

เอกสารแนบที่ 15 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี/  
รายงานการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี ครั้งที่ 2/2566

รายงานการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี ครั้งที่ 2/2566

วันพุธที่ 27 ตุลาคม 2566

ณ ห้องประชุมใหญ่ ชั้น 2 โรงไฟฟ้า บริษัท เอสเอสยูที จำกัด

\*\*\*\*\*

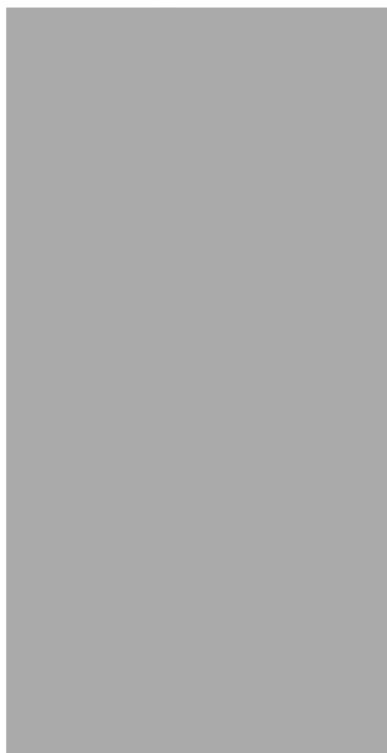
ผู้เข้าร่วมประชุม

กรรมการภาคนิเวศวิทยา



ประธานกรรมการ/ผู้แทนสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู  
กรรมการ/ผู้แทนเทศบาลเมืองแพรกษา  
กรรมการ/ผู้แทนเทศบาลตำบลบางพลี  
กรรมการ/ผู้แทนองค์การบริหารส่วนตำบลบางพลีใหญ่  
กรรมการ/ผู้แทนเทศบาลตำบลแพรกษา

กรรมการภาคชุมชน



รองประธานกรรมการ/ผู้แทนชุมชนสามห่วงยั่งยืน  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนคอต่อฝั่งน้ำเค็ม  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนคอต่อฝั่งน้ำจืด  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนยายจิวบางปูแลนด์  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนโครงการสี่แฉ่งน้ำ  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนตำหรุ  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนเสด็จแม่  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนคลองหัวลำภู  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนทรัพย์ร่มเกล้า  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนรสถิตย์  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนปัญญานครฟาร์มไก่  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนตะกาด  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนชิตวิไลแสง  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนเด่นชัย  
กรรมการ/ผู้แทนชุมชนวัดแพรกษา 6 – 8



กรรมการ/ผู้แทนชุมชนอุบลศรี  
 กรรมการ/ผู้แทนชุมชนเอื้ออาทร 2  
 กรรมการ/ผู้แทนชุมชนเอื้ออาทร 3  
 กรรมการ/ผู้แทนชุมชนเอื้ออาทร 14  
 กรรมการ/ผู้แทนชุมชนพฤษภา 15  
 กรรมการ/ผู้แทนชุมชนพฤษภา 28/1  
 กรรมการ/ผู้แทนชุมชนพฤษภา 28/2  
 กรรมการ/ผู้แทนชุมชนพูนทรัพย์  
 กรรมการ/ผู้แทนชุมชนรุ่งทวี  
 กรรมการ/ผู้แทนชุมชนหมู่ที่ 6 บ้านคลองหม้อแตก  
 กรรมการ/ผู้แทนชุมชนทรัพย์ธานี

#### กรรมการภาคีโรงไฟฟ้า



กรรมการ/ผู้แทนโรงไฟฟ้า บริษัท เอสเอสยูที จำกัด  
 กรรมการ/ผู้แทนโรงไฟฟ้า บริษัท เอสเอสยูที จำกัด  
 กรรมการ/ผู้แทนโรงไฟฟ้า บริษัท เอสเอสยูที จำกัด  
 กรรมการ/ผู้แทนโรงไฟฟ้า บริษัท เอสเอสยูที จำกัด  
 กรรมการและเลขานุการ/ผู้แทนโรงไฟฟ้า บริษัท เอสเอสยูที จำกัด

#### ผู้เข้าร่วมประชุม



เจ้าหน้าที่อาวุโสฝ่ายขายและพัฒนาธุรกิจ บริษัท ยูวี บีจีพี จำกัด  
 นักวิชาการ บริษัท เอ็ม อี ที จำกัด  
 นักวิชาการ บริษัท เอ็ม อี ที จำกัด  
 เจ้าหน้าที่ฝ่ายขาย บริษัท เอสเอสยูที จำกัด  
 วิศวกร สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู  
 ชุมชนวัดแพรกษา 6 – 8

#### ผู้ไม่เข้าร่วมประชุม

#### กรรมการภาคีหน่วยราชการ



รองประธานกรรมการ/ผู้แทนเทศบาลตำบลบางปู  
 กรรมการ/ผู้แทนเทศบาลเมืองแพรกษาใหม่

กรรมการ/ผู้แทนวิทยาลัยเทคนิคสมุทรปราการ

เริ่มการประชุมเวลา 10:30 น.

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

ไม่มี

วาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุมไตรภาคี ครั้งที่ 1/2566

คณะกรรมการพิจารณารายงานการประชุมไตรภาคี ครั้งที่ 1/2566 และไม่มีท่านใดแจ้งแก้ไข  
รายงานการประชุมดังกล่าว

มติที่ประชุม รับรอง

วาระที่ 3 เรื่องสืบเนื่องจากการประชุมครั้งที่แล้ว

หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี

วาระที่ 4 เรื่องเสนอเพื่อพิจารณา

4.1 การนำเสนอ ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาสีเขียวและมาตรการ  
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-  
มิถุนายน 2566 ของโรงไฟฟ้า บริษัท เอสเอสยูที จำกัด (โรงไฟฟ้าฯ)

นักวิชาการสิ่งแวดล้อมจากหน่วยงานกลาง บริษัท เอ็ม อี ที  
จำกัด ได้นำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาสีเขียวและมาตรการ  
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและผลการตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือน  
มกราคม-มิถุนายน 2566 โดยสรุป ดังนี้

#### 4. มาตรการทั่วไป

โรงไฟฟ้าฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ  
ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ  
ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักนโยบายและแผน  
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมตามหนังสือที่ ทส1009.7/7864 ลงวันที่ 6 กรกฎาคม 2558

โรงไฟฟ้าฯ นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ ปัจจุบันดำเนินการก่อสร้างเสร็จเรียบร้อยแล้ว

โรงไฟฟ้าฯ ได้มอบหมายให้ บริษัท เอ็ม อี ที จำกัด เป็นผู้รวบรวมข้อมูลและจัดทำรายงานฯ เพื่อนำเสนอรายงานให้แก่หน่วยงานอนุญาต ได้แก่ สกพ. และ สนง. นิคมฯ บางปู ทราบเรียบร้อยแล้ว โดยครั้งล่าสุดเป็นรายงานฯ ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ได้จัดส่งเมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2566

#### 5. คุณภาพอากาศ

โรงไฟฟ้าฯ มีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผา แบบ Dry Low NOx Combustor สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน NOx แบบอัตโนมัติ

โรงไฟฟ้าฯ ติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายด้วยระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศแบบอัตโนมัติ (CEMs) ให้เป็นไปตามวิธีการของ US. EPA สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) และก๊าซออกซิเจน (O2) โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมงที่สภาวะมาตรฐาน (อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรอากาศส่วนเกินร้อยละ 7) และส่งข้อมูลไปยังนิคมอุตสาหกรรมบางปูแบบอัตโนมัติ

โรงไฟฟ้าฯ ได้ทำการขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศให้กับ นางสาวสุทธินาถ คำมูลอินทร์ เพื่อทำการควบคุม ดูแลและตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ควบคุมมลพิษทางอากาศ และกำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำรองการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที

#### 6. คุณภาพน้ำ

โรงไฟฟ้าฯ มีระบบรางระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปกับน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมัน เพื่อรวบรวมไปบำบัดขั้นต้นที่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนระบายน้ำที่แยกน้ำมันออกแล้วลงสู่ระบบรวบรวมน้ำทิ้ง และระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปู

โรงไฟฟ้าฯ มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบที่มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงาน โดยน้ำเสียจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงาน บำบัดขั้นต้นด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 3,700 ลูกบาศก์เมตร แล้วจึงระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปูต่อไป

โรงไฟฟ้าฯ ทำการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมบางปู ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 พบว่า ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่นิคมฯ กำหนดไว้

โรงไฟฟ้าฯ ดำเนินการพิจารณานำน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โรงไฟฟ้าให้มากที่สุด โดยนำจากบ่อกักน้ำทิ้งถูกส่งไปปรับปรุงคุณภาพน้ำยังระบบบำบัดของนิคมฯ บางปู จากนั้นได้นำมาใช้หมุนเวียนในระบบหล่อเย็นของโรงไฟฟ้าต่อไป

โรงไฟฟ้าฯ มีเจ้าหน้าที่ควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียภายในโรงไฟฟ้าฯ

#### 4. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

โรงไฟฟ้าฯ ดำเนินการสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่เชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมบางปู พร้อมมีประตูระบายน้ำเรียบร้อยแล้ว

โรงไฟฟ้าฯ จัดทีมงานซ่อมบำรุงตรวจสอบระดับน้ำในรางระบายน้ำและระดับน้ำภายในนิคมฯ บางปู ปัจจุบันไม่พบปัญหาระดับน้ำล้นแต่อย่างใด

#### 5. ระดับเสียง

โรงไฟฟ้าฯ ดำเนินการจัดทำ Noise Contour Map เมื่อวันที่ 28-29 กันยายน 2563 และจะดำเนินการอีกครั้งในปี พ.ศ. 2566 โดยระดับเสียงดังเกิดขึ้นจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าซึ่งเป็นเครื่องจักรหลักของโรงไฟฟ้าฯ แต่ระดับเสียงดังที่เกิดขึ้นนั้นจะดังเป็นวงแคบๆ รอบเครื่องจักรเท่านั้น โดยพนักงานจะทำงานในห้อง Control Room และจะเดินเข้าไปตรวจสอบการทำงานของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ครั้งละประมาณ 5 นาที เท่านั้น โดยจะสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้ง

โรงไฟฟ้าฯ ได้จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินขึ้นในปี 2562 โดยการประกาศนโยบายอนุรักษ์การได้ยิน เพื่อให้พนักงานตระหนักถึงสุขภาพทางการได้ยินมากขึ้น จัดทำป้ายเตือนบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ และดำเนินการปลูกไม้ยืนต้นบริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้าฯ เพื่อดูดซับเสียง พร้อมกับจัดเจ้าหน้าที่ดูแลอย่างสม่ำเสมอ

โรงไฟฟ้าฯ ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (Silencer) บริเวณวาล์วของท่อระบายไอน้ำเรียบร้อยแล้ว และจัดเตรียมที่ครอบหูสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง และมีสำรองไว้อย่างเพียงพอ จัดทำป้ายเตือนให้สวมอุปกรณ์ลดเสียงบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ

#### 6. การคมนาคมขนส่ง

โรงไฟฟ้าฯ ร่วมมือกับนิคมอุตสาหกรรมบางปูวาดขึ้นให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้น มีการจัดอบรมให้ความรู้เรื่องกฎหมายจราจร



หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (07.00-09.00 น. และ 16.00-19.00 น.) โดยกำหนดการขนส่งเฉพาะสารเคมีที่ใช้ในระบบบำบัดน้ำ โดยขนส่งช่วงเวลาประมาณ 10.00-15.00 น.

โรงไฟฟ้าฯ กำหนดให้ผู้รับเหมาควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นที่ผิวจราจร และจัดเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้าออกพื้นที่โรงไฟฟ้าตลอด 24 ชั่วโมง

โรงไฟฟ้าฯ กำหนดให้รถที่วิ่งในพื้นที่ใช้ความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.

#### 7. การจัดการขยะมูลฝอย/ สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

โรงไฟฟ้าฯ จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะรีไซเคิล ขยะอันตราย โดยจะรวบรวมขยะทั้งหมดใส่ถุงพลาสติกสีดำนัดปากถุงมิดชิด พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ให้กับพนักงานในโรงไฟฟ้าทราบ

โรงไฟฟ้าฯ ดำเนินการเก็บรวบรวมขยะมูลฝอยทั่วไป ใส่ในภาชนะที่เหมาะสมมีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการเข้ามารับไปกำจัดต่อไป โดยขยะมูลฝอยทั่วไปใส่ในถุงดำมัดปิดปากถุงนำไปไว้ที่รวบรวมขยะมูลฝอยรอการขนไปกำจัด โดยเทศบาลบางปู มารับไปกำจัดทุกวันพุธและเสาร์ ปัจจุบันไม่พบปัญหาขยะตกค้างแต่อย่างใด

โรงไฟฟ้าฯ บริหารจัดการขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่สามารถรีไซเคิลได้และควรนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป อีกทั้งจัดให้มีพื้นที่เก็บขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วชั่วคราว ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการมารับไปกำจัดต่อไป เช่น น้ำมันใช้แล้วจัดเก็บในถังเหล็กขนาด 200 ลิตร และถังแก๊สขนาด 20 ลิตร ในเตนท์หรือกิจกรรมที่เกิดของเสียอันตรายในปริมาณที่มาก โรงไฟฟ้าฯ ให้ทางผู้รับกำจัดนำภาชนะมารอนำไปกำจัด เช่น ใส่กรงอากาศเครื่องกังหันก๊าซ และฉนวนกันความร้อน

โรงไฟฟ้าฯ บริหารจัดการกากของเสียอันตรายหรือปนเปื้อนกากของเสียอันตราย อาทิ เเรซินจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำมันหล่อลื่นที่เสื่อมสภาพแล้ว แบตเตอรี่ใช้แล้ว และฉนวนกันความร้อน ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม เป็นผู้รับไปกำจัด

ขยะอุตสาหกรรมอันตราย ได้แก่ ภาชนะปนเปื้อน วัสดุปนเปื้อน หลอดฟลูออเรสเซนต์ ฉนวนกันความร้อน กระป๋องสเปรย์ ภาชนะปนเปื้อน รับกำจัดโดย บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท สุขเจริญทรัพย์ วงษ์เย็น จำกัด สำหรับ น้ำมันหล่อลื่น รับกำจัดโดยบริษัท กรีนเซฟรีไซเคิล จำกัด

ขยะอุตสาหกรรมไม่อันตราย ได้แก่ เศษเหล็ก เศษกระดาษ รับกำจัดโดย บริษัท สหไทยรีไซเคิล จำกัด

การบันทึก ชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โรงไฟฟ้า โดยระบุผู้รับผิดชอบในการขนส่ง ผู้รับผิดชอบการกำจัดหรือจำหน่าย แหล่งที่ส่งไปกำจัดหรือจำหน่าย

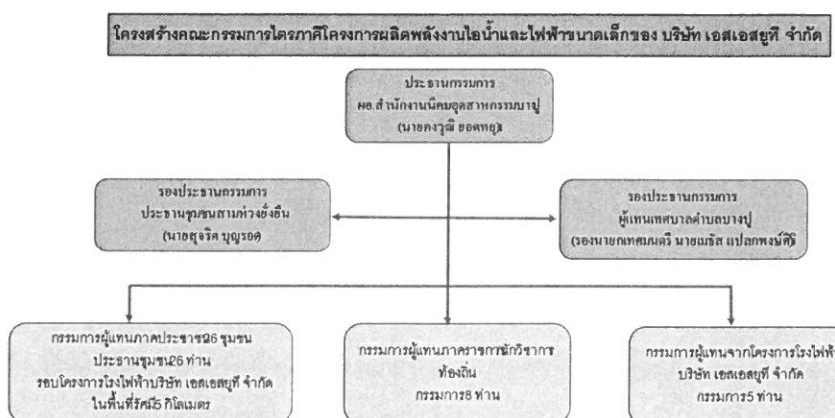
โรงไฟฟ้า ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่ตามกฎหมายกำหนด

#### 8. สภาพเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน

โรงไฟฟ้า จัดทำขั้นตอนการพิจารณาเรื่องร้องเรียนจากภายในและภายนอก การแก้ไขปัญหา ด้านสิ่งแวดล้อม และระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การสื่อสารความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม และจัดให้มีเจ้าหน้าที่รับเรื่องร้องเรียนตลอด 24 ชั่วโมง เบอร์โทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ คือ 02-326-5722, 090-198-2521-2, 061-418-0217 ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 ไม่มีเรื่องร้องเรียนใดๆ

โรงไฟฟ้า ได้จัดตั้งคณะกรรมการไตรภาคีโครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าขนาดเล็กของ บริษัท เอสเอสยูที จำกัด เพื่อให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม และด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน

### โครงสร้างคณะกรรมการไตรภาคี



โครงสร้างคณะกรรมการไตรภาคีโครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าขนาดเล็กของ บริษัท เอสเอสยูที จำกัด



## 9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

### 9.1 ความปลอดภัยทั่วไป

#### 9.1.1 ความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน

โรงไฟฟ้าฯ จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน เช่น

- \* การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี
- \* กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตรายร้ายแรง
- \* การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน
- \* การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า
- \* การใช้อุปกรณ์อันตรายส่วนบุคคล
- \* การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง
- \* การทำงานในสถานที่อับอากาศ
- \* การทำงานเกี่ยวกับบันจัน

โรงไฟฟ้าฯ จัดตั้งคณะกรรมการอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมเรียบร้อยแล้ว และมีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานเพื่อตรวจสอบงานด้านความปลอดภัยและจัดสร้างแผนงานด้านความปลอดภัย

โรงไฟฟ้าฯ มีระบบตรวจสอบสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ได้แก่ เครื่องตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) เครื่องตรวจจับควัน (Smoke Detector) เครื่องตรวจวัดความร้อนและการแผ่รังสีความร้อน (Heat Detector and Radiator) อุปกรณ์ดับเพลิง (Fire Suppression) โดยติดตั้งตามมาตรฐานสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA72) ซึ่งระบบตรวจสอบความปลอดภัยจะถูกควบคุมด้วยระบบอัตโนมัติโดยส่งสัญญาณไปยังห้องควบคุม ซึ่งจะรับสัญญาณดังกล่าวในบริเวณต่างๆ ภายในโครงการพร้อมบันทึกตรวจสอบอุปกรณ์เป็นประจำทุกเดือน

โรงไฟฟ้าฯ จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน และมีสำรองไว้อย่างเพียงพอ และได้จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉิน อีกทั้งมีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)

โรงไฟฟ้าฯ จัดตั้งทีมดับเพลิง และระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน

แผนฉุกเฉิน ในปี 2566 โรงไฟฟ้าฯ ได้ทำการซ้อมแผนฉุกเฉินดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2566 ครั้งที่ 2/2566 เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2566 สำหรับการซ้อมแผนฉุกเฉินก๊าซรั่วไหล ดำเนินการเมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2566

โรงไฟฟ้าฯ ทำการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นแต่อย่างใด

โรงไฟฟ้าฯ จัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี ประกอบด้วย

\* ตรวจสอบสภาพทั่วไป

\* เอ็กซเรย์ปอด ทดสอบการได้ยิน และ ทดสอบสมรรถภาพสายตา

โดยในปี 2566 โรงไฟฟ้าฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพพนักงาน เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2566 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

โรงไฟฟ้าฯ มีการจัดสวัสดิการด้านสุขภาพที่เหมาะสมให้กับพนักงาน เช่น

- การตรวจสอบสุขภาพประจำปี
- การตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง (สมรรถภาพการได้ยิน, สายตาอาชีวอนามัย, สมรรถภาพปอด)
- จัดให้มีห้องพยาบาล
- ประกันสุขภาพกลุ่มของพนักงานโดยบริษัทอาคเนย์ประกันชีวิตและโรงไฟฟ้าฯ ออกค่าประกันสุขภาพส่วนหนึ่งให้คู่สมรสและบุตรของพนักงาน
- กิจกรรม UV Family Healthy Challenge (เดิน-วิ่ง-ปั่น-ว่ายน้ำ) ห่างไกลโรค

## 9.2 ระบบป้องกันอัคคีภัย

- หลักการออกแบบและการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการฯ เป็นไปตามมาตรฐาน National Fire Protection Authority (NFPA) โดยจะมีรายละเอียดดังนี้

### (1) อุปกรณ์และสัญญาณเตือนภัย

\* ระบบสัญญาณเตือนภัยซึ่งประกอบด้วย Fire Detectors, Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในห้องควบคุมระบบ ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน ส่วนเครื่องตรวจจับการรั่วของก๊าซ (Gas Detectors) จะติดตั้งไว้ในบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ และสถานีควบคุมและวัดปริมาณก๊าซ (MRS)

### (2) ระบบผจญเพลิงและป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย

\* ระบบดับเพลิงแบบใช้ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO2) จะติดตั้งบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ

\* ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝน (Sprinkler System) จะติดตั้งอยู่ในบริเวณอาคารสำนักงาน อาคารกักเก็บวัสดุ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet) จะติดตั้งอยู่ในบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า และอาคารสำนักงาน

- มีการสำรองน้ำดับเพลิง และติดตั้งเครื่องสูบน้ำดับเพลิงเพื่อส่งน้ำดับเพลิงและสร้างแรงดันน้ำให้กับ Hydrant & Hose Cabinet, Sprinkler System และ Deluge Sprinkler System ซึ่งจะประกอบด้วยเครื่องสูบน้ำ 2 ชนิด ได้แก่ เครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลัก (Fire Pump) และเครื่องสูบน้ำรักษาความดัน (Jockey Pump) ซึ่งเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักมีความสามารถในการจ่ายน้ำได้ 500 แกลลอน

ตอนที่ ที่แรงดันขณะทำงานประมาณ 10 บาร์ สำหรับเครื่องสูบน้ำรักษาความดันเป็นเครื่องสูบน้ำขนาดเล็ก ติดตั้งเพื่อสูบน้ำทดแทนส่วนที่รั่วออกจากระบบ ซึ่งทำงานโดยอัตโนมัติด้วย Pressure Switch

#### 9.2.1 การรักษาความปลอดภัย

โรงไฟฟ้า จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โครงการตลอด 24 ชั่วโมง ตรวจสอบบุคคลและยานพาหนะทุกครั้งที่มีการเข้าออกโครงการ ทำการติดตั้งกล้องวงจรปิดบริเวณจุดสำคัญต่างๆ ภายในโครงการ พร้อมจอมอนิเตอร์เพื่อตรวจสอบ และทำการบันทึกประวัติของผู้รับเหมาและคนงานที่เข้ามาทำงานภายในโครงการพร้อมจัดทำระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)

#### 9.3 ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี

โรงไฟฟ้า จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิด พร้อมติดประกาศไว้ตามจุดต่างๆ บริเวณพื้นที่ทำงาน

- มีการอบรมความปลอดภัยในการใช้งานสารเคมีให้กับพนักงาน
- มีการฝึกซ้อมเหตุการณ์สารเคมีหกรั่วไหล
- มีการตรวจรับสารเคมีและการตรวจสอบถังสารเคมี พร้อมจดบันทึก

โรงไฟฟ้า ดำเนินการติดตั้งอ่างล้างตาฉุกเฉิน และฝักบัวชำระร่างกายในบริเวณกระบวนการผลิตอาคารเก็บวัตถุดิบและสารเคมีให้เพียงพอ และเหมาะสมกับบริเวณที่ติดตั้งเก็บสารเคมี เช่น กรดซัลฟูริก โซเดียมไฮดรอกไซด์ ในถังเฉพาะ พร้อมคันคอนกรีตที่สามารถเก็บกักสารเคมีในกรณีที่เกิดการหกรั่วไหลได้ทั้งหมด

#### 9.4 แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน

โรงไฟฟ้า จัดทำแผนฉุกเฉินตามลำดับขั้นตอน ดังนี้

- \* ระดับที่ 1 สภาวะฉุกเฉินสามารถควบคุมได้จากพนักงานในโรงงานเอง
- \* ระดับที่ 2 สภาวะฉุกเฉินต้องใช้หน่วยที่มาระงับจากภายนอก เช่น รถดับเพลิงของนิคมฯ
- \* ระดับที่ 3 สภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุเนื่องเป็นเวลานาน ต้องเรียกหน่วยระงับเหตุจากหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่น

- จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 อย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2-3
- มีการจัดตั้งทีมดับเพลิง และระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน แผนฉุกเฉิน

- ในปี 2566 ทางโครงการได้ทำการซ้อมแผนฉุกเฉินดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2566 ครั้งที่ 2/2566 เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2566 สำหรับการซ้อมแผนฉุกเฉิน ก๊าซรั่วไหล ดำเนินการเมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2566

## 10. อันตรายร้ายแรง

### 10.1 มาตรฐานทั่วไป

โรงไฟฟ้าฯ กำหนดให้พื้นที่ภายในบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะห้ามมี การทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อน หรือประกายไฟ ในกรณีมีความจำเป็นต้องเข้าไปทำงานในพื้นที่ ดังกล่าวจะต้องมีการตรวจสอบ และควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาต (Work Permit) ที่ถูกต้อง และมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยดูแลตลอด 24 ชั่วโมง

โรงไฟฟ้าฯ จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อ ไอน้ำ การตรวจอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงานรวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่าง ๆ ติดไว้บริเวณพื้นที่ ปฏิบัติงานให้ผู้ควบคุมเห็นได้ชัดเจน พร้อมทั้งชี้แจงให้เข้าใจและถือปฏิบัติ มีเจ้าหน้าที่ที่ได้รับการขึ้น ทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อไอน้ำประจำโรงไฟฟ้าฯ

โรงไฟฟ้าฯ ดำเนินการติดตั้งลิ้นนิรภัย (Safety Valve) ที่มีคุณสมบัติการติดตั้งตามมาตรฐาน ความปลอดภัยที่เป็นที่ยอมรับ และตรวจสอบลิ้นปิด เปิดทุกครั้งหลังทำการทดสอบ และทำการ ตรวจสอบเพื่อป้องกันการการอุดตันหรือสิ่งผิดปกติอื่น ๆ ที่ทำให้ลิ้นนิรภัยไม่ทำงาน หรือทำงานได้ไม่ เต็มประสิทธิภาพ และมีชุดสำรอง 2 ชุด

โรงไฟฟ้าฯ จัดให้มีปั๊มน้ำเติมหม้อไอน้ำสำรอง จำนวน 2 ชุด และมีมาตรวัดระดับน้ำ และ การติดตั้งที่เป็นไปตามมาตรฐานความปลอดภัย พร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่อระดับต่ำกว่าขีด อันตรายและมีจอมอนิเตอร์เพื่อตรวจสอบอยู่ตลอดเวลา

โรงไฟฟ้าฯ จัดให้มีมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge ) และความดันก๊าซเข้าเครื่องกังหันก๊าซ รวมทั้งตรวจสอบการติดตั้งที่เป็นไปตามมาตรฐานความปลอดภัย ที่เป็นที่ยอมรับ มีการตรวจสอบความปลอดภัยของอุปกรณ์โดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตาม พระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร

ควบคุมการทำงานของหม้อไอน้ำด้วยระบบ DCS ในกรณีที่ระบบควบคุมการทำงานมี สัญญาณเตือนอันตรายเนื่องจากระดับน้ำในหม้อไอน้ำสูง หรือต่ำกว่าเกณฑ์กำหนดในระดับ High- High Alarm และจะมีการตัดระบบเพื่อหยุดการทำงานของหม้อไอน้ำทันที

### 11. สุขทรียภาพ

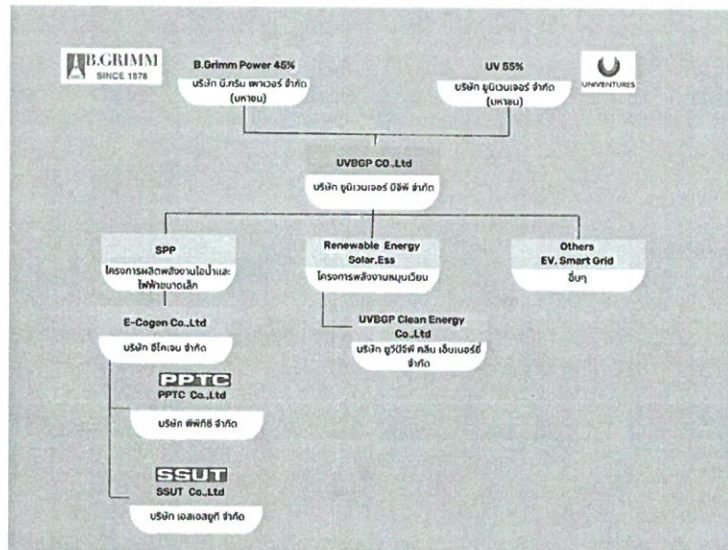
โรงไฟฟ้าฯ จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่ทั้งหมด โดยปลูกไม้ยืนต้น ซึ่ง เหมาะสมกับสภาพพื้นที่ และใบไม้ร่วงปลิว และปลูกไม้ประดับ ซึ่งมีเจ้าหน้าที่รดน้ำดูแลรักษาเป็น ประจำ นอกจากนี้โรงไฟฟ้าฯ ได้ปลูกต้นไม้โคกอินทรีย์บริเวณริมรั้วเพิ่มเติมจากเดิม เพื่อดูดซับเสียงดัง ของเครื่องจักร ไม่ให้รบกวนชุมชนรอบข้าง

ด้านบริหารจัดการและรางวัลเกียรติยศ

- ISO 50001:2018 ใบรับรองมาตรฐานการจัดการด้านพลังงาน
- ISO 14001:2015 ใบรับรองมาตรฐานการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม



- ร่างวัฒนธรรมภายในสิ่งแวดล้อม ธงขาวดาวเขียว และธงขาวดาวทอง ปี 2565  
การปรับโครงสร้างผู้ถือหุ้น



## 12. ค่าคาดการณ์ก๊าซเรือนกระจก

โรงไฟฟ้า จัดทำรายงานค่าคาดการณ์ปริมาณก๊าซเรือนกระจก รอบปีบัญชี 2566

บริษัท เอสเอสยูที จำกัด		ปริมาณก๊าซเรือนกระจก (tonCO <sub>2</sub> e)
		รอบม.ค.-มิ.ย.2566*
		(tonCO <sub>2</sub> e)
Scope 1	การใช้ก๊าซธรรมชาติ	317287.54
	การใช้รถของหน่วยงาน (ดีเซล/ ก๊าซโซลีน/ NGV)	17.28
	การใช้น้ำมันดีเซลของรถโฟล์คคลิฟฟ์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าฉุกเฉิน บิมน้ำดับเพลิง	3.43
	ถังบำบัดน้ำเสีย (Septic Tank), การรั่วซึมของสารทำความเย็นจาก Gas Chiller/Air Dryer	13.78
Scope 2	การใช้ไฟฟ้า MEA	66.02
Scope 3	การใช้น้ำประปาจากการนิคมอุตสาหกรรม	155.87
	ไฟฟ้าที่รับมาเพื่อส่งออก	986.58
รวม		318,530

### การติดตามผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

บริษัทที่ปรึกษาได้ดำเนินการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวบรวมจัดเก็บข้อมูลระหว่างเดือนมกราคม – มิถุนายน 2566 โดยมีผลการตรวจวัด ดังต่อไปนี้

1. การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดำเนินการปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 5 สถานี ได้แก่ บริเวณชุมชนบ้านคอตต่องน้ำจืด, บริเวณชุมชนบ้านคลองเก่า, บริเวณชุมชนบ้านบางเมฆขาว บริเวณสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู และบริเวณชุมชนอุบลศรี โดยมีดัชนีที่ตรวจวัด คือ ค่าฝุ่นละอองรวม Total Suspended Particle (TSP), ค่ามาตรฐานของฝุ่นขนาดเล็กที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ Particulate Matter less than 10 microns (PM-10), ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ Nitrogen Dioxide (NO<sub>2</sub>) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ Sulfur Dioxide (SO<sub>2</sub>) ซึ่งในช่วงเดือนมกราคม- มิถุนายน 2566 ทางโรงไฟฟ้า ได้ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 9 - 16 มีนาคม 2566 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 พ.ศ. 2547 และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 พ.ศ. 2552 เรื่อง มาตรฐานค่าไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปที่กำหนดทุกวันที่ตรวจวัด ทั้ง 5 สถานี

สำหรับการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมบริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้าด้านทิศใต้ พบว่า ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางใต้(SSW) รองลงมา คือ ทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนข้างไปทางตะวันตก

2. การตรวจวัดคุณภาพจากปล่องระบาย (Stack Sampling) ปีละ 2 ครั้ง จากปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (HRSG) จำนวน 4 ปล่อง ได้แก่ ปล่องระบายที่ 1 ของหน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่หน่วยที่ 1 (HRSG 1), ปล่องระบายที่ 2 ของหน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่หน่วยที่ 2 (HRSG 2), ปล่องระบายที่ 3 ของหน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่หน่วยที่ 3 (HRSG 3) และ ปล่องระบายที่ 4 ของหน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่หน่วยที่ 4 (HRSG 4)

โดยมีดัชนีที่ทำการตรวจวัด คือ ค่าฝุ่นละอองรวม Total Suspended Particulate (TSP), ค่าที่เหลือจากการเผาไหม้ไม่สมบูรณ์ Oxide of Nitrogen (NO<sub>x</sub>) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ Sulfur Dioxide (SO<sub>2</sub>) ในช่วงเดือนมกราคม - มิถุนายน 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 13-14 มีนาคม 2566 พบว่าค่าดัชนีตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 และได้ดำเนินการตรวจวัดด้วยระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศแบบอัตโนมัติ



(CEMs) ทั้ง 4 ปล่อง ที่ทำการตรวจวัด คือ ค่าที่เหลือจากการเผาไหม้ ไม่สมบูรณ์ Oxide of Nitrogen ( $\text{NO}_x$ ) และก๊าซออกซิเจน Oxygen ( $\text{O}_2$ ) และส่งข้อมูลผลการตรวจวัดไปยังสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู ผลการตรวจวัดคุณภาพจากปล่องระบายอากาศทั้ง 4 ปล่อง พบค่าตรวจวัดจากปล่องระบายทั้ง 4 บางช่วงเวลามีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) สาเหตุเนื่องจากเกิดจากการใช้ลมเป่าฝุ่นภายในแบบอัตโนมัติเพื่อการทำความสะดวกสบายการตรวจวัด (Auto Purge), มีการทดสอบอุปกรณ์ใหม่ที่ติดตั้งในระบบตรวจวัดค่าความทึบแสง, เกิดจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซหยุดแบบฉุกเฉิน, ช่วงหยุดการผลิตและเกิดความผิดพลาดของเครื่องมือ

3. การตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งก่อนการระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู กำหนดความถี่ในการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ตั้งแต่เดือนมกราคม - มิถุนายน 2566 ดัชนีที่ทำการตรวจวัด คือ อัตราการไหล (Flow rate), อุณหภูมิ (Temperature), ค่าความเป็นกรดเป็นด่าง (pH), ค่าปริมาณออกซิเจนที่จุลินทรีย์ต้องการใช้ในการย่อยสลายอินทรีย์สารที่มีอยู่ในน้ำ ( $\text{BOD}_5$ ), ค่าการหาปริมาณออกซิเจนซึ่งละลายอยู่ในน้ำ ( $\text{DO}$ ), ค่าของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS), ค่าของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) และค่าน้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)

ผลการตรวจวัด พบว่า มีค่าไม่เกินเกณฑ์มาตรฐานประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่องกำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

4. การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน จำนวน 4 สถานี ได้แก่

1. บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)
2. บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine)
3. บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine)
4. บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor)

ดำเนินการ ปีละ 4 ครั้ง โดยมีดัชนีที่ตรวจวัด คือ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (TWA 8 hr) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{\text{max}}$ ) ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัด เมื่อวันที่ 13 มีนาคม และวันที่ 26 มิถุนายน 2566

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (TWA 8 hr) พบว่ามีค่าไม่เกินมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{\text{max}}$ ) มีค่าอยู่ในเกณฑ์

มาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่างและเสียง พ.ศ. ทั้ง 4 สถานี ทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด

5. การตรวจระดับเสียงทั่วไป ความถี่ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้พื้นที่โรงไฟฟ้า และบริเวณชุมชนบ้านคอต่อมฝั่งน้ำจืด โดยมีดัชนีที่ตรวจวัด คือ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ( $L_{eq}$  24 hr), ระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ), ระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน กลางคืน ( $L_{dn}$ ) ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 9-16 มีนาคม 2566

ผลการตรวจวัด พบว่า  $L_{eq}$  24 hr และ  $L_{max}$  มีค่าไม่เกินมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ : 15 พ.ศ. 2540 ทุกวันที่ทำการตรวจวัด

สำหรับระดับเสียงพื้นฐาน ( $L_{90}$ ) และระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน กลางคืน ( $L_{dn}$ ) ปัจจุบันมาตรฐานดังกล่าวยังไม่มีข้อกำหนดค่าควบคุม

6. การตรวจวัดความร้อนบริเวณพื้นที่ทำงาน (Heat Stress Index) ดำเนินการปีละ 4 ครั้ง จำนวน 6 สถานี ได้แก่

1. หน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือนำกลับมาใช้ใหม่หน่วยที่ 1 (HRSG1)
2. หน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือนำกลับมาใช้ใหม่หน่วยที่ 2 (HRSG2)
3. หน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือนำกลับมาใช้ใหม่หน่วยที่ 3 (HRSG 3)
4. หน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือนำกลับมาใช้ใหม่หน่วยที่ 4 (HRSG 4)
5. บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำหน่วยที่1 (Steam Turbine STG 10)
6. บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำหน่วยที่2 (Steam Turbine STG 20)

โดยมีดัชนีที่ตรวจวัด คือ ค่าระดับความร้อน (WBGT) ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 13 มีนาคม และวันที่ 26 มิถุนายน 2566

ผลการตรวจวัดความร้อนในที่ทำงาน พบว่า ค่าระดับความร้อน (WBGT) มีค่าไม่เกินมาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ทุกสถานีและทุกครั้งที่ทำการตรวจวัด

ข้อเสนอแนะและตอบคำถาม

1. [REDACTED] ผอ. สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู ประธานกรรมการ/ผู้แทนสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู

- เสนอแนะให้นำผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย (Stack Sampling) เทียบกับการตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องโรงงานอุตสาหกรรมแบบต่อเนื่อง (CEMS) ในวันและเวลาที่มีการเก็บตัวอย่าง
- 2. [REDACTED] กรรมการ/ผู้แทนเทศบาลเมืองแพรกษา
  - เสนอแนะให้นำเสนอโครงสร้างแผนฉุกเฉินในการประชุมครั้งถัดไป

#### วาระที่ 5 เรื่องอื่น ๆ

1. [REDACTED] ผอ. สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู ประธานกรรมการ/ผู้แทนสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู
  - ประชาสัมพันธ์เชิญชวนบริจาคโลหิตในวันที่ 28-29 พฤศจิกายน 2566 ณ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมบางปู
2. [REDACTED] กรรมการ/ผู้แทนชุมชนคลองหัวลำภู
  - ขอเข้าร่วมในการติดตั้งจุดตรวจวัด ตรวจติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมและมาตรการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในครั้งถัดไป
3. [REDACTED] กรรมการ/ผู้แทนชุมชนตะกาด
  - กล่าวขอบคุณโรงไฟฟ้าฯ ที่สนับสนุนเครื่องเสียงใช้ในกิจกรรมของชุมชน

ปิดการประชุมเวลา 12:00 น.



ผู้บันทึกรายงานการประชุม

( กรรมการและเลขานุการ/ผู้แทนโรงไฟฟ้าฯ )



ผู้ตรวจสอบรายงานการประชุม

( กรรมการ/ผู้แทนโรงไฟฟ้าฯ )