.4	58.7	58.4	71.7	57.2	
14:00-15:00 น.	59.4	71.4	58.7	62.8	75.1	59.4	59.0	75.0	58.1	
15:00-16:00 น.	59.6	70.1	58.9	60.0	72.8	59.2	60.0	72.3	58.6	
16:00-17:00 น.	59.8	71.8	58.9	59.8	72.5	59.0	58.8	70.8	58.1	
17:00-18:00 น.	59.5	72.4	58.8	59.8	74.9	59.0	59.2	67.8	58.1	
18:00-19:00 น.	59.7	70.3	59.0	60.0	73.8	59.2	59.4	69.0	58.6	
19:00-20:00 น.	59.4	66.5	58.7	59.4	67.0	58.9	59.2	63.4	58.7	
20:00-21:00 น.	59.0	63.4	58.7	59.1	64.7	58.7	58.9	65.3	58.5	
21:00-22:00 น.	59.2	65.7	58.9	59.0	62.0	58.7	58.8	64.5	58.4	
22:00-23:00 น.	59.2	63.8	58.9	59.1	63.8	58.8	58.1	65.3	57.7	
23:00-00:00 น.	59.0	65.8	58.7	59.2	62.4	58.8	58.1	66.8	57.6	
00:00-01:00 น.	58.4	61.6	58.0	58.4	65.0	57.9	57.9	60.0	57.5	
01:00-02:00 น.	58.2	60.6	57.8	58.1	62.6	57.7	57.9	60.7	57.6	
02:00-03:00 น.	58.3	60.6	58.0	58.0	60.2	57.6	57.8	60.1	57.5	
03:00-04:00 น.	58.4	61.5	58.0	58.0	61.7	57.5	57.9	60.2	57.5	
04:00-05:00 น.	58.5	62.8	58.0	58.3	65.4	57.9	58.2	66.1	57.8	
05:00-06:00 น.	58.9	65.1	58.5	58.6	75.1	57.4	58.5	69.5	58.0	
06:00-07:00 น.	59.1	69.1	58.5	58.7	75.9	57.6	58.9	73.9	57.9	
07:00-08:00 น.	59.0	70.4	58.1	58.7	74.9	57.8	60.0	74.5	58.3	
08:00-09:00 น.	58.9	70.5	58.2	58.8	74.9	58.1	59.2	70.6	58.4	
L _{eq} 24 hrs	59.2	-	-	59.4	-	-	58.7	-	-	≤70
L _{max}	-	75.9	-	-	75.9	-	-	76.7	-	≤115
L _{dn}	65.2	-	-	65.2	-	-	64.7	-	-	-
L ₉₀	-	-	58.0	-	-	57.6	-	-	57.5	-

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ)

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (dB[A])									มาตรฐาน ^{1/2/}
	บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก									
	20-21 มี.ค. 69			21-22 มี.ค. 69			22-23 มี.ค. 69			
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	
10:00-11:00 น.	63.8	78.9	62.8	65.7	72.0	64.8	66.1	70.8	65.7	-
11:00-12:00 น.	65.3	76.4	64.7	65.4	74.5	64.7	66.0	71.4	65.6	
12:00-13:00 น.	65.9	72.8	65.3	65.7	73.6	65.3	65.9	75.1	65.3	
13:00-14:00 น.	65.7	74.5	64.9	65.5	70.4	65.1	65.8	72.3	65.4	
14:00-15:00 น.	65.0	71.8	64.5	65.2	75.6	64.8	65.7	71.4	65.2	
15:00-16:00 น.	65.0	72.4	64.4	65.1	75.4	64.7	65.8	72.3	65.4	
16:00-17:00 น.	64.8	71.4	64.3	65.2	71.5	64.7	66.4	78.5	65.4	
17:00-18:00 น.	65.3	72.8	64.8	65.4	71.7	64.9	65.9	76.7	65.5	
18:00-19:00 น.	67.0	73.3	65.4	67.0	75.6	65.3	67.4	74.6	65.9	
19:00-20:00 น.	65.5	68.3	64.8	65.4	74.8	65.0	65.3	70.2	64.9	
20:00-21:00 น.	65.1	68.7	64.8	65.4	72.6	65.1	65.1	70.9	64.8	
21:00-22:00 น.	65.2	67.9	64.8	65.4	72.0	65.1	65.2	67.7	64.8	
22:00-23:00 น.	65.0	68.0	64.7	65.4	67.7	65.1	65.7	68.6	65.1	
23:00-00:00 น.	65.2	69.0	64.9	65.3	66.3	65.0	66.1	67.4	65.7	
00:00-01:00 น.	65.8	67.8	65.0	65.9	67.4	65.1	66.1	67.9	65.6	
01:00-02:00 น.	66.4	68.7	66.1	66.2	67.5	65.9	66.1	68.0	65.8	
02:00-03:00 น.	66.4	67.9	66.0	66.1	68.2	65.9	66.1	68.7	65.1	
03:00-04:00 น.	66.4	68.8	66.0	66.0	67.3	65.8	66.1	67.8	65.4	
04:00-05:00 น.	66.5	69.2	66.1	66.1	68.8	65.8	66.5	69.9	66.1	
05:00-06:00 น.	67.0	70.5	66.5	67.0	70.9	66.3	66.8	70.9	66.3	
06:00-07:00 น.	66.6	77.2	66.1	66.6	71.8	66.1	66.4	74.8	65.9	
07:00-08:00 น.	66.8	78.3	66.1	66.6	73.8	66.1	66.6	75.8	66.0	
08:00-09:00 น.	66.6	77.4	66.1	66.3	76.1	65.8	66.3	76.2	65.8	
09:00-10:00 น.	66.6	73.6	65.2	66.1	76.1	65.8	65.6	78.9	64.8	
L _{eq} 24 hrs	65.9	-	-	65.9	-	-	66.1	-	-	≤70
L _{max}	-	78.9	-	-	76.1	-	-	78.9	-	≤115
L _{dn}	72.5	-	-	72.5	-	-	72.7	-	-	-
L ₉₀	-	-	64.4	-	-	64.7	-	-	64.8	-

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ตารางที่ 3.4-14 (ต่อ)

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (dB[A])									มาตรฐาน ^{1/2/}
	บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศใต้									
	20-21 มี.ค. 69			21-22 มี.ค. 69			22-23 มี.ค. 69			
	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	Leq	Lmax	L90	
10:00-11:00 น.	65.4	81.8	64.5	68.5	78.4	64.7	64.6	80.9	63.9	-
11:00-12:00 น.	65.5	81.9	64.6	65.3	78.1	64.4	64.9	85.5	63.7	
12:00-13:00 น.	65.3	82.7	64.3	67.4	80.3	64.3	64.2	80.5	63.4	
13:00-14:00 น.	65.5	78.9	64.6	67.5	81.1	65.1	64.5	83.3	63.9	
14:00-15:00 น.	65.4	79.9	64.6	65.7	79.3	65.2	64.9	79.0	64.3	
15:00-16:00 น.	65.6	78.1	64.5	65.7	78.6	64.7	65.6	78.2	64.4	
16:00-17:00 น.	66.4	79.8	64.5	65.0	78.4	64.2	64.6	75.6	64.0	
17:00-18:00 น.	65.7	78.5	64.8	64.8	79.3	64.2	64.3	71.1	63.8	
18:00-19:00 น.	66.2	78.8	64.8	65.2	78.5	64.3	64.9	72.5	64.0	
19:00-20:00 น.	65.9	76.1	64.6	65.1	76.8	64.1	65.4	72.1	64.0	
20:00-21:00 น.	64.9	77.3	64.6	64.8	73.9	64.3	64.4	74.6	64.1	
21:00-22:00 น.	64.7	76.7	64.5	65.0	72.5	64.7	64.8	71.9	64.2	
22:00-23:00 น.	64.9	76.2	64.5	64.8	72.1	64.4	64.6	72.0	64.2	
23:00-00:00 น.	64.8	72.2	64.4	65.1	70.8	64.4	64.4	72.9	64.0	
00:00-01:00 น.	64.5	71.4	64.1	65.3	70.3	64.9	64.4	70.5	64.1	
01:00-02:00 น.	64.5	73.1	64.3	65.0	69.2	64.5	64.6	68.4	64.2	
02:00-03:00 น.	64.8	75.8	64.4	64.7	68.0	64.3	64.2	65.7	64.0	
03:00-04:00 น.	64.6	73.2	64.3	64.6	69.3	64.3	64.5	68.5	64.1	
04:00-05:00 น.	65.1	73.8	64.4	64.5	70.5	64.1	64.6	70.1	64.3	
05:00-06:00 น.	64.9	74.6	64.5	64.6	72.4	64.1	64.8	72.9	64.2	
06:00-07:00 น.	65.7	76.1	64.5	65.1	76.4	64.4	65.5	78.7	64.1	
07:00-08:00 น.	65.7	75.8	64.5	66.4	77.1	64.2	66.3	80.1	64.6	
08:00-09:00 น.	66.4	77.9	64.9	64.5	73.6	64.1	66.0	81.7	64.7	
09:00-10:00 น.	68.3	78.3	64.8	65.1	75.9	64.2	65.4	78.7	64.6	
L _{eq} 24 hrs	65.5	-	-	65.5	-	-	64.9	-	-	≤70
L _{max}	-	82.7	-	-	81.1	-	-	85.5	-	≤115
L _{dn}	71.4	-	-	71.4	-	-	71.1	-	-	-
L ₉₀	-	-	64.3	-	-	64.1	-	-	63.8	-

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

2) การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการ ทั้ง 4 สถานี ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-15 และรูปที่ 3.4-8 และสามารถสรุปผลได้ดังนี้

ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hrs.}$) เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

สำหรับระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซนไทล์ที่ 90 (L_{90}) ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 3.4-15 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สถานีตรวจวัด	วันที่	ผลการตรวจวัด		
		$L_{eq\ 24\ hrs.}$ [dB(A)]	L_{dn} [dB(A)]	L_{90} [dB(A)]
ริมรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ	23-26 ก.พ. 66	64.7-64.8	70.8-71.0	63.1-63.7
	30 ส.ค. - 2 ก.ย. 66	66.2-66.6	72.6-72.8	65.8-66.1
	23-26 ก.พ. 67	65.9-66.5	72.1-72.8	65.5-66.1
	23-26 ส.ค. 67	68.1-68.5	74.4-74.7	67.7-68.0
	7-8 ก.พ. 68	67.0-67.5	73.5-73.8	66.7-67.2
	4-7 ส.ค. 68	65.0-68.4	71.3-72.5	64.4-64.7
	20-23 มี.ค. 69	65.1-65.1	71.3-71.4	64.3-64.4
ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	23-26 ก.พ. 66	64.7-65.7	70.8-72.3	63.1-64.8
	30 ส.ค. - 2 ก.ย. 66	58.8-59.1	65.0-65.7	58.1-58.4
	23-26 ก.พ. 67	59.3-59.6	65.5-65.9	58.5-58.8
	23-26 ส.ค. 67	60.8-60.9	66.6-67.1	59.4-60.2
	13-16 มิ.ย. 68	68.7-69.4	74.2-75.6	67.1-68.8
	4-7 ส.ค. 68	58.6-66.2	65.0-68.2	57.5-58.3
	20-23 มี.ค. 69	58.7-59.4	64.7-65.2	64.7-65.2
มาตรฐาน		$\leq 70^{1/2/}$	-	-

หมายเหตุ : เดือนมกราคม พ.ศ. 2566-เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

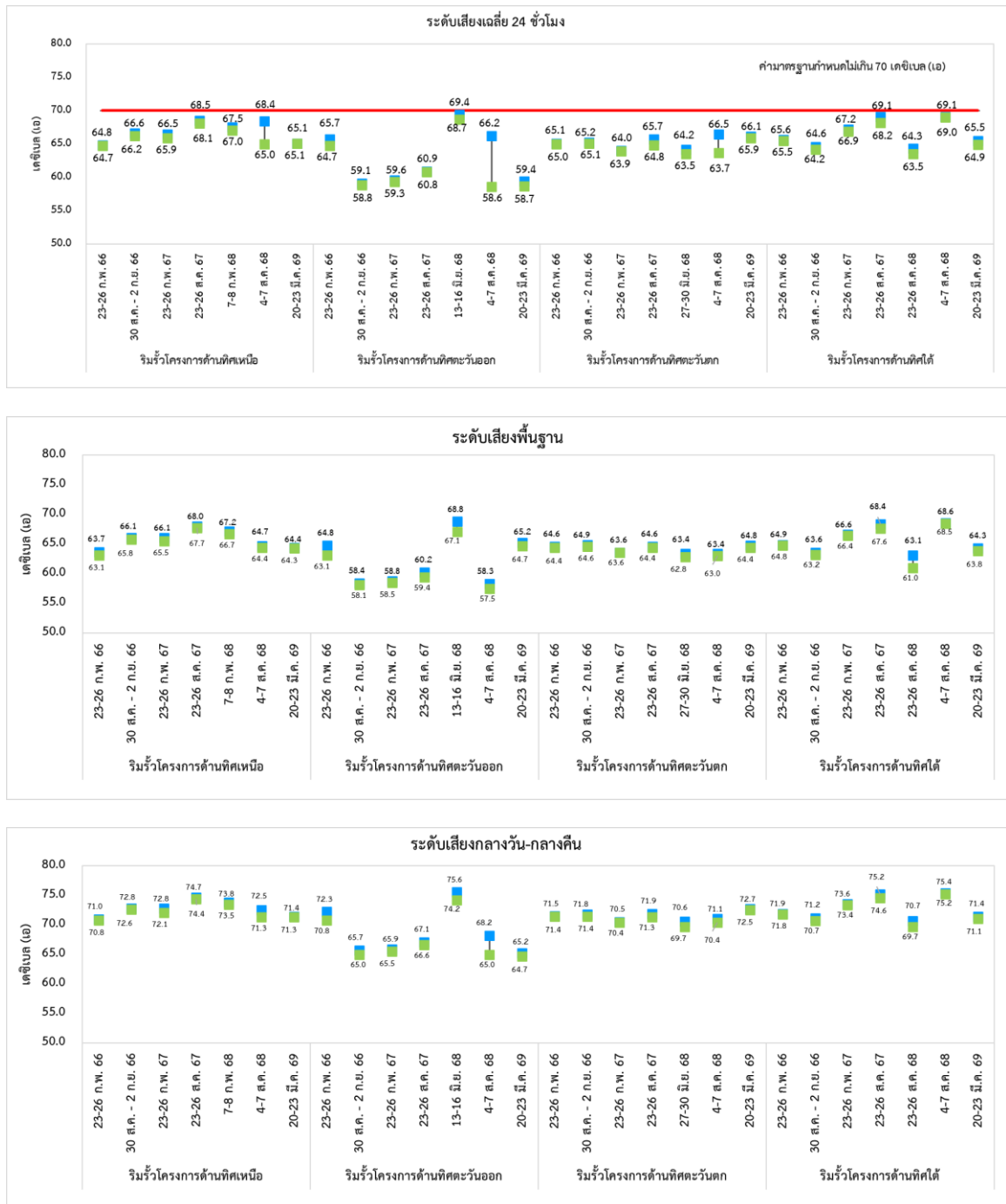
ตารางที่ 3.4-15 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
		L _{eq} 24 hrs. [dB(A)]	L _{dn} [dB(A)]	L ₉₀ [dB(A)]
ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	23-26 ก.พ. 66	65.0-65.1	71.4-71.5	64.4-64.6
	30 ส.ค. - 2 ก.ย. 66	65.1-65.2	71.4-71.8	64.6-64.9
	23-26 ก.พ. 67	63.9-64.0	70.4-70.5	63.6-63.6
	23-26 ส.ค. 67	64.8-65.7	71.3-71.9	64.4-64.6
	7-8 ก.พ. 68	63.5-64.2	69.7-70.6	62.8-63.4
	4-7 ส.ค. 68	63.7-66.5	70.4-71.1	63.0-63.4
	20-23 มี.ค. 69	65.9-66.1	72.5-72.7	64.4-64.8
ริมรั้วโครงการ ด้านทิศใต้	23-26 ก.พ. 66	65.5-65.6	71.8-71.9	64.8-64.9
	30 ส.ค. - 2 ก.ย. 66	64.2-64.6	70.7-71.2	63.2-63.6
	23-26 ก.พ. 67	66.9-67.2	73.4-73.6	66.4-66.6
	23-26 ส.ค. 67	68.2-69.1	74.6-75.2	67.6-68.4
	13-16 มี.ย. 68	63.5-64.3	69.7-70.7	61.0-63.1
	4-7 ส.ค. 68	69.0-69.1	75.2-75.4	68.5-68.6
	20-23 มี.ค. 69	64.9-65.5	71.1-71.4	63.8-64.3
มาตรฐาน		≤70 ^{1/2/}	-	-

หมายเหตุ : เดือนมกราคม พ.ศ. 2566-เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ที่มา : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวน และระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548



รูปที่ 3.4-8 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณริมรั้วโครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

3) ผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณ Control Room ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณ Control Room ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq\ 8\ hrs.}$) ได้ดำเนินการตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง 8 ชั่วโมง เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569 และวันที่ 12 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 โดยการเก็บตัวอย่างระดับเสียงแสดงดังภาพถ่ายที่ 3.4-4 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-16 ถึงตารางที่ 3.4-17 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

Control Room มีค่าเท่ากับ 65.5 และ 62.1 เดซิเบล (เอ)

เมื่อนำระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq\ 8\ hrs.}$) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง ซึ่งกำหนดให้มีค่าได้ไม่เกิน 90 เดซิเบล (เอ) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด



เดือนกุมภาพันธ์



เดือนพฤษภาคม

ภาพถ่ายที่ 3.4-4 การตรวจวัดระดับเสียง บริเวณ Control Room ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ตารางที่ 3.4-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณ Control Room เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (dB[A])	มาตรฐาน ^{1/}
	เดือนกุมภาพันธ์	
12:00-13:00 น.	61.9	-
13:00-14:00 น.	66.6	
14:00-15:00 น.	66.5	
15:00-16:00 น.	62.1	
16:00-17:00 น.	62.8	
17:00-18:00 น.	65.6	
18:00-19:00 น.	66.4	
19:00-20:00 น.	68.0	
$L_{eq} \text{ 8 hrs}$	65.5	≤90
L_{max}	81.8	≤140

ที่มา : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
หมวด 3 เสียง

ตารางที่ 3.4-17 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณ Control Room เดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2569

เวลาตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (dB[A])	มาตรฐาน ^{1/}
	เดือนพฤษภาคม	
11:00-12:00 น.	60.3	-
12:00-13:00 น.	60.4	
13:00-14:00 น.	62.9	
14:00-15:00 น.	61.0	
15:00-16:00 น.	61.3	
16:00-17:00 น.	61.4	
17:00-18:00 น.	61.3	
18:00-19:00 น.	65.5	
$L_{eq} \text{ 8 hrs}$	62.1	≤90
L_{max}	79.5	≤140

ที่มา : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546
หมวด 3 เสียง

4) การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณ Control Room ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณ Control Room ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-18 และรูปที่ 3.4-9 ซึ่งสามารถสรุปผลได้ดังนี้

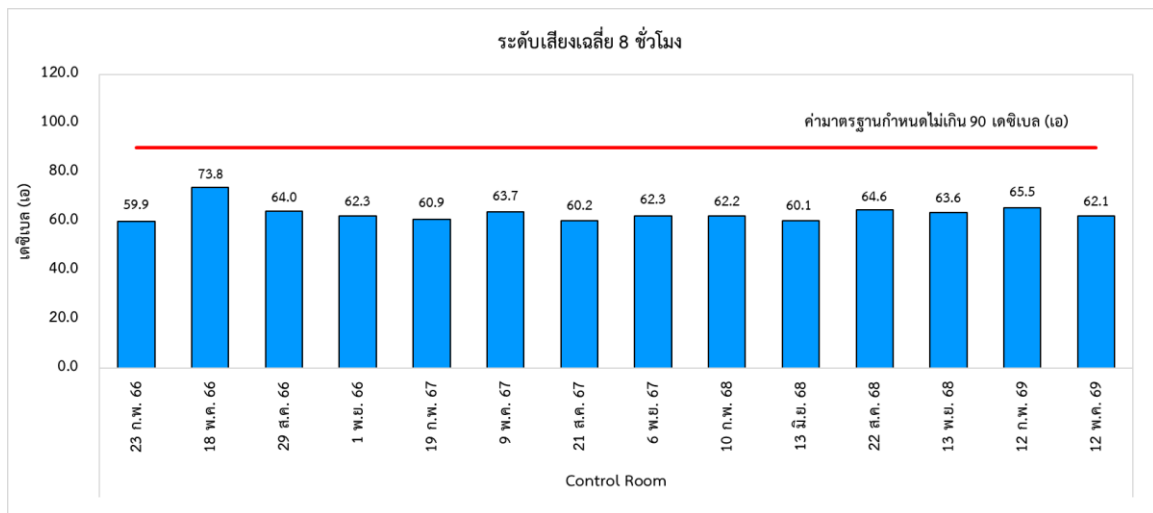
ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq\ 8\ hrs.}$) เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 3.4-18 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณ Control Room ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สถานีตรวจวัด	วันที่	ผลการตรวจวัด
		$L_{eq\ 8\ hrs.}$ [dB(A)]
Control Room	23 ก.พ. 66	59.9
	18 พ.ค. 66	73.8
	29 ส.ค. 66	64.0
	1 พ.ย. 66	62.3
	19 ก.พ. 67	60.9
	9 พ.ค. 67	63.7
	21 ส.ค. 67	60.2
	6 พ.ย. 67	62.3
	10 ก.พ. 68	62.2
	13 มิ.ย. 68	60.1
	22 ส.ค. 68	64.6
	13 พ.ย. 68	63.6
	12 ก.พ. 69	65.5
	12 พ.ค. 69	62.1
มาตรฐาน ^{1/}		≤90

หมายเหตุ : เดือนมกราคม พ.ศ. 2566-เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ที่มา : ^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 หมวด 3 เสียง



รูปที่ 3.4-9 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง บริเวณ Control Room ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

3.4.3 คุณภาพน้ำ

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยมีดัชนีการตรวจวัด ดังนี้ อัตราการไหล (Flow Rate) อุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) บีโอดี (BOD) น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) สารแขวนลอย (Suspended Solids) คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) และโลหะหนัก (Heavy Metals) ได้แก่ แคดเมียม (Cd) ตะกั่ว (Pb) และปรอท (Hg)

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

จากการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 โดยการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งแสดงดังภาพถ่ายที่ 3.4-5 ตำแหน่งจุดเก็บตัวอย่างแสดงดังรูปที่ 3.4-10 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-19 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

อัตราการไหล (Flow Rate)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.0-39.98	ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
อุณหภูมิ (Temperature)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	33.4-38.8	องศาเซลเซียส
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	7.1-8.3	-
ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	733-1,810	ไมโครซีเมนตต่อเซนติเมตร
บีโอดี (BOD)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<2.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)	มีค่าเท่ากับ	<1.0-1.2	มิลลิกรัมต่อลิตร
สารแขวนลอย (Suspended Solids)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	1.2-10	มิลลิกรัมต่อลิตร
คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<0.02-0.07	มิลลิกรัมต่อลิตร
แคดเมียม (Cd)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	<0.0001-0.0002	มิลลิกรัมต่อลิตร
ตะกั่ว (Pb)	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	0.0003-0.0008	มิลลิกรัมต่อลิตร
ปรอท (Hg)	มีค่าเท่ากับ	<0.0005-0.0007	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง มาเปรียบเทียบกับมาตรฐาน พบว่า ทุกดัชนีมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค



เดือนมกราคม



เดือนกุมภาพันธ์



เดือนมีนาคม



เดือนเมษายน

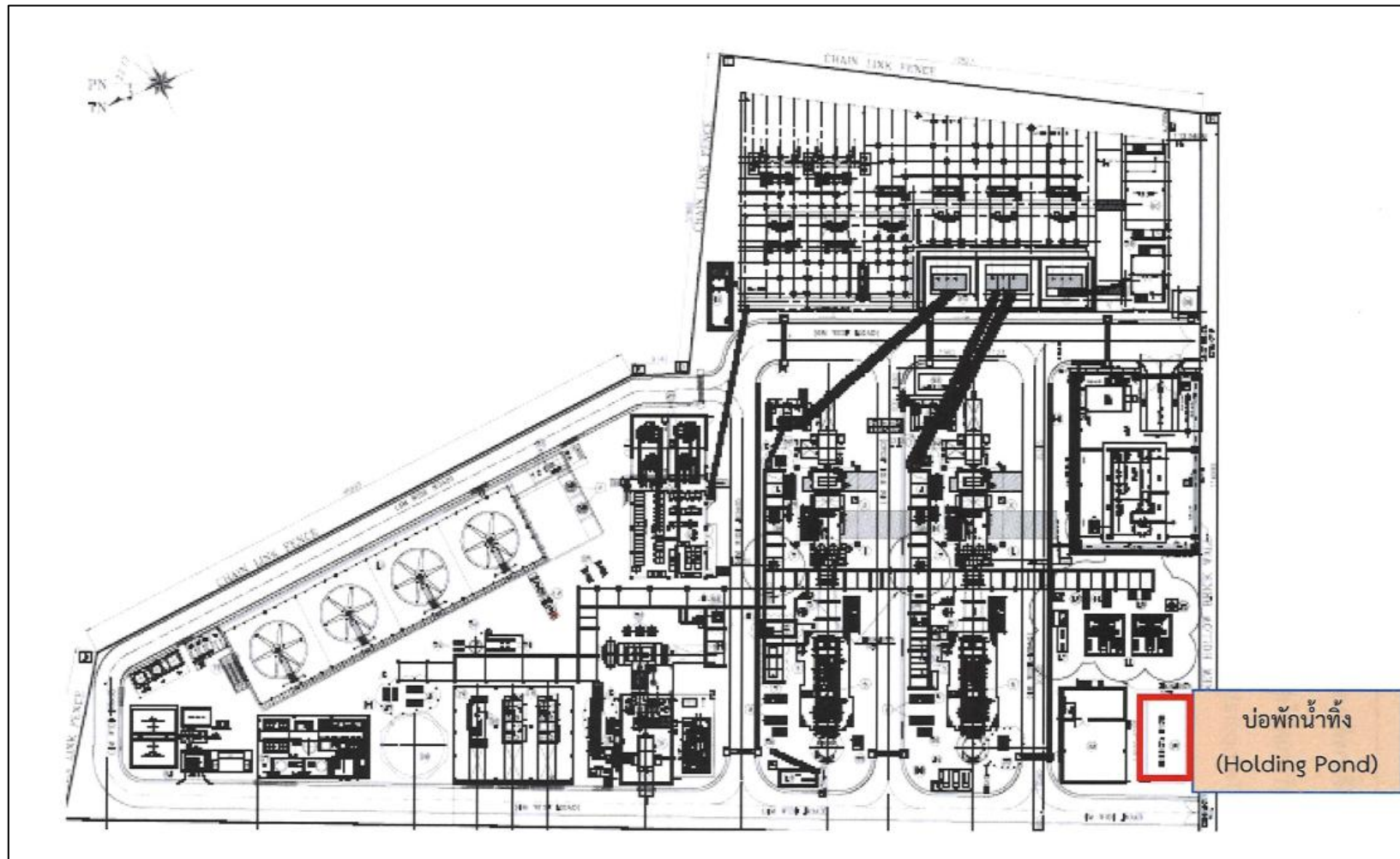


เดือนพฤษภาคม



เดือนมิถุนายน

ภาพถ่ายที่ 3.4-5 การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569



รูปที่ 3.4-10 ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ตารางที่ 3.4-19 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ดัชนีคุณภาพน้ำ	ผลการตรวจวัด						มาตรฐาน ^{1/}
	15 ม.ค. 69	5 ก.พ. 69	5 มี.ค. 69	2 เม.ย. 69	12 พ.ค. 69	9 มิ.ย. 69	
อัตราการไหล (m ³ /hr)	29.69	31.48	39.98	17.35	2.0	0.0	-
อุณหภูมิ (°C)	33.4	34.1	35.2	38.8	34.9	37.9	≤45
ความเป็นกรด-ด่าง	8.1	7.8	8.1	8.2	8.3	7.1	5.0-9.0
ค่าการนำไฟฟ้า (μS/cm)	1,810	1,730	1,730	1,588	733	1,002	-
บีโอดี (mg/L)	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	≤500
น้ำมันและไขมัน (mg/L)	<1.0	1.2	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	≤10
ของแข็งแขวนลอย (mg/L)	7.1	6.4	4.6	1.2	10	2.83	≤200
คลอรีนอิสระ (mg/L)	0.07	<0.02	<0.02	<0.02	0.02	<0.02	≤1
แคดเมียม (mg/L)	<0.0001	0.0001	<0.0001	<0.0001	0.0001	0.0002	≤0.03
ตะกั่ว (mg/L)	0.0008	0.0006	0.0007	0.0007	<0.0005	0.0003	≤0.2
ปรอท (mg/L)	<0.0005	<0.0005	<0.0005	<0.0005	<0.0005	<0.0005	≤0.005

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ที่มา : ^{1/} ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค

2) การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 เมื่อนำมาเปรียบเทียบกับค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด สำหรับอัตราการไหล (Flow Rate) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-20 และรูปที่ 3.4-11 ซึ่งสามารถสรุปผลได้ดังนี้

ตารางที่ 3.4-20 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด										
	อัตราการไหล (m ³ /hr)	อุณหภูมิ (°C)	ความเป็นกรด- ด่าง	ค่าการนำไฟฟ้า (μS/cm)	บีโอดี (mg/L)	น้ำมันและ ไขมัน (mg/L)	สารแขวนลอย (mg/L)	คลอรีนอิสระ (mg/L)	แอมโมเนีย (mg/L)	ตะกั่ว (mg/L)	ปรอท (mg/L)
5 ม.ค. 66	46.64	32.6	7.6	1,526	<2.0	2	9	0.3	N.D. (<0.0003)	<0.0005	N.D. (<0.0001)
2 ก.พ. 66	40.0	34.0	6.9	1,473	<2.0	2	13	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.002	N.D. (<0.0001)
2 มี.ค. 66	39.0	32.7	7.5	1,572	<2.0	2	8	0.14	N.D. (<0.0003)	0.0006	N.D. (<0.0001)
7 เม.ย. 66	23.2	29.1	7.1	1,209	<2.0	2	19	0.8	N.D. (<0.0003)	0.004	<0.0005
5 พ.ค. 66	25.8	36.6	7.4	1,575	<2.0	1	13	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.0007	N.D. (<0.0001)
1 มิ.ย. 66	23.54	37.0	7.6	1,569	<2.0	1	16	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.0006	<0.0005
6 ก.ค. 66	27.48	36.3	7.6	1,582	<2.0	1	16	0.42	N.D. (<0.0003)	0.0005	N.D. (<0.0001)
3 ส.ค. 66	70.10	34.7	7.8	1,767	<2.0	1	13	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.0007	N.D. (<0.0001)
7 ก.ย. 66	45.17	33.9	7.4	2,023	<2.0	2	7	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.0007	N.D. (<0.0001)
5 ต.ค. 66	42.65	32.5	7.7	1,411	<2.0	2	12	<0.05	N.D. (<0.0003)	<0.0005	N.D. (<0.0001)
2 พ.ย. 66	44.97	33.0	7.4	1,938	<2.0	<1	20	0.15	N.D. (<0.0003)	0.0006	N.D. (<0.0001)
7 ธ.ค. 66	34.53	32.9	7.3	1,638	<2.0	2	18	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.0005	N.D. (<0.0001)
มาตรฐาน ^{1/}	-	≤45	5.0-9.0	-	≤500	≤10	≤200	≤1	≤0.03	≤0.2	≤0.005

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

N.D. หมายถึง Non Detected (ตรวจไม่พบ)

เดือนมกราคม พ.ศ. 2566 - เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ที่มา : ^{1/} ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

ตารางที่ 3.4-20 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด										
	อัตราการไหล (m ³ /hr)	อุณหภูมิ (°C)	ความเป็นกรด- ด่าง	ค่าการนำไฟฟ้า (μS/cm)	บีโอดี (mg/L)	น้ำมันและ ไขมัน (mg/L)	สารแขวนลอย (mg/L)	คลอรีนอิสระ (mg/L)	แคดเมียม (mg/L)	ตะกั่ว (mg/L)	ปรอท (mg/L)
4 ม.ค. 67	0	32.0	7.8	1,766	<2.0	2	28	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.001	N.D. (<0.0001)
8 ก.พ. 67	0	35.2	8.1	2,157	<2.0	2	22	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.002	N.D. (<0.0001)
7 มี.ค. 67	0	30.9	8.4	2,068	<2.0	<1	12	<0.05	N.D. (<0.0003)	N.D. (<0.0003)	N.D. (<0.0001)
4 เม.ย. 67	42.37	34.1	8.0	1,630	<2.0	<1	29	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.0007	<0.0005
2 พ.ค. 67	0	37.3	8.0	1,645	<2.0	2	13	<0.05	N.D. (<0.0003)	N.D. (<0.0003)	N.D. (<0.0001)
6 มิ.ย. 67	40.83	35.5	8.2	1,780	<2.0	<1	10	<0.05	N.D. (<0.0003)	N.D. (<0.0003)	N.D. (<0.0001)
4 ก.ค. 67	41.0	34.3	7.8	1,427	<2.0	2	11	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.0005	N.D. (<0.0001)
1 ส.ค. 67	33.8	33.4	7.9	1,460	<2.0	2	11	<0.05	N.D. (<0.0003)	<0.0005	N.D. (<0.0001)
5 ก.ย. 67	36.5	33.8	7.6	1,498	<2.0	<1	10	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.001	N.D. (<0.0001)
3 ต.ค. 67	40.3	32.6	7.9	1,394	<2.0	2	8	<0.05	N.D. (<0.0003)	<0.0005	<0.0005
7 พ.ย. 67	42.7	35.4	8.3	1,493	<2.0	<1	7	<0.05	N.D. (<0.0003)	N.D. (<0.0003)	N.D. (<0.0001)
6 ธ.ค. 67	0	38.7	7.9	1,050	<2.0	1	7	<0.05	N.D. (<0.0003)	N.D. (<0.0003)	N.D. (<0.0001)
มาตรฐาน ^{1/}	-	≤45	5.0-9.0	-	≤500	≤10	≤200	≤1	≤0.03	≤0.2	≤0.005

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

N.D. หมายถึง Non Detected (ตรวจไม่พบ)

เดือนมกราคม พ.ศ. 2566 - เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ที่มา : ^{1/} ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

ตารางที่ 3.4-20 (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด										
	อัตราการไหล (m ³ /hr)	อุณหภูมิ (°C)	ความเป็น กรด-ด่าง	ค่าการนำไฟฟ้า (μS/cm)	บีโอดี (mg/L)	น้ำมันและ ไขมัน (mg/L)	สารแขวนลอย (mg/L)	คลอรีนอิสระ (mg/L)	แคดเมียม (mg/L)	ตะกั่ว (mg/L)	ปรอท (mg/L)
9 ม.ค. 68	44.00	32.7	8.1	1,554	<2	2	17	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.0006	N.D. (<0.0001)
6 ก.พ. 68	42.50	31.9	7.9	1,689	<2	1	29	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.0006	N.D. (<0.0001)
6 มี.ค. 68	43.80	33.9	8.0	1,776	<2	<1	<5	<0.05	N.D. (<0.0003)	<0.0005	N.D. (<0.0001)
3 เม.ย. 68	0	35.6	7.9	1,519	<2	2	10	<0.05	N.D. (<0.0003)	N.D. (<0.0003)	<0.0005
8 พ.ค. 68	37.61	33.3	8.2	1,530	<2	1	17	<0.05	N.D. (<0.0003)	0.0005	<0.0005
5 มิ.ย. 68	37.51	33.9	7.6	1,902	<2	<1	13	<0.05	N.D. (<0.0003)	<0.0005	N.D. (<0.0001)
29 ก.ค. 68	15.0	34.3	7.9	1,140	<2	<2	5.0	0.02	0.0002	<0.0002	<0.0005
7 ส.ค. 68	20.0	33.8	7.5	1,628	4	<2	3.7	<0.01	<0.0001	0.0025	<0.0005
11 ก.ย. 68	46.5	32.1	7.8	1,564	3	<2	6.4	0.01	<0.0001	<0.0002	<0.0005
2 ต.ค. 68	40.3	35.7	7.9	1,241	<2	<2	3.5	0.01	<0.0001	0.0008	<0.0005
13 พ.ย. 68	20.0	31.5	7.5	1,967	2.1	<2	26	0.02	0.0001	0.0009	<0.0005
3 ธ.ค. 68	28.25	33.3	8.4	1,066	<2.0	<1.0	8.4	0.06	<0.0001	0.0009	<0.0005
มาตรฐาน ^{1/}	-	≤45	5.0-9.0	-	≤500	≤10	≤200	≤1	≤0.03	≤0.2	≤0.005

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

N.D. หมายถึง Non Detected (ตรวจไม่พบ)

เดือนมกราคม พ.ศ. 2566-เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

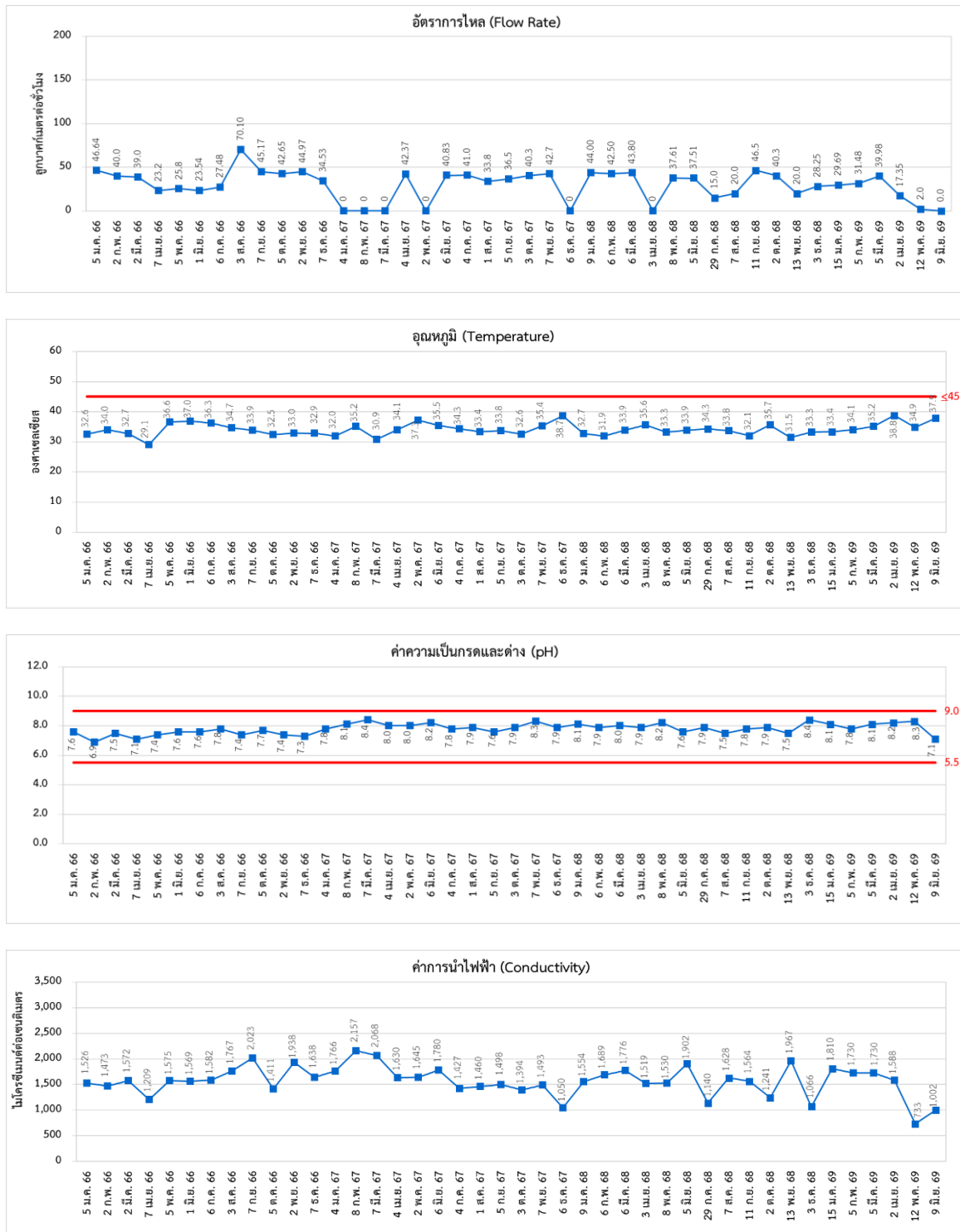
ที่มา : ^{1/} ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

ตารางที่ 3.4-20 (ต่อ)

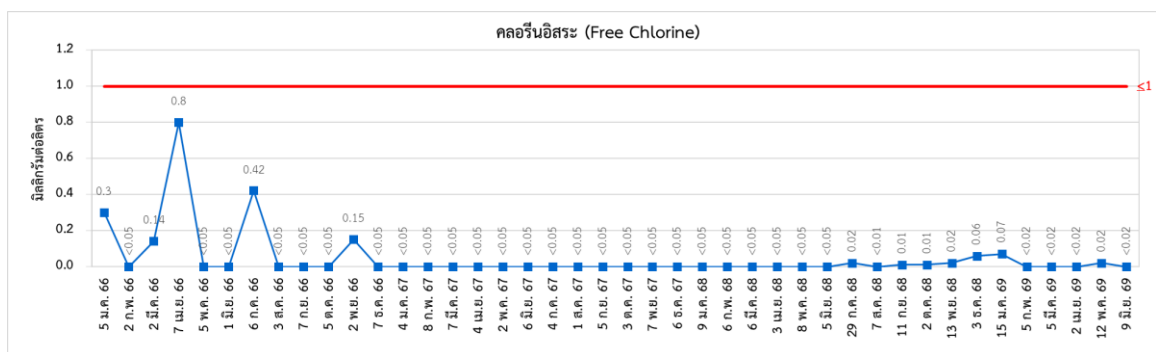
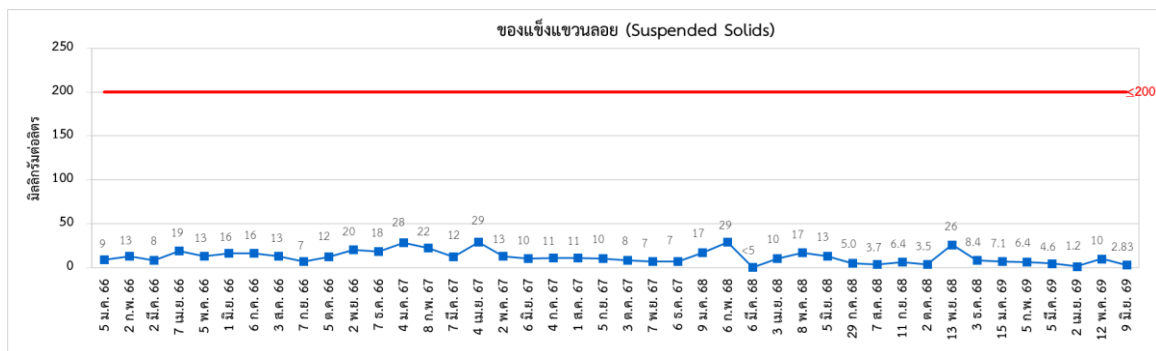
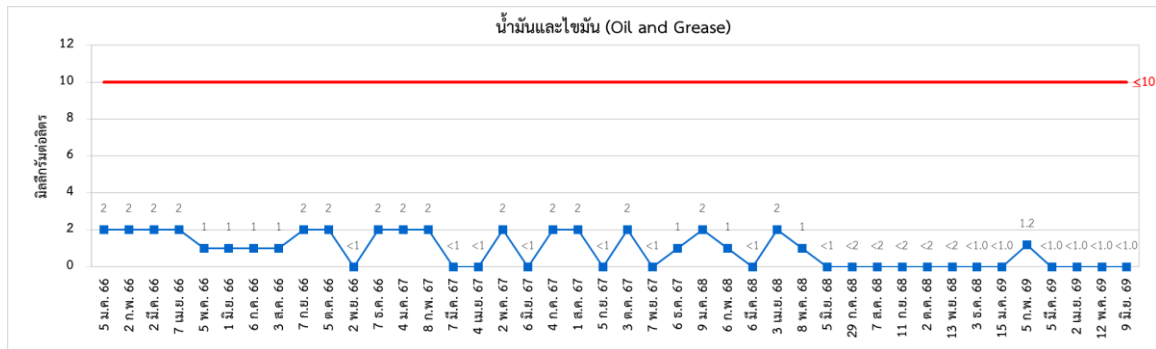
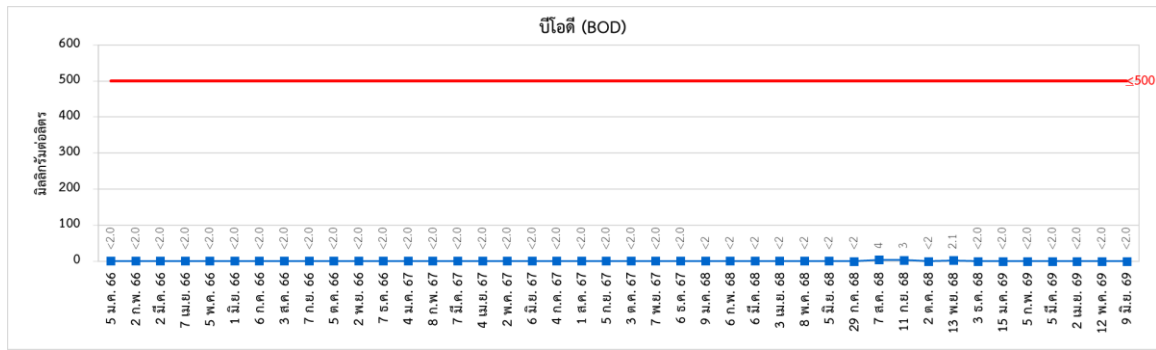
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด										
	อัตราการไหล (m ³ /hr)	อุณหภูมิ (°C)	ความเป็น กรด-ด่าง	ค่าการนำไฟฟ้า (µS/cm)	บีโอดี (mg/L)	น้ำมันและ ไขมัน (mg/L)	สารแขวนลอย (mg/L)	คลอรีนอิสระ (mg/L)	แอมโมเนีย (mg/L)	ตะกั่ว (mg/L)	ปรอท (mg/L)
15 ม.ค. 69	29.69	33.4	8.1	1,810	<2.0	<1.0	7.1	0.07	<0.0001	0.0008	<0.0005
5 ก.พ. 69	31.48	34.1	7.8	1,730	<2.0	1.2	6.4	<0.02	0.0001	0.0006	<0.0005
5 มี.ค. 69	39.98	35.2	8.1	1,730	<2.0	<1.0	4.6	<0.02	<0.0001	0.0007	<0.0005
2 เม.ย. 69	17.35	38.8	8.2	1,588	<2.0	<1.0	1.2	<0.02	<0.0001	0.0007	<0.0005
12 พค. 69	2.0	34.9	8.3	733	<2.0	<1.0	10	0.02	0.0001	<0.0005	<0.0005
มิ.ย. 69	0.0	37.9	7.1	1,002	<2.0	<1.0	2.83	<0.02	0.0002	0.0003	<0.0005
มาตรฐาน ^{1/}	-	≤45	5.0-9.0	-	≤500	≤10	≤200	≤1	≤0.03	≤0.2	≤0.005

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
N.D. หมายถึง Non Detected (ตรวจไม่พบ)

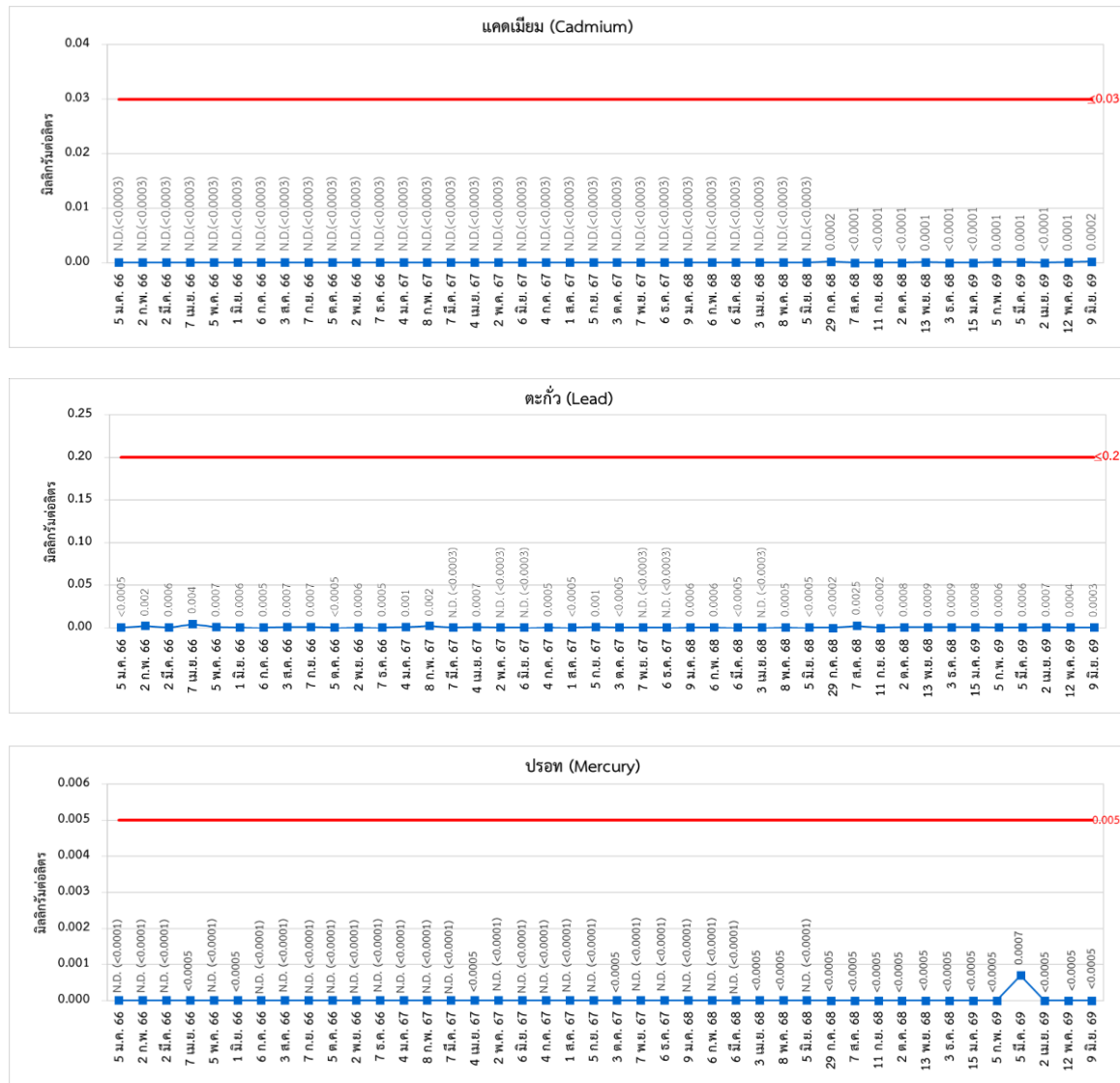
ที่มา : ^{1/} ค่าควบคุมคุณภาพน้ำทิ้ง เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค



รูปที่ 3.4-11 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3.4-11 (ต่อ)



รูปที่ 3.4-11 (ต่อ)

3.4.4 คมนาคม

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ ของโครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด เป็นประจำทุกเดือน

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ได้ดำเนินการจดบันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคม-ขนส่ง ทุกครั้ง โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-12

3.4.5 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้ทำการบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไปและกากของเสียจากกระบวนการผลิต ของโครงการ โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด เป็นประจำทุกเดือน

โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ได้ดำเนินการจดบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไปและกากของเสีย จากกระบวนการผลิต โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-14

3.4.6 เศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง พื้นที่โครงการ ในรัศมีพื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตร ปีละ 1 ครั้ง

สำหรับในปี พ.ศ. 2569 โครงการได้จัดให้มีแผนการสำรวจข้อมูลด้านเศรษฐกิจสังคมและความคิดเห็นของผู้นำชุมชน และประชาชนในพื้นที่โดยรอบโครงการที่มีต่อโครงการ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569 โดยครั้งล่าสุด โครงการได้ดำเนินการไปเมื่อวันที่ 10-12 สิงหาคม พ.ศ. 2568 ในชุมชนที่อยู่บริเวณพื้นที่ศึกษาโดยรอบในรัศมี 5 กิโลเมตรและชุมชนที่ทำการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมทั้งผู้นำชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

3.4.7 สาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ดังนี้

- (1) รวบรวมผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ได้แก่ การตรวจสุขภาพพนักงานทั่วไป และการตรวจสุขภาพพิเศษให้กับพนักงานที่ปฏิบัติงานเสี่ยงอันตราย ปีละ 1 ครั้ง
- (2) รวบรวมบันทึกสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงานทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและการเจ็บป่วย ในทุกเดือน
- (3) รวบรวมสถิติด้านสุขอนามัยและการเจ็บป่วยของชุมชนใกล้เคียงโดยรอบโรงไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง
- (4) ตรวจวัดปริมาณสารเคมีต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

3.4.7.1 การตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2569

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี โดยกำหนดให้พนักงานทุกคนตรวจสุขภาพรายการทั่วไป สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยงจะมีการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงเพิ่มเติม

ในปี พ.ศ. 2569 โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงาน ตั้งแต่วันที่ 16 มิถุนายน-31 สิงหาคม พ.ศ. 2569 ซึ่งจะดำเนินการรวบรวมผลการตรวจสุขภาพและนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป

3.4.7.2 สถิติอุบัติเหตุ และสถิติผู้ป่วย

มาตรการกำหนดให้ทำการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงานภายในพื้นที่โครงการเป็นประจำทุกเดือน

โครงการได้ดำเนินการรวบรวมสถิติภาวะการเจ็บป่วยเกิดขึ้นของพนักงานภายในโรงงานและการทำงาน โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุและความเสียหายเกิดขึ้นภายในโครงการ แสดงดังตารางที่ 3.4-21 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-12

ตารางที่ 3.4-21 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

ประเภท	สถิติอุบัติเหตุ (ครั้ง)					
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.
(1) บาดเจ็บถึงขั้นเสียชีวิต หรือทุพพลภาพ	0	0	0	0	0	0
(2) บาดเจ็บขั้นหยุดงาน (1 วันขึ้นไป)	0	0	0	0	0	0
(3) บาดเจ็บขั้นรักษาพยาบาล (Medical Treatment)	0	0	0	0	0	0
(4) บาดเจ็บเล็กน้อย (First Aid Treatment)	0	0	0	0	0	0
(5) ทรัพย์สินเสียหาย	0	0	0	0	0	0
(6) ไฟไหม้	0	0	0	0	0	0

ที่มา: บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด, 2569

3.4.7.3 สถิติด้านสุขอนามัยและการเจ็บป่วยของชุมชนใกล้เคียงโดยรอบโรงไฟฟ้า

มาตรการกำหนดให้ทำการรวบรวมสถิติด้านสุขอนามัยและการเจ็บป่วยของชุมชนใกล้เคียงโดยรอบโรงไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้ดำเนินการรวบรวมสถิติด้านสุขอนามัยและการเจ็บป่วยของชุมชนใกล้เคียงโดยรอบโรงไฟฟ้า ซึ่งจะดำเนินการรวบรวมและนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป

3.4.7.4 คุณภาพอากาศในสถานประกอบการ (ปริมาณสารเคมีต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ)

มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดปริมาณสารเคมีต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 1 ครั้ง

1) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2569

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดปริมาณสารเคมีต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม และวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2569 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ Hydrogen Chloride, Sulfuric Acid, Sodium Hydroxide as NaOH, Chlorine as NaOCl, Phosphoric Acid, Zinc (Inhalable dust), Aluminium (Inhalable Dust) และ Diethanolamine พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560) โดยการเก็บตัวอย่างปริมาณสารเคมีแสดงดังภาพถ่ายที่ 3.4-6 รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-22 ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้



HCl Tank



H₂SO₄ Tank



NaOH Tank



NaOCl Tank



PAC Tank



Amine (Boiler)



Sodium hydroxide tank (Boiler)



Scale and Corrosion inhibitor

ภาพถ่ายที่ 3.4-6 การตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ประจำปีพ.ศ. 2569

ตารางที่ 3.4-22 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2569

สถานีตรวจวัด	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด							
		Aluminium (Inhalable Dust) mg/m ³	Chlorine ppm	Diethanolamine mg/m ³	Hydrogen chloride ppm	Phosphoric Acid mg/m ³	Sodium Hydroxide as NaOH mg/m ³	Sulfuric Acid mg/m ³	Zinc (Inhalable dust) mg/m ³
HCl Tank	12 พ.ค. 69	-	-	-	N.D. (<0.02)	-	-	-	-
H ₂ SO ₄ Tank	12 พ.ค. 69	-	-	-	-	-	-	N.D. (<0.003)	-
NaOH Tank	12 พ.ค. 69	-	-	-	-	-	N.D. (<0.24)	-	-
NaOCl Tank	12 พ.ค. 69	-	N.D. (<0.002)	-	-	-	-	-	-
Scale and Corrosion inhibitor	12 พ.ค. 69	-	-	-	-	N.D. (<0.001)	-	-	N.D. (<0.10)
PAC Tank	12 พ.ค. 69	N.D. (<0.10)	-	-	-	-	-	-	-
Amine (Boiler)	29 มิ.ย. 69	-	-	N.D.	-	-	-	-	-
Sodium hydroxide tank (Boiler)	12 พ.ค. 69	-	-	-	-	N.D. (<0.001)	-	-	-
มาตรฐาน ^{1/}		15	1	1	5	1	2	1	-

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

2) การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569 ได้ทำการตรวจวัด Hydrogen Chloride, Sulfuric Acid, Sodium Hydroxide as NaOH, Chlorine as NaOCl, Phosphoric Acid, Zinc (Inhalable dust), Aluminium (Inhalable Dust) และ Diethanolamine พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560) และมีแนวโน้มอยู่ในระดับเดียวกัน รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงดังตารางที่ 3.4-23 และรูปที่ 3.4-12 ซึ่งสามารถสรุปผลได้ดังนี้

ตารางที่ 3.4-23 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สถานีตรวจวัด	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด							
		Aluminium (Inhalable Dust) mg/m ³	Chlorine ppm	Diethanolamine mg/m ³	Hydrogen chloride ppm	Phosphoric Acid mg/m ³	Sodium Hydroxide as NaOH mg/m ³	Sulfuric Acid mg/m ³	Zinc (Inhalable dust) mg/m ³
HCl Tank	7 เม.ย. 66	-	-	-	<0.05	-	-	-	-
	8 เม.ย. 67	-	-	-	<0.05	-	-	-	-
	25 เม.ย. 68	-	-	-	<0.05	-	-	-	-
	12 พ.ค. 69	-	-	-	N.D. (<0.02)	-	-	-	-
H ₂ SO ₄ Tank	7 เม.ย. 66	-	-	-	-	-	-	<0.05	-
	8 เม.ย. 67	-	-	-	-	-	-	<0.05	-
	25 เม.ย. 68	-	-	-	-	-	-	<0.05	-
	12 พ.ค. 69	-	-	-	-	-	-	N.D. (<0.003)	-
NaOH Tank	7 เม.ย. 66	-	-	-	-	-	<0.05	-	-
	8 เม.ย. 67	-	-	-	-	-	0.35	-	-
	25 เม.ย. 68	-	-	-	-	-	<0.05	-	-
	12 พ.ค. 69	-	-	-	-	-	N.D. (<0.24)	-	-
มาตรฐาน ^{1/}		15	1	1	5	1	2	1	-

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

- ปีพ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

ตารางที่ 3.4-23 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด							
		Aluminium (Inhalable Dust) mg/m ³	Chlorine ppm	Diethanolamine mg/m ³	Hydrogen chloride ppm	Phosphoric Acid mg/m ³	Sodium Hydroxide as NaOH mg/m ³	Sulfuric Acid mg/m ³	Zinc (Inhalable dust) mg/m ³
NaOCl Tank	7 เม.ย. 66	-	<0.10	-	-	-	-	-	-
	8 เม.ย. 67	-	<0.10	-	-	-	-	-	-
	25 เม.ย. 68	-	<0.10	-	-	-	-	-	-
	12 พ.ค. 69	-	N.D. (<0.002)	-	-	-	-	-	-
Scale and Corrosion inhibitor	7 เม.ย. 66	-	-	-	-	-	-	-	<0.001
	8 เม.ย. 67	-	-	-	-	<0.05	-	-	-
	25 เม.ย. 68	-	-	-	-	<0.05	-	-	<0.001
	12 พ.ค. 69	-	-	-	-	N.D. (<0.001)	-	-	N.D. (<0.10)
PAC Tank	7 เม.ย. 66	<0.02	-	-	-	-	-	-	-
	25 เม.ย. 68	<0.02	-	-	-	-	-	-	-
	12 พ.ค. 69	N.D. (<0.10)	-	-	-	-	-	-	-
มาตรฐาน ^{1/}		15	1	1	5	1	2	1	-

หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
- ปีพ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด
ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

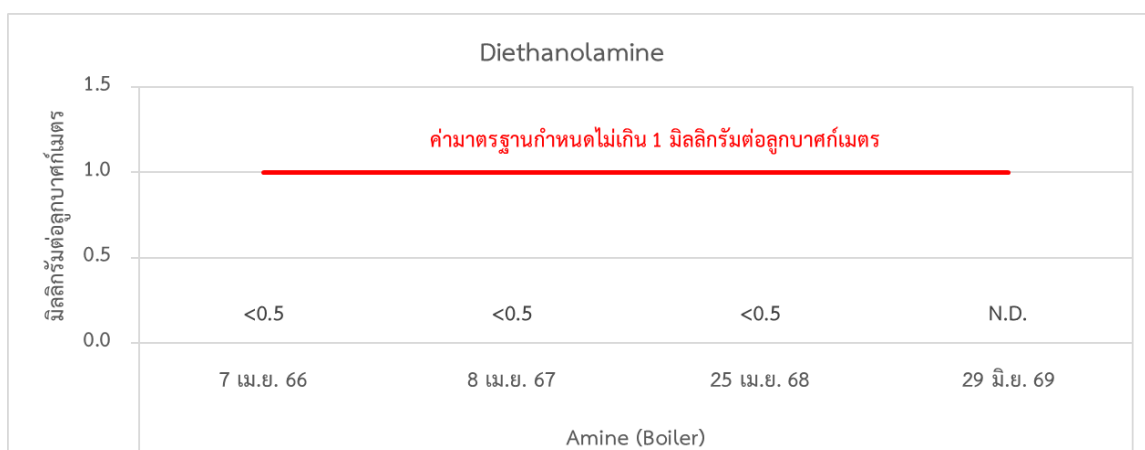
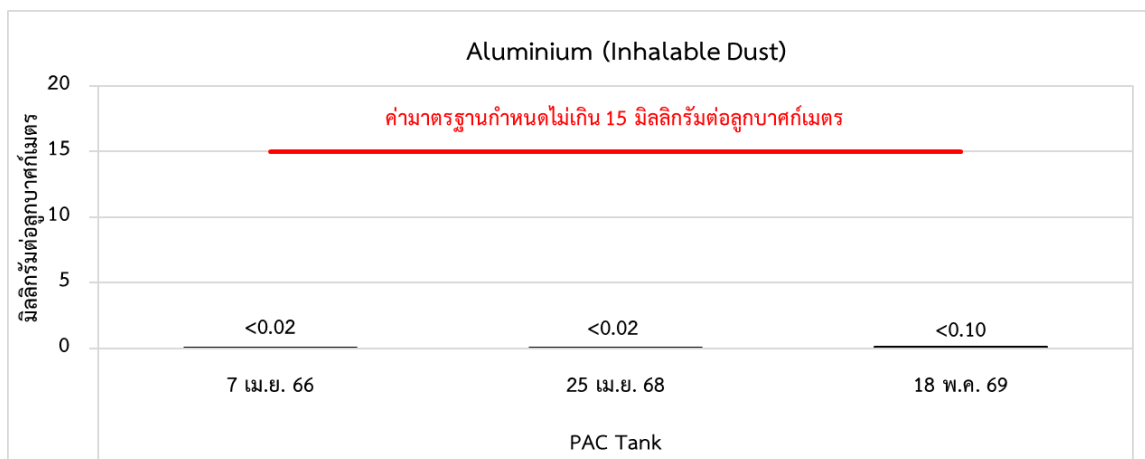
ตารางที่ 3.4-23 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวัด							
		Aluminium (Inhalable Dust) mg/m ³	Chlorine ppm	Diethanolamine mg/m ³	Hydrogen chloride ppm	Phosphoric Acid mg/m ³	Sodium Hydroxide as NaOH mg/m ³	Sulfuric Acid mg/m ³	Zinc (Inhalable dust) mg/m ³
Amine (Boiler)	7 เม.ย. 66	-	-	<0.5	-	-	-	-	-
	8 เม.ย. 67	-	-	<0.5	-	-	-	-	-
	25 เม.ย. 68	-	-	<0.5	-	-	-	-	-
	29 มิ.ย. 69	-	-	N.D.	-	-	-	-	-
Sodium hydroxide tank (Boiler)	7 เม.ย. 66	-	-	-	-	<0.05	-	-	-
	8 เม.ย. 67	-	-	-	-	<0.05	-	-	-
	25 เม.ย. 68	-	-	-	-	<0.05	-	-	-
	12 พ.ค. 69	-	-	-	-	N.D. (<0.001)	-	-	-
มาตรฐาน ^{1/}		15	1	1	5	1	2	1	-

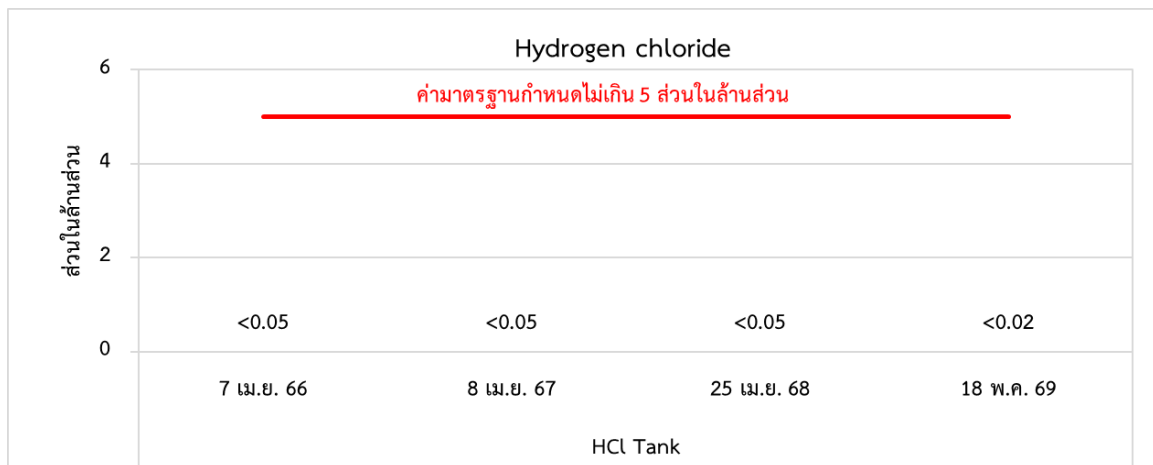
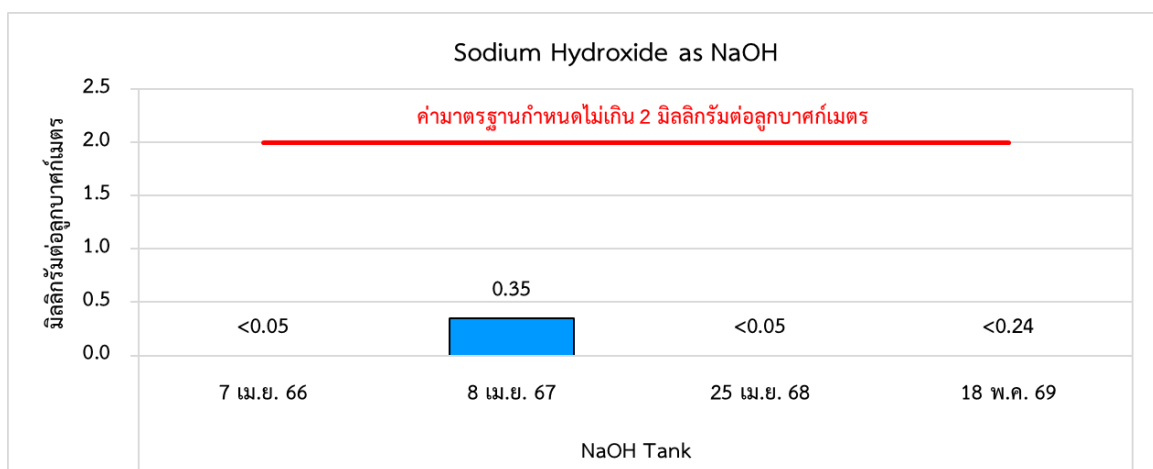
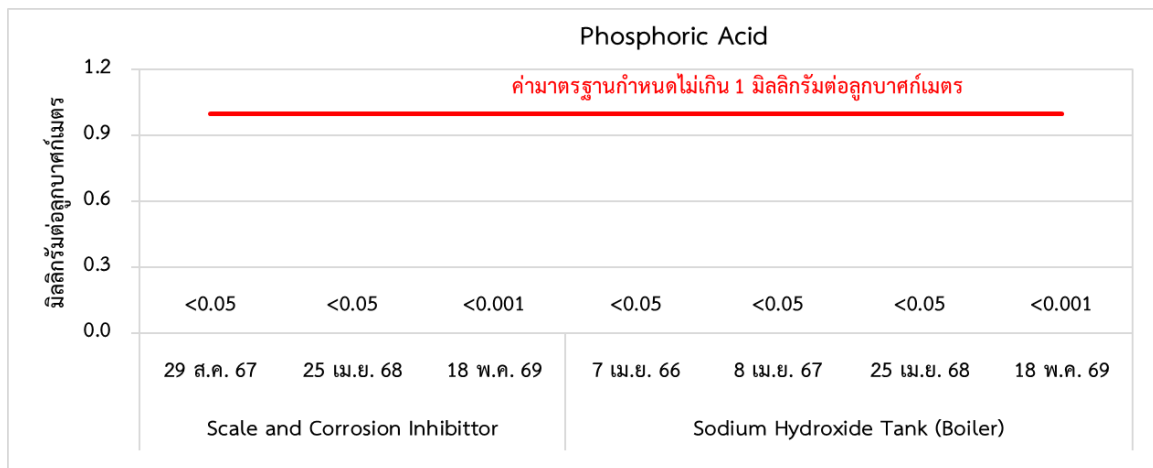
หมายเหตุ : - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

- ปีพ.ศ. 2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดโดยบริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

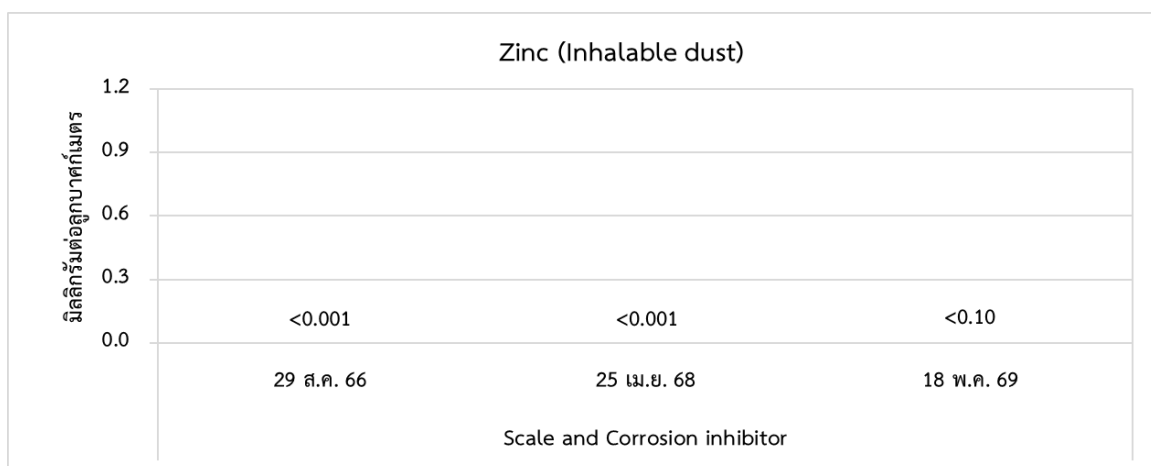
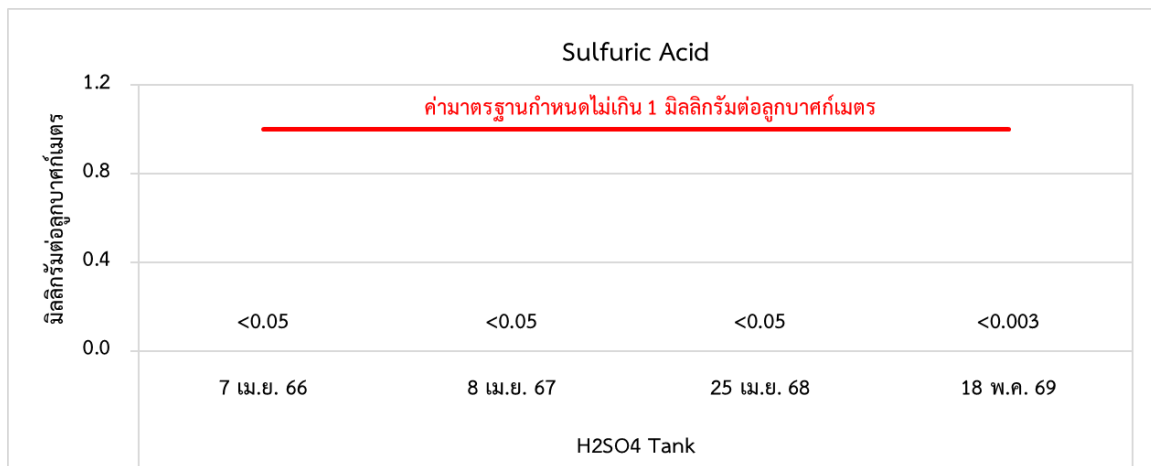
ที่มา : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)



รูปที่ 3.4-12 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569



รูปที่ 3.4-12 (ต่อ)



รูปที่ 3.4-12 (ต่อ)

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ดังแสดงในบทที่ 1 บทที่ 2 และบทที่ 3 สามารถสรุปผลได้ดังต่อไปนี้

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมค่อนข้างครบถ้วนตามที่มาตรการกำหนด

4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สามารถสรุปได้ดังนี้

ตารางที่ 4.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 บริษัทโกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ในระยะดำเนินการระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/ อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร * ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง (CEMs)	- HRSG 1	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ตลอดระยะเวลาดำเนินการของโรงไฟฟ้า	- 2.86-24.94 ppm ที่ 7%O ₂	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- 0.01-4.66 ppm ที่ 7%O ₂	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- 3.23-3.28 mg/m ³ ที่ 7%O ₂	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 14.48-21.15 %	
		- อัตราการไหล		- 947.55-496,721.29 m ³ /hr.	
	- HRSG 2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)		- 7.38-25.00 ppm ที่ 7%O ₂	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- 0.06-0.60 ppm ที่ 7%O ₂	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- 0.00-3.94 mg/m ³ ที่ 7%O ₂	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 13.27-20.21 %	
		- อัตราการไหล		- 76.08-455,440.29 m ³ /hr.	
* ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (Audit)	- HRSG 1	- System Audit	อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพในลักษณะการทบทวนและตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพการทำงานของ CEMs เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 17 มีนาคม และวันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ. 2569 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-2	-
	- HRSG 2				

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/ อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร (ต่อ) * ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (Audit) (ต่อ)	- HRS G 1 - HRS G 2	- Performance Audit (NO _x , SO ₂ , TSP, O ₂ , Flow Rate)		- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 ทำการตรวจสอบ เมื่อวันที่ 17 มีนาคม และวันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ทุกปล่องมีค่าอยู่ในเกณฑ์ประกันคุณภาพในการทดสอบตามข้อกำหนดของ 40 CFR 60 Appendix B	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
* ตรวจวัดแบบ Stack Sampling	- HRS G 1	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ทุก 6 เดือน	- 23.58 ppm ที่ 7%O ₂ 2.5816 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- 0.33 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0498 g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- 0.60 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ 0.0350 g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 14.94 %	
		- อัตราการไหล		- 488,569 Nm ³ /hr.	
	- HRS G 2	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)		- 24.32 ppm ที่ 7%O ₂ 2.6436 g/s	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)		- 0.34 ppm ที่ 7%O ₂ 0.0516 g/s	
		- ฝุ่นละออง (TSP)		- 0.64 mg/m ³ ที่ 7%O ₂ 0.0372 g/s	
		- ก๊าซออกซิเจน (O ₂)		- 14.84 %	
		- อัตราการไหล		- 477,089 Nm ³ /hr.	

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/ อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด	ความถี่		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- 7.5-29.5 ppb	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
		- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- 52.8-95.4 µg/m ³	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		- 1.2-2.8 ppb	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- 1.6-1.8 ppb	
		- WS/WD		- ส่วนใหญ่เป็นลมสงบ คิดเป็นร้อยละ 58.33 รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ค่อนไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SSW) ร้อยละ 14.29 ด้วยความเร็วระหว่าง 0.9-2.7 เมตรต่อวินาที	
	- หมู่ 3 ต.บ่อวิน อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		- 6.7-31.9 ppb	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
		- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- 67.8-93.7 µg/m ³	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง		- 0.9-3.2 ppb	
		- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- 1.4-1.7 ppb	
		- WS/WD		- ส่วนใหญ่เป็นลมสงบ คิดเป็นร้อยละ 45.28 รองลงมาเป็นลมที่พัดมาจากทิศใต้ (S) ร้อยละ 17.86 ด้วยความเร็วระหว่าง 0.9-1.8 เมตรต่อวินาที	

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/ อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด	ความถี่		
2. ระดับเสียง 2.1 ระดับเสียง 24 ชั่วโมง	- ริมรั้วโครงการ ด้านทิศเหนือ	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 3 วัน ต่อเนื่องกัน	- 65.1-65.1 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
		- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน		- 71.3-71.4 dB(A)	
		- ระดับเสียงเปอร์เซนไทล์ที่ 90		- 64.3-64.4 dB(A)	
	- ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันออก	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	ครอบคลุม วันหยุดและ วันทำการ	- 58.7-59.4 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
		- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน		- 64.7-65.2 dB(A)	
		- ระดับเสียงเปอร์เซนไทล์ที่ 90		- 64.7-65.2 dB(A)	
	- ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- 65.9-66.1 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
		- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน		- 72.5-72.7 dB(A)	
		- ระดับเสียงเปอร์เซนไทล์ที่ 90		- 64.4-64.8 dB(A)	
	- ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง		- 64.9-65.5 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
		- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน		- 71.1-71.4 dB(A)	
		- ระดับเสียงเปอร์เซนไทล์ที่ 90		- 63.8-64.3 dB(A)	
2.2 ระดับเสียง 8 ชั่วโมง	- Control room	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง	ทุก 3 เดือน	- 65.5 และ 62.1 dB(A)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/ อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด	ความถี่		
3. คุณภาพน้ำผิวดิน	- น้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้ง	- อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - บีโอดี (BOD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - สารแขวนลอย (Suspended Solids) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) - แคดเมียม (Cd) - ตะกั่ว (Pb) -ปรอท (Hg)	ทุกเดือน	- 0.0-39.98 (m ³ /hr) - 33.4-38.8 (°C) - 7.1-8.3 - 733-1,810 (μS/cm) - <2.0 (mg/L) - <1.0-1.2 (mg/L) - 1.2-10 (mg/L) - <0.02-0.07 (mg/L) - <0.0001-0.0002 (mg/L) - 0.0003-0.0008 (mg/L) - <0.0005-0.0007 (mg/L)	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
4. การคมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- บันทึกจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ	สรุปทุกเดือน และรายงาน ทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของ โรงไฟฟ้าแต่อย่างใด รายละเอียดดังแสดงใน ภาคผนวก ข-12	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/ อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด	ความถี่		
5. การจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- บันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไป และกากของเสียจากกระบวนการผลิต	สรุปทุกเดือน และรายงานทุก 6 เดือน	- โครงการโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ได้ดำเนินการจดบันทึกชนิดและปริมาณขยะทั่วไปและกากของเสียจากกระบวนการผลิต โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-14	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด
6. เศรษฐกิจ-สังคม	- หมู่บ้าน (ชุมชน) ที่อยู่ในรัศมีพื้นที่ศึกษา 5 กม. ซึ่งอยู่ในแนวทิศทางลม และใกล้บริเวณแหล่งน้ำธรรมชาติ ซึ่งคาดว่าอาจได้รับผลกระทบในด้านปัจจัยสิ่งแวดล้อมต่างๆ จากการพัฒนาโครงการ ได้แก่ อบต.มาบยางพร อบต.ปลวกแดง และอบต.บ่อวิน อำเภอสรีราชา	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะของประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการ	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2569 โครงการได้จัดให้มีแผนการสำรวจข้อมูลด้านเศรษฐกิจสังคมและความคิดเห็นของผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่โดยรอบโครงการที่มีต่อโครงการ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569 โดยครั้งล่าสุด โครงการได้ดำเนินการไปเมื่อวันที่ 10-12 สิงหาคม พ.ศ. 2568	-

ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบ			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ ปัญหา/ อุปสรรค/ การแก้ไข
	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด	ความถี่		
7. สาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 7.1 ปัญหาสาธารณสุข และสุขภาพพนักงาน	- พนักงานที่ปฏิบัติงานเสี่ยงอันตราย	- ตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี	ปีละ 1 ครั้ง	- ในปี พ.ศ. 2569 โครงการได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงาน ตั้งแต่วันที่ 16 มิถุนายน-31 สิงหาคม พ.ศ. 2569 ซึ่งจะดำเนินการรวบรวมผลการตรวจสุขภาพและนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-
7.2 สถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุ และสถิติผู้ป่วยทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุและเจ็บป่วย	ทุกเดือน	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุและความเสียหายเกิดขึ้นภายในโครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข-12	-
7.3 สุขอนามัยของชุมชนใกล้เคียง	- ชุมชนใกล้เคียง	- รวบรวมสถิติด้านสุขภาพและการเจ็บป่วยของประชาชน	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการรวบรวมสถิติด้านสุขอนามัยและการเจ็บป่วยของชุมชนใกล้เคียงโดยรอบโรงไฟฟ้า ซึ่งจะดำเนินการรวบรวมและนำเสนอในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-
7.4 ตรวจวัดปริมาณสารเคมีต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตรวจวัดสารเคมีต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ	ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดปริมาณสารเคมีต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการ เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม และวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2569 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว	ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด