

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- เอกสารแนบที่ 1 หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
และสำเนาหนังสือเห็นชอบ
เลขที่ วว0804/8117 ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536
เลขที่ วว0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2538
เลขที่ ทส1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2564
- เอกสารแนบที่ 2 เอกสารเปลี่ยนชื่อบริษัท
- เอกสารแนบที่ 3 สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ ระหว่าง
เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
- เอกสารแนบที่ 4 ใบอนุญาตตามมาตรา ๙ การใช้ประโยชน์เป็นการชั่วคราวในที่ดินสาธารณะ
- เอกสารแนบที่ 5 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน
- เอกสารแนบที่ 6 แผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ประจำปี 2568
- เอกสารแนบที่ 7 มาตรการควบคุมมลภาวะทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่อง PC Boiler และ
Oil & Gas Boiler
- เอกสารแนบที่ 8 สมุดประวัติอุปกรณ์ (Log Book) บันทึกรายละเอียดการติดตั้ง
และสภาพอุปกรณ์ข้อแนะนำในการตรวจสอบบำรุงรักษา
- เอกสารแนบที่ 9 เอกสารแต่งตั้งบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมอัตรา
การระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า
- เอกสารแนบที่ 10 เอกสารสรุปผลการจัดทำ Noise Contour โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
- เอกสารแนบที่ 11 แผนพัฒนาบุคลากร ประจำปี 2568
- เอกสารแนบที่ 12 เอกสารสถิติการนำ Condensate กลับมาบำบัดและใช้หมุนเวียน
- เอกสารแนบที่ 13 บันทึกปริมาณการนำน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์
- เอกสารแนบที่ 14 ตรวจสอบสภาพของร่องน้ำรอบลานกองถ่านหิน
- เอกสารแนบที่ 15 เอกสารผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากระบบ Online Monitoring
บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้งและบ่อตรวจวัดน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล
- เอกสารแนบที่ 16 เอกสารการตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการ
- เอกสารแนบที่ 17 เอกสารระเบียบงานด้านความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะและสิ่งของเข้าออก
และบันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวัน โดยแยกประเภทรถและเวลา
- เอกสารแนบที่ 18 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ภาคผนวกที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- เอกสารแนบที่ 19 เอกสารบันทึกชนิด การรวบรวม การจัดเก็บ การขนส่ง การกำจัดกากของเสีย และปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
- เอกสารแนบที่ 20 เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (กอ.1)
- เอกสารแนบที่ 21 เอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (กอ.2)
- เอกสารแนบที่ 22 เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ แผนและผลกิจกรรมสนับสนุนชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่
- เอกสารแนบที่ 23 เอกสารสรุปการจ้างแรงงานคนในท้องถิ่น ประจำปี 2568
- เอกสารแนบที่ 24 ขั้นตอนการรับซื้อร้องเรียน และบันทึกซื้อร้องเรียน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
- เอกสารแนบที่ 25 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และเอกสารรายงานการประชุม
- เอกสารแนบที่ 26 แผนการตรวจสอบสุขภาพพนักงานปี 2568
- เอกสารแนบที่ 27 เอกสารประชาสัมพันธ์ตำแหน่งงานว่าง
- เอกสารแนบที่ 28 การตรวจสอบสภาพ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง
- เอกสารแนบที่ 29 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- เอกสารแนบที่ 30 แผนและผลการฝึกซ้อมเหตุฉุกเฉินโรงงาน IRPC PW
- เอกสารแนบที่ 31 แผนงานด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2568
- เอกสารแนบที่ 32 คู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)
- เอกสารแนบที่ 33 เอกสารตัวอย่างการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือ เครื่องจักร
- เอกสารแนบที่ 34 บันทึกสถิติการเจ็บป่วย การใช้ห้องพยาบาล ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
- เอกสารแนบที่ 35 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานในโครงการ
- เอกสารแนบที่ 36 เอกสารรับรองผู้อำนวยการและบุคลากรผู้ควบคุมการใช้หม้อไอน้ำ
- เอกสารแนบที่ 37 เอกสารการตรวจสอบความปลอดภัยหม้อไอน้ำ
- เอกสารแนบที่ 38 เอกสารวิธีการปฏิบัติงานเรื่องความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง (กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินไฟไหม้และกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล)
- เอกสารแนบที่ 39 แผนการดูแล ปรับปรุงพื้นที่สีเขียว
- เอกสารแนบที่ 40 แผนการสำรวจทัศนคติ ความพึงพอใจของประชาชนที่มีต่อโครงการประจำปี 2568
- เอกสารแนบที่ 41 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (AQMs) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
- เอกสารแนบที่ 42 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs Audit) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

เอกสารแนบที่ 1

หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
และสำเนาหนังสือเห็นชอบ

เลขที่ วว0804/8117 ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536

เลขที่ วว0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2538

เลขที่ ทส1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2564



ที่ ว 0804/ 8117

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

/ ตุลาคม 2536

เรื่อง ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ที่ อน. 01-0577/93
ลงวันที่ 7 เมษายน 2536
2. สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ที่ อน. 01-0887/93
ลงวันที่ 21 มิถุนายน 2536
3. สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ที่ อน. 01-1392/93
ลงวันที่ 3 กันยายน 2536
4. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
คุณภาพสิ่งแวดล้อมที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท อุตสาหกรรมปิโตร
เคมีกัลไทย จำกัด ตั้งอยู่ในศูนย์อุตสาหกรรมระยอง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ต้องยึดถือปฏิบัติ

ตามที่บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ได้ดำเนินการเสนอรายงาน
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตั้งอยู่ในศูนย์อุตสาหกรรมระยอง
ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2 และคณะกรรมการ
การผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม
พิจารณาแล้วมีมติเห็นชอบในการประชุมครั้งที่ 8/2536 เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2536 ซึ่งบริษัทฯ
ได้เสนอรายงานชี้แจงเพิ่มเติมตามมติของคณะกรรมการฯ ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 3

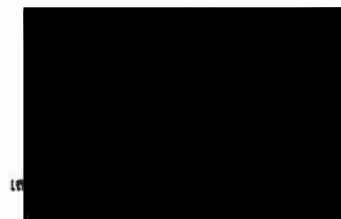
สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาเสนอความเห็นเกี่ยวกับ
รายงานชี้แจงเพิ่มเติมของโครงการฯ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์

2/ผลกระทบ.....

- 2 -

ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ในการประชุมครั้งที่ 10/2536 เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2536 ซึ่งคณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบในรายงานฯ ดังกล่าว โดยกำหนดมาตรการ
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 4
ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งให้บริษัทฯ ทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป



กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 2792792
โทรสาร. 2785469

สำเนาถูกต้อง





บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

อาคารบางกอกสหประกันภัย 175-177 ถนนสุรวงศ์, กรุงเทพฯ 10500

สำนักงานปิโตรเคมีแห่งประเทศไทย จำกัด

วันที่ ๑๕ (๒๕๕) ปีที่ ๑๕๐๐

เวลา ๑๕๐๐ ชั่วโมง

โทรเลขชื่อ : "POLYTHENE" BANGKOK
โทรพิมพ์ : 72073 PETOKEM TH
72075 PETOKEM TH
โทรสาร : (๐๕๒) 2363110, 2371164
โทรศัพท์ : 2350310-๕, 2384000 (18 สาย)

ที่ ๐๑-๐๕๙๗/๑๑

7 เมษายน 2536

เรื่อง ขอจัดส่งรายงานการศึกษามูลค่าทรัพย์สิน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

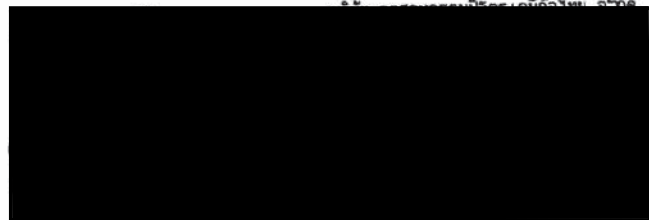
กองวิศวกรรมทรัพย์สิน
วันที่ ๑๕/๔ ลงวันที่ ๑๕/๔/๐๐
เวลา ๑.๐๐ น. ผู้รับ

เรียน ท่านเลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สพ.)

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานการศึกษามูลค่าทรัพย์สินจำนวน 5 เล่ม
2. รายงานสรุปการศึกษามูลค่าทรัพย์สินจำนวน 15 เล่ม

เนื่องด้วย บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัทที่ปรึกษาจัดทำ
รายงานการศึกษามูลค่าทรัพย์สินโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม เป็นระบบสาธารณูปโภค
ส่วนหนึ่งในศูนย์อุตสาหกรรมระยอง ตั้งอยู่ ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง บัดนี้ รายงานการศึกษ
มูลค่าทรัพย์สินฉบับร่างโครงการดังกล่าว ได้จัดทำเสร็จสมบูรณ์แล้ว บริษัทฯ จึงขอส่งราย
งานหลัก จำนวน 5 เล่ม และรายงานสรุปจำนวน 15 เล่ม มาถึงสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
เพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการให้ความเห็นชอบต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

อาคารบางกอกสหประกันภัย 175-177 ถนนสุรวงศ์, กรุงเทพฯ 10500

โทรเลขชื่อ : "POLYTHENE" BANGKOK
โทรพิมพ์ : 72073 PETOKEM TH
72075 PETOKEM TH
โทรสาร : (๐๕๒) 2363110, 2371164
โทรศัพท์ : 2350310-๕, 2384000 (18 สาย)

ที่ ๐๑-0887/93

21 มิถุนายน 2536

เรื่อง ขอส่งรายงานค้ำแจ้งเพิ่มเติมการศึกษามูลค่าทรัพย์สิน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
ของ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

สำนักงานปิโตรเคมีแห่งประเทศไทย จำกัด
วันที่ ๒๑ (๒๕๕) ปีที่ ๑๕๐๐
เวลา ๑๕๐๐ ชั่วโมง

เรียน ท่านเลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ที่ วา.๐804/2736
ลงวันที่ 23 เมษายน 2536

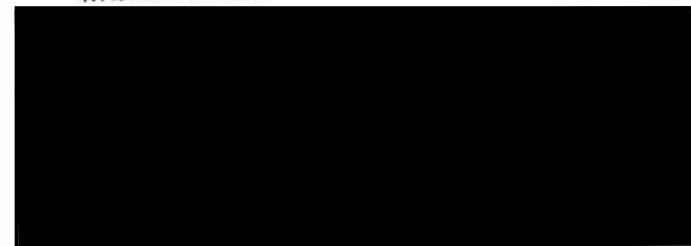
กองวิศวกรรมทรัพย์สิน
วันที่ ๑๙/๖ ลงวันที่ ๑๔/๖/๓๖
เวลา ๑๕.๓๐ น. ผู้รับ

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานค้ำแจ้งเพิ่มเติมการศึกษามูลค่าทรัพย์สิน
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน จำนวน 15 เล่ม

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนพลังงานได้ให้ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตร-
เคมีกัลไทย จำกัด จัดส่งข้อมูลพร้อมค้ำแจ้งเพิ่มเติมบางประเด็นเพื่อประกอบในการพิจารณา สหรับ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (Co-Generation) ซึ่งเป็นระบบสาธารณูปโภคส่วนหนึ่งของโครง
การศูนย์อุตสาหกรรมระยอง

ดังนั้นจึงขอส่งรายงานค้ำแจ้งเพิ่มเติมมายังสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เพื่อ
โปรดพิจารณาดำเนินการให้ความเห็นชอบต่อไป ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ดำเนินการรายงานอุตสาหกรรม
ทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป





บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

อาคารบางกอกทปทททท 175-177 ถนนสุขุมวิท, กรุงเทพฯ 10500

อน. 01-1392/93

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม : "POLYTHENE" BANGKOK
รับที่ ๒๔๕ (๒๔๕) วันที่ ๑๐-๑๑-๑๖ โทรสาร : 72073 PETOKEM TH
เวลา ๑๕.๑๕ ชั่วโมง โทรสาร : 72075 PETOKEM TH
โทรสาร : (662) 2383110, 2371164
โทรสาร : 2350310-9, 2384000 (18 สาย)

3 กันยายน 2536 กองวิศวกรรมและทรัพยากรสิ่งแวดล้อม

วันที่ ๓-๙-๓๖ ลงวันที่ ๓-๙-๓๖

เวลา ๑๖.๐๐ น. ผู้รับ

เรื่อง ขอส่งรายงานคำชี้แจงเพิ่มเติมการศึกษผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

เรียน ท่านเลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม (สผ.)

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ วว.0804/6734 ลงวันที่ 30 สิงหาคม 2536

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานคำชี้แจงเพิ่มเติม จำนวน 15 เล่ม

ตามที่หนังสือที่อ้างถึงสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้ให้บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด เสนอข้อมูลพร้อมคำชี้แจงเพิ่มเติมในบางประเด็น เพื่อประกอบการพิจารณาสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตั้งอยู่ ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง ดังนั้นจึงขอส่งรายงานคำชี้แจงเพิ่มเติมมายังสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมเพื่อโปรดพิจารณาในการต่อไป ทั้งนี้บริษัทฯ ได้สำเนาแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



ที่ วว 0804/ 15061

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยนิบลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 8
กรุงเทพฯ 10400

20 ตุลาคม 2538

เรื่อง ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)
ที่ อน. 01-1041/95 ลงวันที่ 8 สิงหาคม 2538

ตามที่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระบบ on line ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัทฯ จากโรงเรือนโบลีเทคนิคระยอง เป็น โรงเรือนเทคโนโลยีทีไอ ซึ่งอยู่ห่างออกไปทางทิศเหนือเป็นระยะทางประมาณ 200 เมตร ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วยนั้น

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้นำรายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการอุตสาหกรรม ในคราวประชุมครั้งที่ 13/2538 วันที่ 28 กันยายน 2538 คณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบในการเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของ บริษัทฯ โดยกำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติม ให้บริษัทฯ ยึดถือปฏิบัติดังนี้คือ

1. ให้บริษัทฯ ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระบบ on line ในพื้นที่ของโรงเรือนเทคโนโลยีทีไอได้

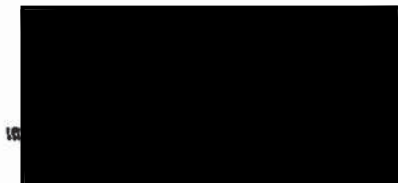
2/2. บริษัทฯ....

2. บริษัทฯ จะต้องติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่โรงเรียนโปลีเทคนิคระยองตามที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิง เนื่องจากโรงเรียนโปลีเทคนิคระยองเป็นแหล่งรองรับมลพิษที่สำคัญ และมักจะเป็นผู้ร้องเรียนเกี่ยวกับมลพิษทางอากาศ โดยให้ทำการตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ดังนี้

ครั้งที่ 1 ช่วง กุมภาพันธ์ - พฤษภาคม
ครั้งที่ 2 ช่วง มิถุนายน - กันยายน
ครั้งที่ 3 ช่วง พฤศจิกายน - มกราคม
การตรวจวัดแต่ละครั้ง ให้ตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ ทั้งนี้ สำนักงานได้สำเนาแจ้งบริษัทฯ เพื่อทราบด้วยแล้ว

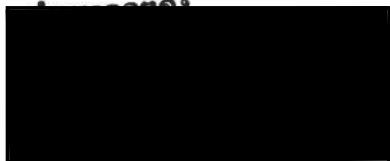
ขอแสดงความนับถือ



กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 2792792

โทรสาร 2785469



บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

ชั้น 8 อาคาร บีฟิโ ทาวเวอร์ 26/56 ถนนจันทน์ใต้ใหม่ แขวงทุ่งพญาแขย เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

โทรเลขย่อ : "POLYTHENE" BANGKOK

เทเล็กซ์ : 72073 PETOKEM TH

72075 PETOKEM TH

แฟกซ์ : (662) 678-5001-5

โทรศัพท์ : (662) 678-5000, 678-5100, 678-5200

678-5050 (DISA)

อน. 01-1041/95

8 สิงหาคม 2538

เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

เรียน เจ้าพนักงานสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

หนังสืออ้างอิง หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ วว 0804/8117

ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536

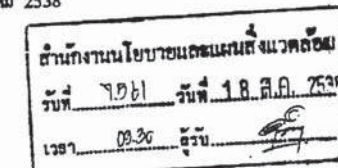
ตามหนังสือที่อ้างถึงเรื่อง ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด(มหาชน) ความรายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

บริษัทฯ ขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระบบ on line จากโรงเรียนโปลีเทคนิค ระยอง เป็นโรงเรียนเทคโนโลยี ทีฟิโ ซึ่งอยู่ห่างออกไปทางทิศเหนือ เป็นระยะทางประมาณ 200 เมตร (ตามเอกสารแนบ) เนื่องจาก

1. พื้นที่โรงเรียนโปลีเทคนิคระยองอยู่ติดกับถนนสุขุมวิท ซึ่งอาจมีการคลาดเคลื่อนในการตรวจวัดฝุ่นละออง
2. โรงเรียนโปลีเทคนิคระยองอยู่ห่างจากวัดปลวกเกิดซึ่งเป็นจุดตรวจวัดอีกจุดหนึ่งเพียงประมาณ 200 เมตรเท่านั้น ซึ่งผลการตรวจวัดน่าจะมีความใกล้เคียงกัน
3. โรงเรียนเทคโนโลยีทีฟิโ มีลักษณะการใช้พื้นที่ในรูปของสถาบันการศึกษาเช่นเดียวกับโรงเรียนโปลีเทคนิคระยองซึ่งบริษัทคาดว่า จุดดังกล่าวสามารถเป็นตัวแทนของสภาพพื้นที่ได้เช่นเดียวกับจุดเดิม

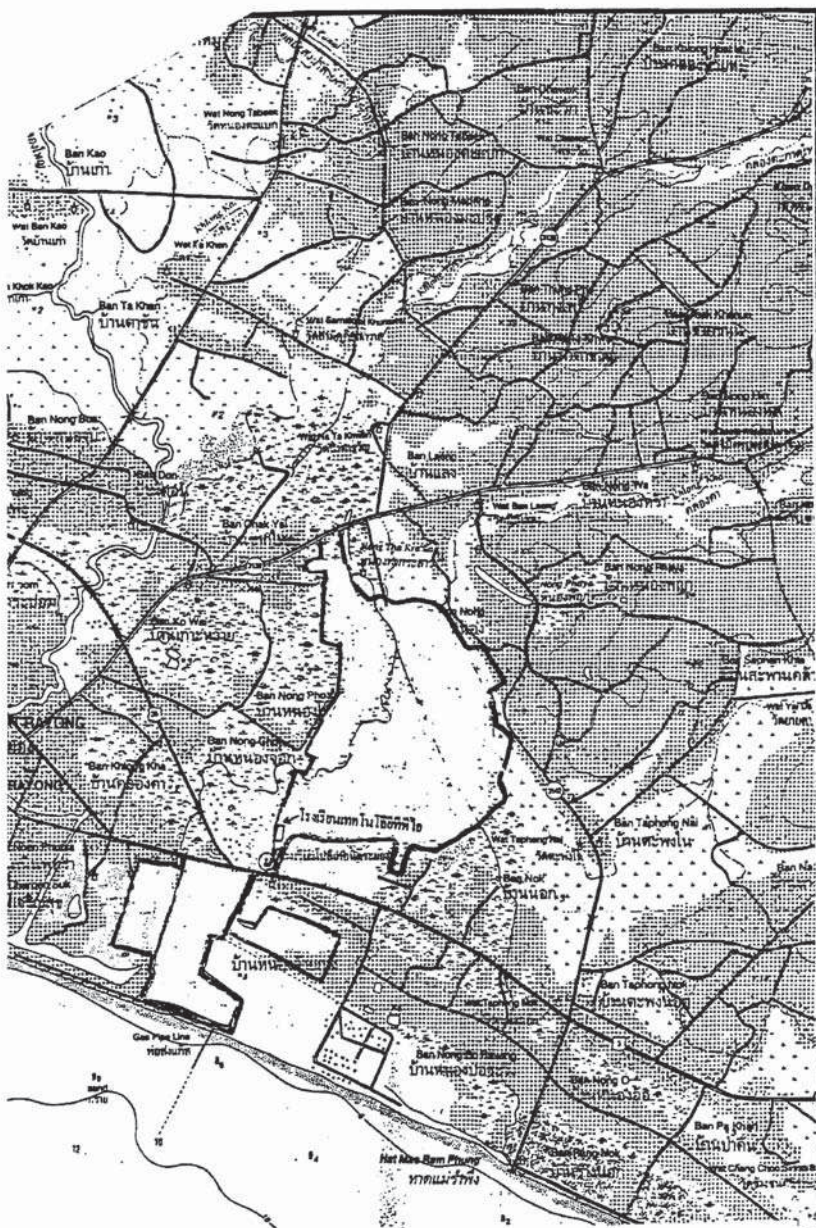
จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
วันที่ 2/88 ลงวันที่ 21 ส.ค. 2538
เวลา 10.30 น. ผู้รับ สมพร



สำเนาเอกสาร





สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑๘/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

๑๓ มิถุนายน ๒๕๖๔

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ ๒) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เรียน กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส ๑๐๑๐.๓/๑๗๘๑๓
ลงวันที่ ๒๕ ธันวาคม ๒๕๖๓

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือบริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด ที่ ENV/P05191/640900-1
ลงวันที่ ๒ เมษายน ๒๕๖๔

๒. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ ๒)) ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้แจ้งผลการพิจารณาคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ ๕๔/๒๕๖๓ เมื่อวันที่ ๑๘ ธันวาคม ๒๕๖๓ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มิได้ให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ ๒) ของบริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และต่อมาบริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มอบหมายและมอบอำนาจให้บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนต์ จำกัด จัดทำและเสนอรายงานข้อมูลเพิ่มเติมครั้งที่ ๒ ประกอบการพิจารณารายงานรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายฯ ดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณารายงาน รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑

สำนักงาน...

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับข้อมูลเพิ่มเติมดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๒๑/๒๕๖๔ เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๔ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ ๒) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ และให้ประสานบริษัทที่ปรึกษาเพื่อจัดทำรายงานที่ได้รับรวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดเรียงตามลำดับการพิจารณา จำนวน ๑ ฉบับ และรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการกำหนดแล้ว จำนวน ๑ ฉบับ พร้อมทั้งจัดทำแนบบันทึกข้อมูลในรูปแบบ Portable Document Format (PDF File) จำนวน ๑ แผ่น และ ๘ แผ่น ตามลำดับ เสนอต่อสำนักงานนโยบายฯ ภายใน ๔๕ วัน เพื่อใช้เป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป และหากได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้ว ขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายพิรุณ สัยยะสิทธิ์พานิช)

รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๒๘

โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sarabun@onep.go.th



บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

TLT Consultants Co., Ltd.

ที่ ENV/PO5191/640900-1

ซึ่งที่ส่งมาด้วย ๑	
สำนักงานนโยบายและแผน	
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	
เลขที่ 5795	วันที่ ๕ เม.ย. ๒๕๖๔
กมล ๒๐๖๖	ผู้รับ

2 เมษายน 2564

เรื่อง นำส่งข้อมูลเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง ผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในการประชุมครั้งที่ 54/2563 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จำนวน 15 ชุด

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มอบอำนาจให้บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด (บริษัทฯ) นำส่งข้อมูลเพิ่มเติม รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) (รายงานฯ) เพื่อขอรับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ได้พิจารณารายงานฯ ในการประชุมครั้งที่ 54/2563 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และมีมติไม่ให้ความเห็นชอบรายงานฯ โดยให้แก้ไขเพิ่มเติมตามแนวทาง รายละเอียดประเด็นหรือหัวข้อที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ กำหนด ตามที่อ้างถึง

บัดนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดเตรียมข้อมูลเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตามแนวทาง รายละเอียด ประเด็น หรือหัวข้อที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ กำหนดแล้วเสร็จ จึงใคร่ขอนำส่งรายงานฯ ดังกล่าว จำนวน 15 ชุด ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย มายังสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อโปรดพิจารณาตามลำดับขั้นตอนต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
เลขที่ ๕๗	วันที่ ๕ เม.ย. ๒๕๖๔
ผู้รับ	

RNP/ENV/PO5191/จดหมาย/LT64090-นำส่ง สน. และภท

152 ถนนชลจันทร์ แขวงนาคนิคม เขตนาคนิคม กรุงเทพมหานคร 10230 โทรศัพท์ 0-2 363-7727-8 โทรสาร 0-2 509-9079

152 Nuan chan Road, Nuan Chan, Bueng Kum, Bangkok 10230, Tel : +66 2 363 7727-8 Fax : +66 2 509 9079

A Member of



มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
(รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2))
ตั้งอยู่ที่ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

1. คำนำ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) หรือ IRPC (ชื่อเดิม คือ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด) ได้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง กำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า 100 เมกะวัตต์ (MW) ประกอบด้วยหน่วยผลิตไฟฟ้า 3 หน่วย โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ ถ่านหิน น้ำมันเตา ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซเชื้อเพลิงหรือก๊าซที่ระบายทิ้งจากโรงงานต่างๆ (Waste Gas) เพื่อจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับโรงงานต่างๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี โดยรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ได้รับความเห็นชอบจากจากสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม (สผ.) ในขณะนั้น หรือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน ตามหนังสือที่ วว 0804/8117 ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536 โครงการได้ก่อสร้างแล้วเสร็จและเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า ในปี พ.ศ. 2537 ภายหลังได้ขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการ และได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ วว 0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2538 ต่อมาได้แจ้งขอเปลี่ยนชื่อบริษัทจากบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด เป็น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด เคยได้รับความเห็นชอบอย่างเคร่งครัด และเปิดดำเนินการโครงการมาจนถึงปัจจุบัน

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีแผนที่จะเปลี่ยนเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ของหน่วยผลิต Unit 03 (CFBC Boiler) จากเดิมชนิด Condensing and Extraction ให้เป็นชนิด Back Pressure Turbine เพื่อให้สามารถจ่ายไอน้ำได้มากขึ้นจากเดิม 30 ตันต่อชั่วโมง เป็น 96.76 ตันต่อชั่วโมง ในขณะที่มีความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้าจะลดลงจากเดิม 27 เมกะวัตต์ เหลือ 10.2 เมกะวัตต์ แต่จะมีประสิทธิภาพในการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 48.67 เป็นร้อยละ 86.26 ไอน้ำที่เพิ่มขึ้นจะจ่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีทั้งหมด นอกจากนี้ ในการดำเนินงานที่ผ่านมาพบรายละเอียดโครงการในบางประเด็นไม่สอดคล้องกับข้อมูลที่ปรากฏไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน พ.ศ.2537 ได้แก่ การเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่โครงการและผังองค์ประกอบโครงการ การขอเปลี่ยนแปลงเชื้อเพลิงใน Oil/Gas Boiler โดยยกเลิกเชื้อเพลิงน้ำมันเตาเหลือเพียงก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas : NG) การปรับลดค่า Emission ของโครงการ

การเปลี่ยนแปลงระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิต 3 (PC Boiler) การขอเพิ่มระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโครงการ การเปลี่ยนแปลงประเภทและปริมาณของสารเคมี การขอเปลี่ยนแปลงประเภทและปริมาณของกากของเสียที่เกิดขึ้น การขอเปลี่ยนแปลงแนวทางการจัดการน้ำทิ้ง การเปลี่ยนแปลงสมมูลน้ำ การเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงาน และการเปลี่ยนแปลงระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย

จากผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ พบว่า การดำเนินโครงการอาจจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบางประการทั้งทางบวกและทางลบ โดยอยู่ในระดับต่ำถึงปานกลาง ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบด้านลบ รวมทั้งส่งเสริมผลกระทบด้านบวก ในที่นี้จึงได้มีการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยจัดทำในรูปของแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

แผนปฏิบัติการที่ได้นำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม มีความสอดคล้องกับผลการประเมินผลกระทบที่มีนัยสำคัญโดยนำเสนอรายละเอียดของมาตรการในการปฏิบัติ และความรับผิดชอบที่ชัดเจนซึ่งแผนปฏิบัติการของโครงการมีจำนวนทั้งสิ้น 13 แผนประกอบด้วย

- (1) แผนปฏิบัติการทั่วไป
 - (2) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ
 - (3) แผนปฏิบัติการด้านเสียง
 - (4) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ
 - (5) แผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ
 - (6) แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง
 - (7) แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
 - (8) แผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย
 - (9) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม
 - (10) แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน
 - (11) แผนปฏิบัติการด้านความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง
 - (12) แผนปฏิบัติการด้านความเสี่ยงจากอันตรายอันเกิดจากการนำไอน้ำจากโรงไฟฟ้าไปใช้ในโรงงานต่างๆ
 - (13) แผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ
- ซึ่งมีรายละเอียดของแผนปฏิบัติการในด้านต่างๆ ดังต่อไปนี้

2. แผนปฏิบัติการทั่วไป

(1) หลักการและเหตุผล

ในระยะดำเนินการแผนปฏิบัติการทั่วไปเป็นการกำหนดมาตรการในภาพรวมหรือเงื่อนไขต่างๆ นอกเหนือจากมาตรการที่กำหนดไว้ในด้านการควบคุมมลพิษหรือความปลอดภัย เช่น มาตรการในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เงื่อนไขต่างๆ เมื่อโครงการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เป็นต้น

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบที่เกิดจากการดำเนินการโครงการตลอดระยะดำเนินการ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : บริเวณพื้นที่โครงการ

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการทั่วไป

1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง

2. ให้ใช้วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องและในบรรยากาศ ตลอดจนวิธีการวิเคราะห์ผล ให้ใช้ตามวิธีการของราชการหรือวิธีการเทียบเท่า พร้อมทั้งต้องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมในขณะทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วย

3. หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งต่อหน่วยงานอนุญาต จังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว

4. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการ

ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขอ อนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด

5. หากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการ อนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้

- หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ใน รายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่ กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบไว้ส่งให้สำนักงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ

- หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการผู้อนุมัติ หรืออนุญาตเห็นว่าการปรับปรุง แก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผล กระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการ อนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้อง พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือ กิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไข เปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย

6. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติ การด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ

7. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของ ระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชน บริเวณใกล้เคียง

8. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย

9. เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าที่ต่ำกว่าที่กำหนดในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่า ควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว

การใช้ประโยชน์พื้นที่สาธารณะ

1. โครงการจะคงสภาพของทางสาธารณะที่อยู่ในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนไว้ตามสภาพที่มีอยู่ในปัจจุบัน ในส่วนของพื้นที่สาธารณะที่มีการใช้ประโยชน์ไปแล้วและยังไม่มี การดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมาย ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เร่งดำเนินการให้เป็นไปตาม กฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องต่อไป

2. พื้นที่สาธารณะทั้งหมดในโครงการ ทางบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้อง ขอลอนสภาพทางสาธารณประโยชน์ ตามระเบียบกระทรวงมหาดไทยว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับการลอน สภาพการจัดขึ้นทะเบียนและการจัดหาผลประโยชน์ในที่ดินของรัฐตามประมวลกฎหมายที่ดิน พ.ศ. 2550 หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

(5) ระยะเวลาดำเนินการ	:	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
(6) ผู้รับผิดชอบ	:	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
(7) การประเมินผล	:	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผล การปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตาม กฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตาม ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำ รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่ง ผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อ

ได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว
พ.ศ.2561 กำหนด

(8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

3. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

(1) หลักการและเหตุผล

ในระยะดำเนินการผลกระทบหลักจะเกิดจากกระบวนการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงที่มีการระบายมลสารออกจากปล่องระบายอากาศ จากการประเมินผลกระทบโดยใช้แบบจำลองทางคณิตศาสตร์กรณีเดินเครื่องที่สภาวะเต็มกำลัง (100% Load) ภายหลังที่มีการเปลี่ยนแปลงค่า Emission ของโครงการร่วมกับโครงการอื่นในพื้นที่ศึกษาที่ยังไม่ได้ดำเนินการเป็นกรณีเลวร้ายที่สุดจากการดำเนินโครงการ พบว่าค่าความเข้มข้นของมลสารมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน โดยค่าความเข้มข้นสูงสุดของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ค่าสูงสุดเท่ากับ 644.35 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดอยู่บริเวณเขายายดา ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออก (E) ประมาณ 9.62 กิโลเมตร ทั้งนี้ หากพิจารณาพื้นที่ที่ไม่ใช่ภูเขาพบว่า มีค่าสูงสุดเท่ากับ 77.19 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความสูงสุดอยู่บริเวณจุดชมวิวเขาแหลมหญ้า ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) ประมาณ 13.7 กิโลเมตร

สำหรับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง จากการดำเนินการของโครงการกรณีเดินเครื่อง Full Operation รวมกับแหล่งกำเนิดที่ยังไม่ได้ดำเนินการ มีค่าสูงสุดเท่ากับ 999.10 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดอยู่บริเวณเขายายดา ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออก (E) ประมาณ 9.62 กิโลเมตร ทั้งนี้ หากพิจารณาพื้นที่ที่ไม่ใช่ภูเขาพบว่า มีค่าสูงสุดเท่ากับ 119.55 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความสูงสุดอยู่บริเวณค่ายมหาสุรสิงหนาท ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) ประมาณ 0.85 กิโลเมตร เมื่อพิจารณาก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จากการดำเนินการของโครงการกรณีเดินเครื่อง Full Operation รวมกับแหล่งกำเนิดที่ยังไม่ได้ดำเนินการ มีค่าสูงสุดเท่ากับ 162.87 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดอยู่บริเวณเขายายดา ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออก (E) ประมาณ 10.11 กิโลเมตร ทั้งนี้ หากพิจารณาพื้นที่ที่ไม่ใช่ภูเขาพบว่า มีค่าสูงสุดเท่ากับ 14.72 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความสูงสุดอยู่บริเวณค่ายมหาสุรสิงหนาท ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) ประมาณ 2.3 กิโลเมตร

สำหรับฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จากการดำเนินการของโครงการกรณีเดินเครื่อง Full Operation รวมกับแหล่งกำเนิดที่ยังไม่ได้ดำเนินการ มีค่าสูงสุดเท่ากับ 22.21 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดอยู่บริเวณเขายายดา ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออก (E) ประมาณ 10.05 กิโลเมตร ทั้งนี้ หากพิจารณาพื้นที่ที่ไม่ใช่ภูเขาพบว่า มีค่าสูงสุดเท่ากับ 1.91 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความสูงสุดอยู่บริเวณค่ายมหาสุรสิงหนาท ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) ประมาณ 2.3 กิโลเมตร เมื่อพิจารณาค่าความเข้มข้นสูงสุดของ PM-10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จากการดำเนินการของโครงการกรณีเดินเครื่อง Full Operation รวมกับแหล่งกำเนิดที่ยังไม่ได้ดำเนินการ มีค่าสูงสุดเท่ากับ 22.21 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดอยู่บริเวณเขายายดา ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออก (E) ประมาณ 10.05 กิโลเมตร ทั้งนี้ หากพิจารณาพื้นที่ที่ไม่ใช่ภูเขาพบว่า มีค่าสูงสุดเท่ากับ 1.91 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความสูงสุดอยู่บริเวณค่ายมหาสุรสิงหนาท ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) ประมาณ 2.3 กิโลเมตร

จากผลการศึกษาแสดงให้เห็นว่าพื้นที่ศึกษาของโครงการยังมีศักยภาพในการรองรับการพัฒนาโครงการที่จะเกิดขึ้นในอนาคตได้ อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการป้องกันและเฝ้าระวังผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ทางโครงการต้องมีการกำหนดมาตรการในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ รวมทั้งมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้มีความเหมาะสม ครอบคลุม และครบถ้วนมากที่สุด

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อควบคุมและดูแลมลสารที่อาจเกิดจากการดำเนินกิจกรรมโครงการในระยะดำเนินการให้อยู่ในระดับต่ำและยอมรับได้
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ
- เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบด้านคุณภาพอากาศต่อชุมชนที่อยู่โดยรอบโครงการ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : บริเวณพื้นที่โครงการ เขตประกอบการอุตสาหกรรม
ไออาร์พีซีและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

(3.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ :

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด : ปล่องระบายอากาศของหม้อไอน้ำ
จำนวน 3 ปล่อง (รูปที่ 1)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบสุ่ม : สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ
ในบรรยากาศใกล้เคียงพื้นที่โครงการ จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 2) ได้แก่

- สถานีที่ 1 โรงเรียนวัดปลวกเกตุ
- สถานีที่ 2 ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี
- สถานีที่ 3 บ้านแลง

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในลักษณะต่อเนื่องและเป็นระบบ Online :
สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศใกล้เคียงพื้นที่โครงการ จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 3) ได้แก่

- สถานีที่ 1 โรงเรียนวัดปลวกเกตุ
- สถานีที่ 2 วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี
- สถานีที่ 3 กลุ่มบ้านพักพนักงานของ IRPC

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

1) มาตรการลดผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ

(1) นำส่งใบแสดงข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน และ/หรือน้ำมัน โดยเฉพาะอย่างยิ่งปริมาณกำมะถัน รวมทั้งโลหะหนัก เสนอต่อ สม. ทุกครั้งที่มีการขนถ่าย

(2) ควบคุมปริมาณซัลเฟอร์ในถ่านหินที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC boiler) และหน่วยผลิตที่ 3 (PC boiler) ให้ไม่เกิน 0.7%

(3) ทำการเก็บตัวอย่างถ่านหินในทุก Lot ที่มีการนำเข้าถ่านหินให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASTM D 2234 เพื่อวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณภาพของถ่านหิน

(4) หากผลการวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณภาพของถ่านหิน ไม่เป็นไปตามเกณฑ์คุณภาพตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขาย ให้ทางโครงการยกเลิกการใช้ถ่านหินใน Lot นั้น และบันทึกหลักฐานทุกครั้ง

(5) กำหนดให้ใช้น้ำมันเตาในช่วงที่มีการ Start up และ Shut down เท่านั้น

(6) จัดเตรียมอะไหล่และอุปกรณ์ซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลสารทางอากาศไว้ให้เพียงพอสำหรับการใช้งาน เพื่อให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันท่วงที

(7) จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งาน หรือชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักร เพื่อให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันท่วงที

(8) หน่วยผลิต 1 (Oil/Gas Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกในปริมาณที่กำหนดไว้ โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO_x Burner และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ

- ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม

- ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม

(9) หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนโดยใช้ระบบควบคุมแบบ Overfire Air (OFA) ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยระบบ FGD และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือน เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ

- ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม

- ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม

(10) หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO_x Burner, Overfire Air (OFA) และ Boundary Air ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยระบบ Sea Water Scrubber และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ

- ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม

- ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม

(11) ควบคุมค่าความเข้มข้นของมลสารจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 1 (Oil/Gas Boiler) และหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553

(12) ควบคุมค่าความเข้มข้นของมลสารจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547

(13) ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs Audit) อย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี

2) มาตรการลดผลกระทบจาก TSP NO_x และ SO₂ เมื่อดำเนินงานตามปกติ

(1) ปล่องระบายอากาศของ Oil/Gas Boiler

- ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (Particulate Matter) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 7.40 mg/m³ และอัตราการระบายไม่เกิน 0.8860 กรัม/วินาที

- ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 85 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 8.13 กรัม/วินาที

- ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 10 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 8.32 กรัม/วินาที

(2) ปล่องระบายอากาศของ CFBC Boiler

- ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (Particulate Matter) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 50 mg/m³ และอัตราการระบายไม่เกิน 5.0311 กรัม/วินาที

- ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 200 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 23.00 กรัม/วินาที

- ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 200 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 21.10 กรัม/วินาที

(3) ปล่องระบายอากาศของ PC Boiler

- ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (Particulate Matter) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 100 mg/m³ และอัตราการระบายไม่เกิน 4.4067 กรัม/วินาที

- ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 380 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 51.00 กรัม/วินาที

- ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 180 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 33.6110 กรัม/วินาที

3) มาตรการลดผลกระทบจาก TSP เมื่ออุปกรณ์ควบคุมฝุ่นที่ Boiler ของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) หรือ หน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ไม่ทำงาน

(1) กรณีที่เครื่องดักจับฝุ่นเซลล์ใดไม่สามารถใช้งานได้ ให้เพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับเซลล์อื่นที่เหลือแทน

(2) กรณีที่ไม่สามารถเพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับเซลล์อื่นได้ ให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการป้อนถ่านหินลง เพื่อควบคุมค่าความเข้มข้นมลสารทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

(3) กรณีที่ ESP Trip ค่าความเข้มข้นของมลสารทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องสูงเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานเกินกว่า 1 ชั่วโมง ต้อง Shutdown ระบบ โดยหยุดการทำงานของหม้อไอน้ำทันที

4) มาตรการลดผลกระทบจาก SO₂

(1) เมื่อปริมาณ SO₂ ที่ปล่อยออกมาจากปล่องของ CFBC Boiler และ PC Boiler มีแนวโน้มสูงขึ้น หรือเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศให้ดำเนินการแก้ไขตามแนวปฏิบัติ

- (2) ไม่ใช้ถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันเกินกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ
- (3) เลือกใช้ Fuel Oil ที่มี Sulfer Content ต่ำ คือ ไม่มากกว่า 2.4-2.5%
- (4) พิจารณาใช้ Waste Gas ที่เกิดจากโรงงานอื่นๆ แทนการใช้ Fuel Oil

ให้มากที่สุด

(5) ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางด้านคุณภาพอากาศอย่างเคร่งครัด และรายงานผลการตรวจวัดให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบตามที่กำหนดไว้ในมาตรการ

(6) พิจารณาเพิ่มเติมความสูงของปล่องหรือเลือกใช้เทคโนโลยีใหม่ๆ ในการบำบัดก๊าซ SO₂ หากพบว่า ผลจากการติดตามตรวจสอบมีค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

5) มาตรการลดผลกระทบที่เกี่ยวข้องกับโครงการของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

(1) พิจารณาเลือกชนิดของอุตสาหกรรมที่จะเข้าไปตั้งในศูนย์อุตสาหกรรมไม่ให้แหล่งเกิดที่สำคัญของ SO₂ TSP และ NO₂

(2) ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการ การยอมให้มีการปล่อยสารมลพิษหลักทางอากาศจากปล่องของโรงงานต่างๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

6) มาตรการลดผลกระทบโดยพิจารณาใช้ไอน้ำที่ผลิต โดยโรงไฟฟ้าแทนไอน้ำบางส่วนจากหน่วยผลิตไอน้ำกลาง

7) จัดให้มีสมุดประวัติอุปกรณ์ (Log Book) บันทึกรายละเอียดการติดตั้ง และสภาพอุปกรณ์ ชื่อนำเข้าในการตรวจสอบ บำรุงรักษา และจัดให้มีการสำรองอะไหล่ที่จำเป็น

8) มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ลำเลียงเชื้อเพลิง

(1) กำหนดให้รถบรรทุกที่ขนส่งถ่านหินและเชื้อเพลิงทุกคันต้องทำการปิดคลุมด้วยผ้าใบให้มิดชิด ก่อนออกจากพื้นที่ท่าเรือ เพื่อป้องกันการตกหล่นและฟุ้งกระจายของถ่านหินระหว่างเส้นทางการขนส่ง และพิจารณาใช้เส้นทางเลี่ยงพื้นที่ชุมชนในการขนส่ง เพื่อป้องกันผลกระทบที่เกิดขึ้นต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

(2) หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงโมงเร่งด่วนเช้าและเย็น ได้แก่ 07.30-08.30 น. และ 16.00 - 17.00 น. เพื่อลดปัญหาการจราจรติดขัด

(3) ฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหินทั้งพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหินในร่ม และกลางแจ้ง เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน

(4) ติดตั้งผนังชะลอลมล้อมรอบพื้นที่กองเก็บถ่านหินกลางแจ้งทั้ง 4 ด้าน เพื่อลดการฟุ้งกระจายของกองถ่านหิน โดยมีความสูงของผนัง เท่ากับ 10 เมตร ความยาวของผนังแต่ละด้าน เท่ากับ 200 เมตร มีลักษณะเป็นผนัง 1 ชั้น วัสดุที่ใช้เป็นเหล็กแผ่นรีดร้อน (SS400) ขนาดของช่องที่ให้ลมผ่าน 1.6 เซนติเมตร

(5) ในระหว่างการลำเลียงถ่านหินจากเรือบรรทุกถ่านหินลงสู่รถบรรทุกให้จัดให้มีผ้าใบกันถ่านหินตกลงสู่ทะเล

(6) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำความสะอาดบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหินเป็นประจำ

(7) จัดให้มีรถดูดฝุ่นเพื่อทำความสะอาดในบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหินทุกครั้ง

(8) ติดตั้งม่านน้ำทางด้านทิศเหนือของลานกองถ่านหินด้านที่ติดกับโรงงานอื่น เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายขณะ Loading ถ่านหิน

(9) ออกแบบให้ระบบสายพานลำเลียงมีอุปกรณ์ปิดครอบมิดชิด เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองในขณะที่มีการลำเลียงเชื้อเพลิง

(10) กำหนดให้พนักงานมีการควบคุม และตรวจสอบการทำงานของระบบลำเลียงเชื้อเพลิงให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ

(11) จัดให้มีพนักงานคอยทำความสะอาดพื้นที่ในการกองเก็บ และรอบแนวสายพานลำเลียงเป็นประจำ เพื่อลดการสะสมของฝุ่นที่อาจทำให้เกิดการฟุ้งกระจายเพิ่มขึ้นได้

(12) จัดให้มีพื้นที่ล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ลานกองเก็บถ่านหินกลางแจ้ง

9) มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ลำเลียงถ่านหิน

(1) การลำเลียงถ่านหินจากหม้อไอน้ำต้องใช้ระบบสายพานลำเลียงแบบปิดในการลำเลียงไปเก็บที่ไซโลเก็บถ่านหิน เพื่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดภายนอกต่อไป

(2) การลำเลียงถ่านหินที่ตกได้จากเครื่องคัดฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์จะถูกรวบรวมไปที่พื้นที่จัดเก็บถ่านหินโดยใช้สายพานลำเลียงแบบปิด เพื่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดภายนอกต่อไป

(3) จัดให้มีพนักงานทำความสะอาดถ่านหินที่อาจตกหล่นบริเวณที่มีการเก็บและลำเลียงถ่านหินในพื้นที่โครงการอย่างน้อยวันละ 1 ครั้ง

10) มาตรการดูแลรักษาระบบควบคุมมลสารทางอากาศของโครงการ

(1) ให้มีการบำรุงรักษาระบบบำบัดมลสารทางอากาศอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ระบบทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ

(2) ตรวจสอบและประเมินประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศ เพื่อให้มั่นใจว่าการเดินระบบเป็นไปอย่างเป็นปกติ หากพบปัญหาจะได้ดำเนินการแก้ไขอย่างรวดเร็ว

(3) กรณีที่ค่าตรวจวัดเกินค่าควบคุมการระบายมลสาร จะทำการลดกำลังการผลิตหรือหยุดเดินเครื่องเพื่อตรวจสอบ ซ่อมแซม และทดสอบระบบบำบัดมลสารทางอากาศหากได้ตามค่าควบคุมการระบายมลสาร ถึงจะทำการเดินเครื่องต่อ

(4) จัดเตรียมอะไหล่สำรองสำหรับระบบควบคุมมลสารทางอากาศให้เพียงพอสำหรับการใช้งาน โดยต้องสามารถนำมาใช้ทดแทนได้ทันทีในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน

(5) จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า

(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(ก) ติดตั้ง On-stream Analyzer ที่ปล่องระบายอากาศของหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด (หรือระบบ CEMs)

ดัชนีตรวจวัด	:	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)
สถานีตรวจวัด	:	ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า (รูปที่ 1)
วิธีการตรวจวัด	:	ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง โดยใช้ระบบ CEMs ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆ ต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษเพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544
ความถี่	:	ต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ	:	รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ข) การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs

ดัชนีตรวจวัด	:	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - อัตราการไหล (Flow Rate)
สถานีตรวจวัด	:	ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า
วิธีการตรวจวัด	:	ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (CEMs Audit) เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMs มีความถูกต้องแม่นยำโดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S.EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด แบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้
	:	1) System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของระบบ CEMs
	:	2) Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถทำงานในเชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) ตรวจสอบความถูกต้อง การตรวจวัด SO ₂ NO _x Particulate Matter และ O ₂ โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ซึ่งใช้หลักการอ่านค่า SO ₂ NO _x Particulate Matter และ O ₂ จากระบบ CEMs เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง โดยวิธีอ้างอิง

มาตรฐานในเวลาเดียวกันจากนั้น นำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และ นำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์ กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง

ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ค) ตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

ดัชนีที่ตรวจวัด : - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)
- ฝุ่นละออง (Particulate Matter)
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5)
- ก๊าซออกซิเจน (O₂)
- อัตราการระบาย (Flow Rate)

สถานที่ตรวจวัด : ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า
ทั้ง 3 ปล่อง (รูปที่ 1) ดังนี้
- ปล่องระบายมลสารของหน่วยผลิต 1 (Oil/Gas Boiler)
- ปล่องระบายมลสารของหน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler)
- ปล่องระบายมลสารของหน่วยผลิต 3 (PC Boiler)

วิธีการตรวจวัด : - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) : US.EPA Method 7/7E
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) : US.EPA Method 6/6C
- ฝุ่นละออง (Particulate Matter) : US.EPA Method 5

- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) : US.EPA Method 201A
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) : US.EPA Method 201A
- ก๊าซออกซิเจน (O₂) : Electrochemical Sensor
- อัตราการไหล (Flow Rate): 40 CFR Part 60 Appendix A Method 2 Determination of Stack Gas Velocity and Volumetric Flow Rate (Type S Pitot Tube), 2001 Edition หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบ โดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตลอดระยะดำเนินการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ง) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ดัชนีที่ตรวจวัด : - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง
- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
- ความเร็วและทิศทางการลม (WS/WD)

สถานที่ตรวจวัด : จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 2) ดังนี้
- สถานี 1 โรงเรียนวัดปลวกเหตุ
- สถานี 2 ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี
- สถานี 3 บ้านแลง

วิธีการตรวจวัด :	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) : High Volume/ Gravimetric Method - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10): High Volume (Size Selective PM- 10 Inlet) / Gravimetric Method - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) : UV- Fluorescence Method - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) : Chemiluminescence Method - ความเร็วลม/ทิศทางลม (WS/WD) : Cup Anemometer/Anodized Aluminum Vane / Ultrasonic Anemometer หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือเห็นชอบ โดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
ความถี่ :	ปีละ 2 ครั้ง ตรวจวัดครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ปล่อย
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ :	รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ
(จ) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศต่อเนื่องและเป็นระบบ Online	
ดัชนีที่ตรวจวัด :	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)
สถานีตรวจวัด :	จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 3) ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - สถานี 1 โรงเรียนวัดปลวกเกตุ - สถานี 2 วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี - สถานี 3 กลุ่มบ้านพักพนักงานของ IRPC
วิธีการตรวจวัด :	ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องโดยใช้ระบบ Online

ความถี่ :	ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง ตลอดระยะดำเนินการ
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ :	รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ
(5) ระยะเวลาดำเนินการ :	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
(6) ผู้รับผิดชอบ :	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
(7) การประเมินผล:	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด
(8) งบประมาณ :	รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

4. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

(1) หลักการและเหตุผล

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการไม่มีกิจกรรมการก่อสร้างหน่วยผลิตหลักหรือการก่อสร้างอาคารสิ่งปลูกสร้างเพิ่มเติมแต่อย่างใด ดังนั้นจึงไม่มีผลกระทบด้านระดับเสียงจากกิจกรรมการก่อสร้าง อย่างไรก็ตามโครงการจะมีการเปลี่ยนแปลง Steam Turbine จากแบบเดิม คือ Condense and Extraction มาเป็นแบบ Back Pressure และโครงการได้กำหนดให้อุปกรณ์เครื่องจักรที่มีเสียงดังที่จะนำมาใช้ในโครงการ ต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ที่ระยะ 1 เมตรจากอุปกรณ์) ซึ่งเครื่องจักรดังกล่าวจะติดตั้งอยู่ในอาคารคอนกรีตแบบปิด โดยเครื่องจักรที่อยู่ในอาคารจะถูกผนังคอนกรีตดูดซับระดับเสียงประมาณ 34 เดซิเบล(เอ) ทำให้ระดับเสียงจากการดำเนินการโครงการไม่เปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ที่บริเวณโรงเรียนวัดปลวกเกตุ จะมีค่าเท่ากับ 67.4 เดซิเบล(เอ) ซึ่งมีค่าระดับเสียงอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) สำหรับการประเมินระดับเสียงรบกวนบริเวณชุมชนซึ่งอยู่ใกล้โครงการ

พบว่าในการดำเนินโครงการไม่ก่อให้เกิดการรบกวนต่อชุมชนทั้งในช่วงเวลากลางวันและกลางคืน อย่างไรก็ตามเพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในที่นี้ จึงต้องมีมาตรการด้านเสียงที่มีความเหมาะสม ครอบคลุม และครบถ้วนมากที่สุด

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบที่เกิดจากเสียงอุปกรณ์และเครื่องจักรที่มีต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบและพนักงานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการตลอดระยะดำเนินการ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านเสียง ในระยะดำเนินการ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : บริเวณพื้นที่โครงการและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

(3.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : การตรวจวัดระดับเสียงที่กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ ตะวันออก ใต้ และตะวันตกของพื้นที่โครงการ จำนวน 4 สถานี (รูปที่ 4) ได้แก่

- สถานี 1 กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ
- สถานี 2 กึ่งกลางรั้วด้านตะวันออก
- สถานี 3 กึ่งกลางรั้วด้านใต้
- สถานี 4 กึ่งกลางรั้วด้านตะวันตก

การตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptors จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 5) ได้แก่

- สถานี 1 ชุมชนหมู่ 4 ตำบลตะพง
- สถานี 2 วิทยาลัยโปลิเทคนิคระยอง
- สถานี 3 โรงเรียนวัดปลวกเหตุ

การจัดทำ Noise Contour ของโครงการ : พื้นที่โครงการ

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

- 1) ควบคุมให้ระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วโครงการต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) หากพบว่ามีการระดับเสียงสูงเกินกว่าที่กำหนดจะต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข
- 2) ในกรณีที่ไม่ใช่เหตุฉุกเฉินหรือสามารถทราบแผนการดำเนินการล่วงหน้า เช่น การเริ่มเดินระบบ การหยุดเดินระบบ และการเกิดเหตุผิดปกติกับอุปกรณ์เครื่องจักรกลในระหว่างการเดินเครื่อง เป็นต้น โครงการจะมีหน่วยประชาสัมพันธ์ แจ้งชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังผิดปกติ
- 3) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เพื่อลดโอกาสของการเกิดเสียงดัง
- 4) การทำงานติดต่อกันของพนักงานไม่เกิน 8 ชั่วโมง/กะ ระดับความดังของเสียงที่พนักงานได้รับต้องไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ)
- 5) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง
- 6) ติดป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง เมื่อต้องเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงตั้งแต่ 85 เดซิเบล(เอ) ขึ้นไป และควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังเมื่อต้องเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าวอย่างเคร่งครัด
- 7) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ
- 8) กิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดัง โดยเฉพาะการเริ่มเดินระบบ (Start up) จะต้องดำเนินการในช่วงกลางวัน
- 9) จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ครอบคลุมทั้งพื้นที่โครงการ เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง รวมถึงใช้สำหรับวางแผนในการควบคุมและแก้ไขปัญหาแหล่งกำเนิดเสียงดัง ทุกๆ 3 ปี รวมทั้งทำการทบทวนทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงในกรณีที่มีการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดของเสียงดัง
- 10) จัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เกี่ยวกับการให้ความรู้ความเข้าใจการใช้อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล และความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานอย่างปลอดภัย

(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(ก) ตรวจวัดระดับเสียงที่กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ ตะวันออก ได้ และตะวันตกของพื้นที่โครงการ

ดัชนีตรวจวัด : - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hr}$)
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})
- ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})

สถานีตรวจวัด : จำนวน 4 สถานี (รูปที่ 4) ดังนี้
- สถานี 1 กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ
- สถานี 2 กึ่งกลางรั้วด้านตะวันออก
- สถานี 3 กึ่งกลางรั้วด้านใต้
- สถานี 4 กึ่งกลางรั้วด้านตะวันตก

วิธีการตรวจวัด : Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ความถี่ : ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันทำงานและวันหยุด ตลอดระยะดำเนินการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ข) ตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptors

ดัชนีตรวจวัด : - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hr}$)
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})
- ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{eq\ 5\ min}$)
- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn})
- ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90})
- เสียงรบกวน

สถานีตรวจวัด : จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 5) ดังนี้
- สถานี 1 ชุมชนหมู่ 4 ตำบลตะพง
- สถานี 2 วิทยาลัยโปลิเทคนิคระยอง
- สถานี 3 โรงเรียนวัดปลวกเกตุ

วิธีการตรวจวัด : Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ความถี่ : ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันทำงานและวันหยุด ตลอดระยะดำเนินการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ค) จัดทำ Noise Contour ของโครงการ

ดัชนีตรวจวัด : Noise Contour Map

สถานีตรวจวัด : พื้นที่โครงการ

วิธีการตรวจวัด : Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ความถี่ : จัดทำ Noise Contour ทุกๆ 3 ปี

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

(6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

(7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด

(8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

5. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

(1) หลักการและเหตุผล

ในปัจจุบันทางโครงการได้มีการเปลี่ยนแปลงแนวทางการจัดการน้ำทิ้งของโครงการโดยน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตของโครงการจะถูกรวบรวมบำบัดเบื้องต้นให้เหมาะสมก่อนระบายเข้าสู่บ่อกักน้ำทิ้งคอนกรีตขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร โดยรับน้ำจากกิจกรรมต่างๆ ภายในโครงการ ได้แก่ น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ (Boiler Blowdown) น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน และน้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่ายหินกลางแจ้ง รวมถึงน้ำจากบ่อ Retention Pond ของโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าและไฟฟ้าร่วม ซึ่งน้ำทิ้งจากแต่ละแหล่งกำเนิดจะได้รับการบำบัดเบื้องต้นอย่างเหมาะสมกับลักษณะของน้ำทิ้งแต่ละประเภท และที่บ่อกักน้ำทิ้ง (Receiving Pond) ของโครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัด pH Online และมีเจ้าหน้าที่ของโครงการตรวจวัดค่า pH และอุณหภูมิเป็นประจำทุกวัน รวมถึงตรวจวัดอุณหภูมิ, ความเป็นกรด-ด่าง (pH), BOD, COD, ไขมันและน้ำมัน (Oil & Grease), ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS), ของแข็งแขวนลอย (SS), ฟอสเฟต และคลอรีนอิสระ โดยหน่วยงานภายนอกเดือนละ 1 ครั้ง โดยน้ำในบ่อกักน้ำทิ้งจะถูกนำไปใช้ประโยชน์ในโครงการ เช่น การรดน้ำต้นไม้ภายในโครงการ สัตว์พาลานกองถ่ายหิน และล้างพื้นถนนภายในพื้นที่โรงงาน เป็นต้น โดยน้ำส่วนที่เหลือภายหลังการใช้ประโยชน์จะถูกระบายผ่านท่อน้ำทิ้งขนาด 8 นิ้ว ซึ่งจะเชื่อมต่อกับท่อน้ำทิ้งขนาด 32 นิ้ว ร่วมกับน้ำจากบ่อ Holding Pond ของโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าและไฟฟ้าร่วม และน้ำทิ้งจากระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ก่อนระบายลงสู่ทะเลต่อไป เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำในบ่อกักน้ำทิ้ง (Receiving Pond) ของโครงการก่อนที่จะระบายออกภายนอก ในปี พ.ศ. 2562 พบว่า ทุกดัชนีตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

สำหรับน้ำทิ้งจากระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ใช้น้ำทะเลเป็นตัวดับก๊าซที่หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ทางโครงการจะนำมาปรับปรุงคุณภาพและมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายน้ำทะเลทั้งหมดกลับสู่ทะเล ผ่านท่อน้ำทิ้งขนาด 24 นิ้ว ซึ่งจะเชื่อมต่อกับท่อน้ำทิ้งขนาด 32 นิ้ว ร่วมกับน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้ง (Receiving Pond) ของโครงการและน้ำทิ้งจากบ่อ Holding Pond ของโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าและไฟฟ้าร่วม ก่อนระบายลงสู่ทะเล ซึ่งจากการทบทวนผลการติดตามตรวจวัดคุณภาพทะเลเปรียบเทียบกับระหว่างก่อนเข้าสู่ระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Inlet sea water scrubber) และภายหลังจากผ่านระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Outlet sea water scrubber) ระหว่างปี พ.ศ. 2560-2562 พบว่า ไม่ได้มีความแตกต่างกันอย่างมีนัยสำคัญ

ทั้งนี้ จากการเปลี่ยนแปลงแนวทางการจัดการน้ำทิ้งของโครงการจะลดผลกระทบต่อการบินเบี่ยงลงสู่ใต้ดิน นอกจากนี้จากการทบทวนผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากโครงการและคุณภาพน้ำทะเลบริเวณใกล้เคียงกับตำแหน่งที่มีการระบายน้ำลงสู่ทะเล พบว่า คุณภาพน้ำทิ้งจากโครงการไม่ได้ทำให้คุณภาพน้ำทะเลเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ ดังนั้น การดำเนินโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการจะส่งผลกระทบต่อคุณภาพน้ำในระดับต่ำ

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำในระยะดำเนินการ จากกิจกรรมต่างๆ ของโครงการ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำผิวดินในระยะดำเนินการ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : พื้นที่โรงไฟฟ้า และทะเลใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

(3.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : การตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายลงบ่อกักน้ำทิ้ง โดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่อง : รางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง (รูปที่ 6) และบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งแบบสุ่ม จำนวน 3 สถานี ได้แก่

- สถานี 1 รางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง
- สถานี 2 บ่อกักน้ำทิ้ง
- สถานี 3 บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber แบบสุ่ม : บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนเข้าและหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber (รูปที่ 7)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล จำนวน 3 สถานี ได้แก่ (รูปที่ 8)

- สถานีที่ 1 บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล
- สถานีที่ 2 ระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล
- สถานีที่ 3 ระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

- 1) รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรก จากพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานไถไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง มาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก
- 2) ตรวจสอบการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่าระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุดให้แก้ไขทันที
- 3) จัดทำ Dike หรือรางระบายเฉพาะ เมื่อไว้กรณีเกิดการรั่วไหลของถังสารเคมี ปรับคุณภาพน้ำ และถังสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง
- 4) บำบัดน้ำทิ้งให้มีคุณสมบัติไม่เกินมาตรฐานน้ำทิ้งจากการอุตสาหกรรมก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งรวม
- 5) พิจารณานำน้ำทิ้งในบ่อกักน้ำทิ้งรวมมาใช้ประโยชน์
- 6) น้ำคอนเดนเสท (Condensate) ที่เกิดจากไอน้ำที่ใช้แล้วกลับมาบำบัด และใช้หมุนเวียนใหม่
- 7) ติดตั้งระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง แบบอัตโนมัติ พร้อมเครื่องมือตรวจวัดแบบต่อเนื่องที่บริเวณบ่อปรับสภาพกรด-ด่างก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งรวม
- 8) น้ำเสียที่เกิดจากการบำรุงรักษาใหญ่ของอุปกรณ์/หม้อน้ำ ต้องผ่านการบำบัดเบื้องต้นด้วยบ่อดักไขมันก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งรวม
- 9) จัดให้มีบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pond) ขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร หรือที่สามารถเก็บน้ำไว้ได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน โดยบ่อกักน้ำทิ้งจะเป็นบ่อกอนกรีต
- 10) น้ำเสียที่มีความสกปรกต่ำ (Low BOD) แต่ละประเภทมีแนวทางดำเนินการดังนี้
 - น้ำทิ้งจากหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะรวบรวมลงสู่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) เพื่อปรับสภาพน้ำให้มีค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) รวมทั้งคุณสมบัติทางเคมีที่เหมาะสม น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นแล้วจะถูกระบายลงสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ
 - น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น และน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ จะถูกระบายลงสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ

- นำน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นที่มากที่สุด พร้อมทั้งจัดทำบันทึกปริมาณการนำน้ำกลับมาใช้ประโยชน์

- นำน้ำทิ้งที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดจากส่วนต่างๆ ของโครงการกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด ได้แก่ การนำไปรดน้ำต้นไม้โดยรถบรรทุกน้ำ การนำไปรดกองถ่านหินด้วยระบบท่อน้ำพร้อมติดตั้งหัวสเปรย์น้ำพรมพื้นที่ลานกองถ่านหิน และการนำไปใช้ล้างพื้นถนนโดยสุขชั้นรถบรรทุกน้ำ ส่วนที่เหลือจะระบายลงทะเล

- เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ หรือหมุนเวียนน้ำใช้ ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด

11) น้ำเสียที่มีความสกปรกสูง (High BOD) มีแนวทางดำเนินการดังนี้

- น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ซึ่งเกิดจากกิจกรรมการใช้น้ำในการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน จะถูกบำบัดโดยถัง SATs ก่อนระบายสู่บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ

12) น้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินกลางแจ้ง จะถูกกรองผ่านชั้นกรวด หินทราย เพื่อดักผงถ่านหิน และระบายลงบ่อดักตะกอนเพื่อแยกน้ำและผงถ่าน ก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งเพื่อหมุนเวียนไปใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการ หรือระบายสู่ทะเลต่อไป

13) จัดให้มีร่องน้ำขนาดกว้าง 2 เมตร ลึก 1.5-2.2 เมตร ล้อมรอบลานกองถ่านหินเพื่อรับน้ำฝนปนเปื้อนไปบำบัด

14) ตรวจสอบสภาพของร่องน้ำรอบลานกองถ่านหินเป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อให้สามารถรับน้ำฝนชะจากกองถ่านหินได้ดียิ่งขึ้น กรณีร่องน้ำตันให้ทำการดักตะกอนออก

15) น้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber ซึ่งเป็นน้ำทะเลที่นำไปใช้ในระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ปริมาณสูงสุด 48,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกปรับปรุงคุณภาพใน pH Control Pit และตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายสู่ทะเลต่อไป

16) ติดตั้งตะแกรงกรองขนาด 16 มิลลิเมตร ที่หัวเครื่องสูบน้ำทะเล เพื่อป้องกันเศษขยะอุดตันและลดจำนวนสัตว์น้ำที่จะถูกดูดเข้าไปในโครงการ

17) ติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง ค่าการนำไฟฟ้า ค่าออกซิเจนละลายน้ำ และอัตราการไหล บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง และจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล และต้องสามารถรายงานผลไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดในห้องควบคุมของโครงการ

(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(ก) ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง โดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่อง

ดัชนีตรวจวัด	:	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - อัตราการไหล (Flow Rate)
สถานีตรวจวัด	:	- รางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง (รูปที่ 6) - บ่อตรวจวัดน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล
วิธีการตรวจวัด	:	ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งโดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่องที่รางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง
ความถี่	:	ตลอดระยะดำเนินการ
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ	:	รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ข) ตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งแบบสุ่มที่รางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง และ

บ่อพักน้ำทิ้ง

ดัชนีตรวจวัด	:	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าบีโอดี (BOD) - ค่าซีโอดี (COD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS) - ฟอสเฟต (PO ₄) - คลอรีน (Cl ₂) -ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic)
--------------	---	---

สถานีตรวจวัด : - รางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง (รูปที่ 6)

- บ่อพักน้ำทิ้ง (รูปที่ 6)

วิธีการตรวจวัด : ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ความถี่ : เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ค) ตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนเข้าและหลังออกจากเข้าระบบ Sea Water

Scrubber แบบสุ่ม

ดัชนีตรวจวัด	:	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ซัลเฟต (Sulfate) - ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic)
--------------	---	--

สถานีตรวจวัด : จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนและหลังเข้าระบบ Sea Water Scrubber (รูปที่ 7)

วิธีการตรวจวัด : ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

			
บริษัท เออาร์พี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซอลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซอลแตนท์ จำกัด

ความถี่ :	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ :	รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ
(ง) ตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งก่อนระบายลงสู่ทะเล	
ดัชนีตรวจวัด :	<ul style="list-style-type: none"> - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าบีโอดี (BOD) - ค่าซีโอดี (COD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS) - ฟอสเฟต (PO₄) - คลอรีน (Cl₂) -ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic)
สถานีตรวจวัด :	บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล (รูปที่ 7)
วิธีการตรวจวัด :	ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
ความถี่ :	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ :	รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(จ) ตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

ดัชนีตรวจวัด :	<ul style="list-style-type: none"> - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ฟอสเฟต (PO₄) - ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic)
สถานีตรวจวัด :	<ul style="list-style-type: none"> - สถานีที่ 1 บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล (รูปที่ 8) - สถานีที่ 2 ระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล - สถานีที่ 3 ระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล
วิธีการตรวจวัด :	ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
ความถี่ :	ทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง) ตลอดระยะดำเนินการ
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ :	รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ
(5) ระยะเวลาดำเนินการ :	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
(6) ผู้รับผิดชอบ :	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
(7) การประเมินผล :	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้

หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด

(8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

6. แผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ

(1) หลักการและเหตุผล

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีความต้องการใช้น้ำในกิจกรรมต่างๆ ของโครงการรวม 8,733.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งสูงกว่าที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อ พ.ศ.2537 ประมาณ 1,963.608 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (ในรายงาน EIA ปี พ.ศ. 2537 ระบุว่าโครงการจะรับน้ำจากเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีปริมาณรวม 6,769.992 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน) อย่างไรก็ตาม ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ที่มีการเปลี่ยนแปลงกังหันไอน้ำของหน่วยผลิต 2 จากเดิมที่เป็นแบบ Condensing and Extraction ให้เป็นแบบ Back Pressure Turbine จะทำให้ความต้องการใช้น้ำรวมของโครงการลดลงจากในปัจจุบัน เหลือ 7,286.4 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากจะไม่มีการส่งไอน้ำไปที่เครื่องควบแน่น (Condensor) จึง ทำให้ปริมาณน้ำที่ใช้แลกเปลี่ยนความร้อนที่ระบบหอหล่อเย็นลดลง แต่ยังคงสูงกว่าที่กำหนดในรายงาน EIA ปี พ.ศ. 2537 ประมาณ 516.408 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยโครงการจะรับน้ำประปาจากระบบผลิตน้ำประปาของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีเพื่อมาปรับปรุงคุณภาพใช้ในโครงการ ซึ่งจากความสามารถในการผลิตน้ำประปาของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี 70,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน จึงสามารถรองรับความต้องการใช้น้ำสูงสุดในระยะดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและผู้ประกอบการอื่นๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีได้ แต่อย่างไรก็ตาม โครงการต้องมีมาตรการในการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำและลดการสูญเสียน้ำใช้จากโครงการให้มากที่สุด

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อป้องกันผลกระทบจากการใช้น้ำของโครงการต่อการใช้น้ำของประชาชน และโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ใกล้เคียง
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ ในระยะดำเนินการ และนำผลที่ได้ไปปรับปรุงมาตรการฯ ให้มีความครอบคลุมและเหมาะสมต่อไป

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : บริเวณพื้นที่โครงการ

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

- 1) ประชาสัมพันธ์ให้เจ้าหน้าที่ใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพ
- 2) ตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการและดำเนินการซ่อมแซมทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียจากการชำรุดของอุปกรณ์
- 3) นำน้ำจากบ่อกักน้ำทั้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นให้มากที่สุด ก่อนที่จะระบายออกสู่ภายนอก
- 4) พิจารณานวทางในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ หรือหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด

(5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

(6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

(7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อ

ได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว
พ.ศ.2561 กำหนด

(8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคม

(1) หลักการและเหตุผล

ในระยะดำเนินการปัจจุบันปริมาณจราจรในโครงการเกิดขึ้นจากรถของพนักงาน และรถผู้มาติดต่อ รวมถึงรถบรรทุก เช่น รถบรรทุกถ่านหิน รถบรรทุกน้ำมันเตา รถบรรทุกหินปูนและปูนขาว รถขนส่งสารเคมี ขยะอันตราย ขยะทั่วไป และเจ้าจากการเผาไหม้ จากการประเมินสภาพการจราจรในระยะดำเนินการของ พบว่า ค่า V/C ratio ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3 กม. 206+000 ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3 กม. 246+000 และทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 36 กม. 56+369 จะมีค่าเท่ากับ 0.31 0.16 และ 0.20 ตามลำดับ แสดงให้เห็นว่าสภาพจราจรมีสภาพที่กระแสดจราจรไหลได้แบบอิสระ (Free-Flow Condition) โดยไม่ถูกรบกวนจากปัจจัยอื่น และผู้ขับขี่มีอิสระในการควบคุมรถสูง การดำเนินการไม่ส่งผลให้สภาพการจราจรของทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3 และทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 36 เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม แต่อาจส่งผลในเรื่องของฝุ่นละออง ความปลอดภัย และการเกิดอุบัติเหตุเนื่องจากปริมาณรถที่เพิ่มขึ้น จึงต้องมีการป้องกันและเข้มงวดในการขนส่ง เพื่อลดอุบัติเหตุที่อาจจะเกิดขึ้น

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบจากปริมาณการจราจรที่เกิดจากโครงการที่อาจส่งผลกระทบต่อสภาพคล่องของจราจรที่มีอยู่ในปัจจุบันให้น้อยที่สุด
- เพื่อลดและป้องกันการเกิดอุบัติเหตุจากการขับขี่ยานพาหนะของพนักงานและประชาชนในพื้นที่
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมในระยะดำเนินการ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง

(3.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พื้นที่โครงการและแนวเส้นทางของการขนส่ง

(4) วิธีดำเนินงาน

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

- 1) จัดทำเครื่องหมายจราจรในบริเวณพื้นที่โครงการ และใกล้เคียง
- 2) จัดพื้นที่จอดรถบรรทุกที่ต้องรอการขนถ่ายมิให้เกิดขวางหรือเกิดอันตรายกับยานพาหนะที่สัญจรไป-มา
- 3) กำหนดความเร็วรถไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง ภายในพื้นที่โครงการ เพื่อลดโอกาสเสี่ยงต่อการเกิดอุบัติเหตุจากการจราจร
- 4) อบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดและให้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด
- 5) จัดบันทึกชนิดและปริมาณรถยนต์ที่เข้าสู่พื้นที่โครงการฯ และบันทึกอุบัติเหตุการจราจรทุกครั้ง
- 6) ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกถ่านหิน สารเคมี หรือกากของเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร
- 7) จัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัย หรือเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ
- 8) รถบรรทุกเชื้อเพลิงถ่านหินต้องมีการปิดคลุมท้ายรถเพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุก
- 9) รถขนส่งถ่านหินต้องเป็นรถบรรทุกปิดท้ายเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของถ่านหินและเถ้าเา
- 10) หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงชั่วโมงเร่งด่วนเช้าและเย็น ได้แก่ 07.30-08.30 น. และ 16.00 – 17.00 น. เพื่อลดปัญหาการจราจรติดขัด

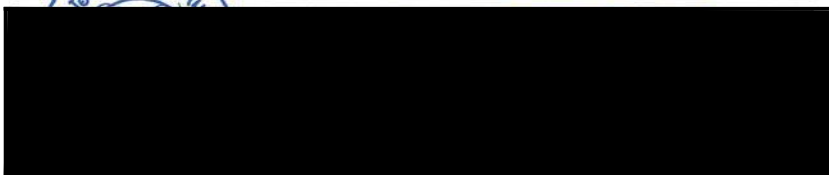
(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(ก) บันทึกข้อมูลด้านการคมนาคมขนส่งของโครงการ

- ดัชนีตรวจวัด : 1. บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวันโดยแยกประเภทรถ และเวลา เช่น รถพนักงาน รถขนส่งเชื้อเพลิง ถ่านหิน สารเคมี และของเสีย เป็นต้น

2. สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาไม่ให้เกิดเหตุซ้ำต่อไป
- สถานที่ตรวจวัด : พื้นที่โครงการและแนวเส้นทางการขนส่ง
- วิธีการตรวจวัด : บันทึกจำนวนเที่ยวในการขนส่งเชื้อเพลิง เถ้า สารเคมี และของเสียของโครงการ เป็นต้น บันทึกการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งของโครงการ และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาไม่ให้เกิดเหตุซ้ำต่อไป
- ความถี่ : ตลอดระยะเวลาการดำเนินโครงการ
- ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ
- (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- (6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- (7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด
- (8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ



8. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม

(1) หลักการและเหตุผล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้มีการเปลี่ยนแปลงแนวทางในการระบายน้ำของโครงการจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปี พ.ศ. 2537 โดยแบ่งเป็น 2 ส่วน คือ น้ำฝนไม่ปนเปื้อนจะถูกระบายน้ำแบบรางเปิดอาศัยแรงโน้มถ่วงของโลก แนวทางระบายน้ำจะอยู่ด้านข้างขององค์ประกอบต่างๆ ของโครงการเพื่อรองรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อน น้ำฝนในรางระบายน้ำของโครงการจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทั้งของโครงการ สำหรับน้ำฝนปนเปื้อนที่ตกลงในพื้นที่ลานโกแปรงไฟฟ้า และบริเวณหน่วยผลิตไฟฟ้าภายใน 30 มิลลิเมตรแรก จะถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทั้งขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร เนื่องจากปริมาณน้ำฝนดังกล่าวเพียงพอที่จะชะล้างสารปนเปื้อนออกจากพื้นที่ดังกล่าว (Hardam Singh Azad, Industrial Wastewater Management Handbook, 1976) สำหรับน้ำฝนที่ตกลงหลัง 30 มิลลิเมตรแรก จะระบายลงสู่ระบบระบายน้ำฝนของโครงการ สำหรับน้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองเก็บถ่านหินกลางแจ้ง โครงการได้จัดให้มีรางระบายน้ำ (Gutter) ล้อมรอบลานกองถ่านหิน เพื่อเก็บน้ำฝนปนเปื้อนส่งเข้าบำบัด โดยน้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินจะไหลผ่านชั้น กรวด หิน หวาย เพื่อดักผงถ่านหิน ก่อนระบายลงคลองวนเวียนเพื่อแยกน้ำและผงถ่านหินที่อาจหลงเหลือด้วยระบบ gravity และปรับ pH ก่อนนำกลับมาฉีดพรมลานกองถ่านหินอีกครั้ง ส่วนน้ำที่เหลือจึงจะระบายลงบ่อพักน้ำทั้งขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร เพื่อนำมาใช้รดน้ำต้นไม้ หรือล้างพื้นถนนภายในพื้นที่โรงงาน ทั้งนี้ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อนจะไม่เปลี่ยนแปลงไปจากการดำเนินงานในปัจจุบัน

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ จะมีกิจกรรมการผลิตไฟฟ้าเช่นเดียวกับในปัจจุบัน ซึ่งโครงการได้มีการคำนวณการออกแบบระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วมอยู่แล้ว ตลอดจนที่ผ่านมาไม่มีรายงานการเกิดน้ำท่วมบริเวณพื้นที่โครงการ ดังนั้น จะไม่ส่งผลต่อระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วมของพื้นที่แต่อย่างใด

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อกำหนดแผนในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านการระบายน้ำและป้องกัน การเกิดน้ำท่วมในพื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วมทั้ง ในระยะดำเนินการ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ



(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
พื้นที่โครงการ

(4) วิธีดำเนินงาน

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ระยะดำเนินการ

1) รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรก จากพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง มาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก

2) ตรวจสอบรายงานระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่าระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุดให้แก้ไขทันที

- (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- (6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- (7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด
- (8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

9. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย

(1) หลักการและเหตุผล

จากการดำเนินการในปัจจุบันประเภทกากของเสียที่เกิดจากโครงการ ยังคงแบ่งออกได้เป็น 2 ประเภท ได้แก่ กากของเสียจากกระบวนการผลิต และกากของเสียจากกิจกรรมของพนักงาน เช่นเดียวกับที่ระบุไว้ในรายงาน EIA ปี 2537 แต่ได้มีการเพิ่มประเภทกากของเสียจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นให้สอดคล้องกับการปฏิบัติงาน ได้แก่ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว น้ำปนเปื้อนน้ำมัน Insulation Rock wool และภาชนะปนเปื้อนสารเคมี สำหรับปริมาณเล็กน้อย แก้วเบ้า และกากของเสียจากกิจกรรมของพนักงาน พบว่า มีปริมาณลดลงจากที่ประเมินไว้ในรายงาน EIA ปี 2537 ซึ่งโครงการมีแนวทางการควบคุมดูแลจัดการกากของเสีย/มูลฝอยที่เกิดขึ้นของโครงการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 แต่อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดเก็บและรวบรวมกากของเสียที่ไม่เหมาะสม ทางโครงการจึงต้องมีการกำหนดมาตรการในการป้องกันให้มีความครอบคลุมต่อไป

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อกำหนดแผนในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านการจัดการกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย ในระยะดำเนินการ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
พื้นที่โครงการ

(3.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
พื้นที่โครงการ

(4) วิธีดำเนินงาน

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ระยะดำเนินการ

มาตรการทั่วไป

1) คัดแยกขยะมูลฝอยและกากของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ ก่อนที่จะรวบรวมไปยังจุดพัก เพื่อรอการจัดเก็บ

2) จัดเตรียมสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นพื้นที่ที่มีหลังคาปิดคลุม และพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน

3) รวบรวมของเสียประเภทต่างๆ จากกระบวนการผลิต และแจ้งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548

4) จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่ โครงการฯ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด

มาตรการจัดการมูลฝอยจากสำนักงาน

1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการ อย่างเพียงพอ

2) รวบรวมขยะมูลฝอยส่งให้หน่วยงานท้องถิ่น หรือหน่วยงานที่ได้ขออนุญาตจากทางราชการในการจัดเก็บมูลฝอย เพื่อนำไปกำจัดต่อไปกำจัดต่อไป

3) จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับของเสียอันตรายจากสำนักงานที่มีฟอสฟอรัส ปริมาณสูงแยกออกจากถังขยะมูลฝอยทั่วไปวางภายในพื้นที่โครงการให้เพียงพอ แล้วทำการเก็บรวบรวมไปยังบริเวณเก็บรวบรวมของเสียแยกตามประเภทเพื่อรอส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัดภายนอกต่อไป

มาตรการจัดการเถ้าหนักและเถ้าเบา

1) เลือกใช้เชื้อเพลิงถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันต่ำกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ หรือไม่มีสารโลหะหนักที่ระบุไว้ในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 หรือหากมีการปนเปื้อนในเถ้า จะต้องไม่มากกว่าค่าที่กำหนดในประกาศ

2) เถ้าหนัก (Bottom Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ตกอยู่ใต้เตาเผาไหม้ในหม้อไอน้ำ จะถูกรวบรวมในไซโลหรือ Collecting Pit เก็บเถ้าหนักแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป

3) เถ้าเบา (Fly Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ถูกดักจับด้วยอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์จะถูกรวบรวมในไซโลเก็บเถ้าเบาแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป

4) ให้มีการตรวจสอบสภาพสายพานลำเลียงเถ้าถ่านหินให้อยู่ในสภาพใช้การได้อยู่เสมอ

มาตรการจัดการกากของเสียอื่นๆ จากกระบวนการผลิต/เสริมการผลิต

1) น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิด บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป

2) น้ำป่นเบื่อน้ำมันจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป

3) ฉนวนกันความร้อน (Insulation Rock Wool) จะรวบรวมไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป

4) ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี จะรวบรวมไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป

(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(ก) บันทึกข้อมูลกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ

ดัชนีตรวจวัด : ชนิดและปริมาณ การรวบรวม การจัดเก็บ การขนส่ง การกำจัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ

วิธีการตรวจวัด : 1. สำรวจและจดบันทึกชนิด ปริมาณ แหล่งกำเนิดของกากของเสียที่เกิดขึ้นทุกครั้ง
2. จดบันทึกการรวบรวม การจัดเก็บ พร้อมระบุวิธีการจัดการทุกครั้ง

3. จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุกเดือน

ความถี่ : เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ข) ตรวจวิเคราะห์เถ้า (Bottom Ash และ Fly Ash)

ดัชนีตรวจวัด : ปริมาณแคลเซียม โครเมียม โปรท ตะกั่ว อาร์เซนิก ทองแดง และแมงกานีส

สถานีตรวจวัด : บริเวณเก็บรวบรวม Ash หรือจาก Ash Silo

- วิธีการตรวจวัด : ตรวจวิเคราะห์เถ้า (Bottom Ash และ Fly Ash) เพื่อวิเคราะห์ปริมาณแคลเซียม โครเมียม โปรท ตะกั่ว อาร์เซนิก ทองแดง และแมงกานีส
- ความถี่ : ทุก 3 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ
- ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ
- (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- (6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- (7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด
- (8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

10. แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม

(1) หลักการและเหตุผล

จากการรวบรวมข้อมูลรายงานการสำรวจความพึงพอใจของชุมชนและข้าราชการ/ผู้นำชุมชน โดยรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ปีพ.ศ.2558-2563 ประกอบกับการสัมภาษณ์รายบุคคลกลุ่มผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง กลุ่มผู้แทนพื้นที่อ่อนไหวและสถานที่สำคัญ กลุ่มผู้ประกอบการและกลุ่มผู้ที่อาจได้รับผลกระทบเฉพาะในพื้นที่ศึกษา และกลุ่มผู้นำชุมชน นำมาประเมินผลกระทบทางด้านเศรษฐกิจ-สังคม ในส่วนของการพัฒนาท้องถิ่นและคุณภาพชีวิตของคนในชุมชนพบว่า องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นจะมีรายได้จากภาษีของโรงไฟฟ้า รวมถึงการจัดสรรงบประมาณโดยตรงจากกองทุนพัฒนาชุมชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า นอกจากนี้ โครงการได้จัดกิจกรรมด้านชุมชนสัมพันธ์

เพื่อสร้างความสัมพันธ์กับชุมชนอย่างต่อเนื่อง ผลกระทบโดยภาพรวมการพัฒนาท้องถิ่นและคุณภาพชีวิตของคนในชุมชนจึงเป็นผลกระทบด้านบวกในระดับปานกลาง สำหรับผลกระทบด้านจิตใจ การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ อาจส่งผลต่อความวิตกกังวลต่อโครงการ เกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งจากสภาพปัจจุบันประชาชนได้รับผลกระทบดังกล่าวอยู่บ้างแล้วจากกิจกรรมเชิงอุตสาหกรรมในพื้นที่ ทำให้ประชาชนเกิดความวิตกกังวลต่อผลกระทบที่จะได้รับเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ อย่างไรก็ตาม ความวิตกกังวลดังกล่าวสามารถลดลงได้โดยการดำเนินการตามมาตรการอย่างเคร่งครัดและต่อเนื่อง โครงการจึงได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชนขึ้น เพื่อสร้างความมั่นใจให้กับชุมชน และเป็นการให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการอย่างชัดเจนและต่อเนื่อง

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อให้ชุมชนที่อยู่รอบโครงการบริเวณพื้นที่ศึกษาได้รับทราบข้อมูลต่างๆ ในการดำเนินงานของโครงการในระยะดำเนินการ เพื่อความเข้าใจที่ถูกต้องกันและสร้างความเชื่อมั่นให้กับชุมชนต่อมาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาดังกล่าวตลอดจนติดตามตรวจวัดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น

- เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพชีวิตของประชาชนในบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ
- เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนในบริเวณชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการ ชุมชนที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ รวมทั้งชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

- ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชน รวมทั้งพนักงาน IRPC ทุกคน ทราบถึงลักษณะโครงการ มาตรการลดผลกระทบและอื่นๆ โดยพิจารณาเลือกใช้สื่อที่เหมาะสม
- จัดทำสารานุกรมประโยชน์ต่อชุมชนใกล้เคียง เช่น การออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ซึ่ง IRPC ถือปฏิบัติอยู่โดยพิจารณาขยายพื้นที่/ชุมชนที่รับบริการให้ทั่วถึงขึ้น
- ประสานงานกับชุมชนใกล้เคียง เพื่อพิจารณาความเป็นไปได้ในการสื่อสารประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ความรู้และข่าวสารทั่วไป รวมทั้งความรู้และข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ

4) ประสานงานและให้การสนับสนุนหน่วยงานราชการ/องค์กรที่เข้ามาในท้องถิ่น โดยเฉพาะส่วนที่เกี่ยวข้องกับการป้องกัน แก๊ซ และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

5) พิจารณารับคนท้องถิ่นเข้าทำงาน ตามตำแหน่งที่เหมาะสม

6) สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนผ่านช่องทางกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ของโครงการและของเขตประกอบการไออาร์พีซี เช่น กิจกรรมการทำนุบำรุงพระพุทธศาสนา กิจกรรมด้านวัฒนธรรม กิจกรรมการสนับสนุนทุนการศึกษา กิจกรรมสนับสนุนด้านกีฬา กิจกรรมสนับสนุนด้านสุขภาพและพัฒนาสถานพยาบาลในพื้นที่ศึกษา และกิจกรรมการพัฒนาด้านสิ่งแวดล้อม

7) เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้สนใจเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อเป็นแหล่งเรียนรู้และคลายข้อวิตกกังวลเกี่ยวกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของประชาชนและผู้สนใจ ตามความเหมาะสม

8) ดำเนินการร่วมกับ “ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)” เพื่อประชาสัมพันธ์โครงการ ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนต่างๆ โดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียน ลักษณะผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ อย่างใดอย่างหนึ่ง หรือตามความเหมาะสม อาทิ เช่น โดยวาจา การแจ้งผ่านผู้นำชุมชน และโทรศัพท์ เป็นต้น

9) จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมเสนอต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทุก 6 เดือน

10) จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งพื้นที่โดยรอบมีชุมชนอยู่เป็นจำนวนมาก ดังนั้นเพื่อเปิดโอกาสให้ประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมให้ได้มาก และมีประสิทธิภาพในการทำงานจึงให้ร่วมกับเขตประกอบการฯ ในการจัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) หรือคณะกรรมการพหุภาคี เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน มีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชยเยียวยาประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนภาครัฐราชการ และตัวแทนภาคเอกชน โดยมีสัดส่วนผู้แทนชุมชนที่ไม่มีตำแหน่งบริหาร หรือตำแหน่งผู้นำชุมชนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบคณะทำงานฯ ในระยะต้นกำหนดวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี (โดยให้จบวาระชุดปัจจุบันก่อนจึงจะเปลี่ยนวาระการดำรงตำแหน่งเป็น 3 ปี) และดำรงตำแหน่งติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือ

พ้นสภาพจากพนักงานบริษัท หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กรณีตัวแทนของโครงการตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อม) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีการกระทำใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้นจะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการท่านใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน

โดยคณะกรรมการมีบทบาทหน้าที่ ดังนี้

- ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

- ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม และข้อร้องเรียนของชุมชนอันเนื่องมาจากดำเนินงานของโครงการฯ/กลุ่มบริษัท

- พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

- เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น

- ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่องให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะทำงานฯ ตามความเหมาะสม

- จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง

- พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการฯ ทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน

- พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ

- จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้/การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจากการจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มเติมความรู้ใหม่หรือตามความเหมาะสม

- องค์กรประชุมและความถี่ในการประชุม กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์

ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผล
การปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้
หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตาม
กฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตาม
ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ
สิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำ
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้
ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อ
ได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว
พ.ศ.2561 กำหนด

งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(1) บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ

ในพื้นที่

ดัชนีตรวจวัด : - วัน เวลา สถานที่ที่ร่วมกิจกรรม
- กิจกรรมที่มีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงาน
ราชการ ฯลฯ

สถานที่ : - ชุมชนรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร
- หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

วิธีการตรวจวัด : บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับ
ชุมชนและหน่วยงานในพื้นที่

ความถี่ : ตลอดระยะดำเนินการโครงการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ

(2) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นในระยะดำเนินการ

ดัชนีตรวจวัด : - วัน เวลา สถานที่ที่เกิดผลกระทบ
- ลักษณะของผลกระทบที่เกิดขึ้น
- สาเหตุของการเกิดผลกระทบ
- การดำเนินการแก้ไข ฯลฯ

สถานที่ : พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ
วิธีการ : บันทึกข้อร้องเรียนทุกครั้งที่มีการร้องเรียน
ความถี่ : ตลอดระยะดำเนินการ และมีการสรุปผล
ทุก 6 เดือน

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ

(3) จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงาน ของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

ดัชนีตรวจวัด : ผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ

สถานที่ : พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง

วิธีการ : - จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพ
โครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคมเขต
ประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี
จำกัด (มหาชน)
- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะ
กรรมการฯ พร้อมสรุปผลการดำเนินงานทุก 6
เดือน

ความถี่ : ตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยต้องมีการสรุปผล
ทุก 6 เดือน

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ

(4) สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชนโดยรอบ พื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของผู้นำชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

ดัชนีตรวจวัด : การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความ
คิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น
ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถาน
ประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้ง
สภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความ
ต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของ
ชุมชน (Community Satisfaction Index)

- วิธีการตรวจวัด : การสำรวจตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้ง
แสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บ
- ข้อมูลสถานที่ : - ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ
- ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพ
สิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่
อ่อนไหวพิเศษ
- ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
- ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ
- (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- (6) หน่วยงานรับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- (7) การบริหารแผนงาน : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผล
การปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้
หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตาม
กฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตาม
ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ
สิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำ
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้
ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อ
ได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว
พ.ศ.2561 กำหนด
- (8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

11. แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน

(1) หลักการและเหตุผล

สำหรับผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน จากการเดินเครื่อง
การผลิตกระแสไฟฟ้าอาจก่อให้เกิดผลกระทบกับพนักงานของโครงการเป็นหลัก โดยอาจได้รับผลกระทบ
จากสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ไม่เหมาะสม หรือผลกระทบจากสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัย เป็นต้น
ดังนั้น โครงการจึงได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการ
ทำงานขึ้น เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด พร้อมทั้งกำหนดมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการป้องกันและเฝ้าระวังผลกระทบต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน
ในพื้นที่โครงการ

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อกำหนดแผนในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านการอาชีวอนามัยและ
ความปลอดภัยที่เกิดขึ้นจากโครงการ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและ
ความปลอดภัยในการทำงานในระยะดำเนินการ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ
ดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริเวณพื้นที่โครงการและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

(3.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริเวณพื้นที่โครงการและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

สาธารณสุข

ด้านความเพียงพอของสถานบริการทางสุขภาพ

- 1) กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่และการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน
ประจำปี รวมทั้งกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์
- 2) กำหนดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในโครงการสำหรับพนักงานพร้อม
ทั้งจัดหาสถานพยาบาลสำหรับพนักงานของโครงการเพื่อลดผลกระทบต่อการให้บริการของหน่วยงานด้าน
สาธารณสุขในพื้นที่

ไออาร์พีซี จำกัด

ไออาร์พีซี จำกัด

3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านของการส่งเสริม ปั่นฟู ป้องกัน และดูแลรักษาสุขภาพของประชาชนในชุมชน

4) สนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการตรวจ คัดกรองสุขภาพของประชาชนในพื้นที่

5) จัดกิจกรรมเกี่ยวกับการส่งเสริมสุขภาพและให้ความรู้เพิ่มเติมในการดูแล รักษาสุขภาพแก่ชุมชน

6) สนับสนุนงบประมาณเพื่อปรับปรุงพื้นที่ หรือจัดซื้อวัสดุอุปกรณ์ทางการแพทย์ หรือจัดจ้างบุคลากรสาธารณสุขให้กับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษา เช่น โรงพยาบาลระยอง ศูนย์บริการสาธารณสุขนครระยอง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลตะพง เป็นต้น

ด้านความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน

1) จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากภายในและภายนอกโรงงาน ซึ่งสามารถ แจ้งผ่านช่องทางต่างๆ เช่น แจ้งมายังศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) การส่งจดหมาย โทรศัพท์ โทรสาร อีเมลหรือแจ้งโดยตรงกับโครงการ โดยแผนผังการรับเรื่องร้องเรียน แสดงดังรูปที่ 9

2) โครงการกำหนดให้มีกฎระเบียบเพื่อควบคุมพนักงานไม่ให้ก่อเหตุในชุมชน และมีการควบคุมเรื่องสุขอนามัยและการป้องกันโรค ความประพฤติ การไม่ก่อเหตุรำคาญ และตรวจการใช้สิ่งเสพติด

3) รวบรวมข้อมูลการร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ พร้อมผลการ ดำเนินการ แก้ไขปัญหาไว้ทุกครั้ง

4) กำหนดมาตรการในการพิจารณาปรับคนในท้องถิ่น ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตาม ความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อลดผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของประชาชนและ ชุมชน โดยมีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง

อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน

1) เครื่องครัดในการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ในขณะที่ปฏิบัติงานโดย เลือกใช้ให้เหมาะสม และรู้จักวิธีใช้อย่างถูกต้อง

2) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉินไว้ใกล้เคียงบริเวณที่ห้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี

3) จัดทำป้ายเตือน บริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น มีเครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง

4) ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณต่างๆ เพื่อทำ Noise Contour ทุกๆ 3 ปี รวมทั้ง ทำการทบทวนทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงในกรณีที่มีการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดของ เสียงดัง

5) ดูแลสถานที่ปฏิบัติงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่มีสิ่ง กีดขวางทางเดิน ทางฉุกเฉิน

6) เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลไว้ในที่เหมาะสมมีป้ายบอก ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

7) ให้ความสำคัญความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมส่งเสริมความ เข้าใจในการปฏิบัติ เพื่อสภาพอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น การฝึกอบรมด้านความ ปลอดภัย

8) จัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินไว้สำหรับกรณีเกิดระเบิดหรือไฟไหม้ โดยแผนควร ประกอบด้วย การประสานงาน ลำดับการสั่งงาน ตลอดจนขั้นตอนการปฏิบัติ แผนควรได้รับการปรับปรุง และฝึกซ้อมเป็นประจำ เพื่อให้แน่ใจว่าใช้ได้ผล

9) ตรวจร่างกายพนักงานก่อนเข้าทำงาน เพื่อความพร้อมของร่างกายกับลักษณะงาน โดยตรวจร่างกายทั่วไป และตรวจพิเศษตามความจำเป็นต่อลักษณะงาน

10) กำหนดแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการ ทำงานประจำปีเพื่อให้การดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้เกิดศักยภาพสูงสุด

11) จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน ตามกฎกระทรวงที่กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 โดยต้องมีการสำรวจการปฏิบัติการด้านความ ปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ อย่างน้อย เดือนละ 1 ครั้ง

12) จัดทำเป็นคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงานและฝึกอบรมพนักงานโรงไฟฟ้า โดยคู่มือนี้จะสอดคล้องกับ รายละเอียดของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ที่ติดตั้งภายในโรงไฟฟ้า และสอดคล้องกับข้อกำหนดในกฎหมายว่า ด้วยเรื่องความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน เช่น มีการฝึกอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัย ในการทำงาน ให้แก่พนักงานโรงไฟฟ้าใหม่ทุกคน เป็นต้น

13) จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment: PPE) ให้กับพนักงานทุกคนอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับสภาพการทำงาน

14) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้อง

15) จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้ทุกครั้ง

16) จัดให้มียานพาหนะเพื่อใช้ในการณีฉุกเฉิน และพร้อมในการปฏิบัติงานตลอดเวลา

17) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุพร้อมการสอบสวนสาเหตุและบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป

18) จัดให้มีป้ายเตือนความปลอดภัยที่มีขนาดตัวอักษรที่ชัดเจนสามารถสังเกตเห็นได้ง่าย เช่น ระวังพื้นลื่น ระวังพื้นที่ต่างระดับ ระวังอันตรายเครื่องจักรกำลังทำงาน สวมหมวกนิรภัย สวมรองเท้าหุ้มส้น ห้ามสวมรองเท้าแตะ เป็นต้น

19) กำหนดแผนงานป้องกันด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงานและเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้องโดยมีรายละเอียดดังนี้

ระดับเสียง

- จัดทำแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) อุปกรณ์เครื่องจักรในกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง

- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหูลดเสียง หรือครอบหูลดเสียงให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ

- ติดป้ายสัญลักษณ์เตือนในบริเวณที่มีเสียงดังเพื่อให้พนักงานสวมที่อุดหูลดเสียง หรือครอบหูลดเสียง ตามความเหมาะสม และมีการอบรมให้พนักงานทราบถึงวิธีการปฏิบัติงาน และการสวมใส่อุปกรณ์อย่างถูกต้องเป็นประจำ

- ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง Silencer และปิดครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดัง

ความร้อน

- จัดให้มีระบบฉนวนป้องกันความร้อน และการปิดคลุมที่แหล่งกำเนิดความร้อนตามลักษณะของหน่วยการผลิต

สารเคมี

- การดำเนินการขนส่งวัตถุอันตรายให้ปลอดภัยต่อชุมชน ทรัพยาณ และสิ่งแวดล้อมนั้น ผู้ประกอบการขนส่งสารเคมีหรือวัตถุอันตราย ต้องปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) กฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

- การเก็บกักสารเคมีของโครงการจะปฏิบัติตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตราย พ.ศ. 2550 และคู่มือการบริหารและการจัดการสารเคมีอันตรายในสถานประกอบการ พ.ศ. 2556

- ในการใช้สารเคมีของโครงการจะยึดตามมาตรฐานของ OSHA และกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556

- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด

ความเสี่ยงอันตรายจากหม้อไอน้ำ

- หม้อไอน้ำของโครงการต้องมีวิศวกรดูแลระบบที่มีประสบการณ์การทำงาน และได้รับการรับรองให้เป็นผู้อำนวยการใช้หม้อไอน้ำจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีผู้ปฏิบัติการที่ผ่านการทดสอบฝึกอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ จากกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกะการทำงาน

- ใช้ระบบคอมพิวเตอร์ควบคุมอัตโนมัติแบบมีความมั่นคงสูง (DCS) โดยสามารถตรวจสอบและควบคุมค่าสภาพการทำงานของระบบไอน้ำได้ตลอดเวลา

- กรณีที่มีปัญหาถึงระดับที่คาดว่าจะเกิดอันตราย เช่น ระดับน้ำในหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำเกินไป แรงดันไอน้ำหรืออุณหภูมิไอน้ำสูงเกินปกติ จะมีการตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที

- มีการตรวจสอบความปลอดภัยในการทำงานของหม้อไอน้ำ โดยเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับหม้อไอน้ำ และหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน พ.ศ. 2549 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

การป้องกันและระงับอัคคีภัย

- มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ของโครงการอย่างเพียงพอ และเป็นไปตามมาตรฐานสากลของสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA) และตามเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมาย มาตรฐาน รวมทั้งข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง

- การจัดเตรียม การตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยในแต่ละพื้นที่ให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตลอดเวลา

(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(ก) การตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน

- ดัชนีตรวจวัด : 1. ตรวจร่างกายทั่วไป และเอ็กซเรย์พนักงาน
2. ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ สมรรถภาพการทำงานของปอด สมรรถภาพการได้ยิน สารตะกั่วในเลือด สายตา/สมรรถภาพการมองเห็น

- สถานที่ตรวจวัด : 1. ตรวจร่างกายทั่วไป และเอ็กซเรย์พนักงาน ได้แก่ พนักงานทุกคน
2. ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงานที่มีความเสี่ยง จากการประเมินของ จป.วิชาชีพ อาทิ เช่น ได้แก่ พนักงานในบางแผนก อาทิ เช่น พนักงานซ่อมบำรุง (ขัด, เจียร) (ช่างเชื่อม, อิเล็กทรอนิกส์) และพนักงานเดินเครื่อง

ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ

(ข) การตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน

(ข.1) การตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

- ดัชนีตรวจวัด : ระดับความเข้มของแสง
สถานที่ตรวจวัด : ภายในห้อง Control Room
วิธีการตรวจวัด : Lux Meter หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ

(ข.2) การตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน

- ดัชนีตรวจวัด : อุณหภูมิเวทบัลท์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT)
สถานที่ตรวจวัด : เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)

วิธีการตรวจวัด : WBGT Method หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ

(ข.3) การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ดัชนีตรวจวัด : ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)

สถานที่ตรวจวัด : - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)
- หอหล่อเย็น (Cooling Tower)

วิธีการตรวจวัด : Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ

(ค) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

- ดัชนีตรวจวัด : - วัน เวลา สถานที่เกิดอุบัติเหตุ
- สาเหตุในการเกิดอุบัติเหตุ
- ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ
- จำนวนผู้รับบาดเจ็บ
- ผลกระทบต่อสุขภาพ
- การดำเนินการแก้ไข

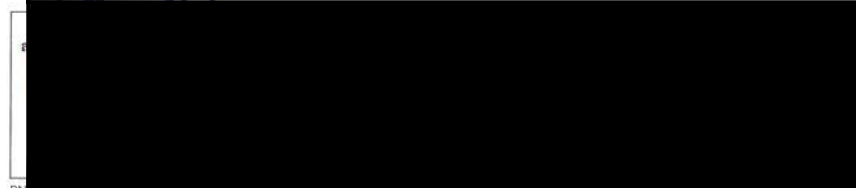
สถานที่ตรวจวัด : พื้นที่โครงการ

วิธีการรวบรวม : รวบรวมข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุตามดัชนีที่กำหนดของพนักงานที่ปฏิบัติงานในโครงการ

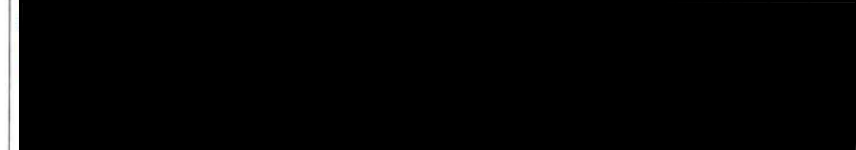
ความถี่ : จัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ตลอดช่วงระยะดำเนินการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณประจำปีของโครงการ

โลอาร์เอส จำกัด



โลอาร์เอส จำกัด (น



- (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- (6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- (7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด
- (8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

12. แผนปฏิบัติการด้านความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง

(1) หลักการและเหตุผล

ผลกระทบที่อาจเกิดจากการรั่วไหลของเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ ของโครงการ โดยเฉพาะก๊าซธรรมชาติ และน้ำมัน รวมถึงเกิดการติดไฟในรูปแบบต่างๆ การระเบิดและไฟไหม้จากระบบเผาไหม้ การเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตไอน้ำ การเกิดระเบิดและไฟไหม้จากระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า การเกิดไฟไหม้จากระบบเตรียมและเก็บสำรองเชื้อเพลิง ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงกับผู้ปฏิบัติงาน เครื่องจักรและบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ โครงการจึงได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด

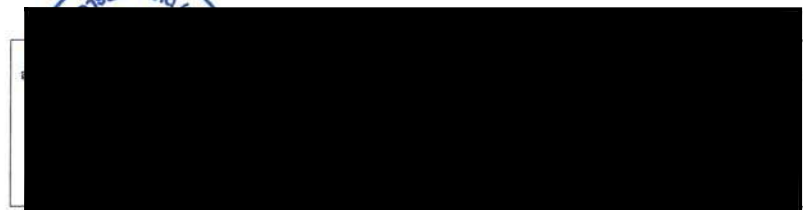
(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากการเกิดอันตรายร้ายแรงต่อผู้ปฏิบัติงาน และทรัพย์สินของโครงการให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พื้นที่โครงการ



(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

1) การลดผลกระทบการระเบิดจากระบบเผาไหม้

- จุด Ignitor ไว้ เพื่อป้องกัน Loss of Flame
- ควบคุมให้มีการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ เพื่อป้องกันการสะสมเชื้อเพลิง

และเกิด Double Ignition

- ควบคุมการใช้ Excess Air เพื่อให้เชื้อเพลิงเผาไหม้หมดลดการสะสมสาร
- หากเกิดกรณี Loss of Flame การจุด Burner ขึ้นใหม่จะต้องหยุดการ

จ่ายเชื้อเพลิง และ Purge เชื้อเพลิงที่ตกค้างอยู่ก่อนให้หมดก่อน

2) การลดผลกระทบจากการเกิดไฟไหม้จากระบบเผาไหม้

- ออกแบบจุดยึดท่อส่งน้ำมันเชื้อเพลิงให้แน่นหนา มีจุดขยายตัวที่เหมาะสมเมื่อได้รับความร้อน ตรวจสอบการรั่วไหล และติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบสารไฮโดรคาร์บอน เพื่อลดโอกาสเกิดท่อแตก สารรั่วไหล และติดไฟ

- ออกแบบจุดยืนท่อทางเดินของระบบ Lube Oil ให้มั่นคง ตรวจสอบการจุด

รั่วไหล

3) การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตไอน้ำ

- อบรมพนักงานให้ปฏิบัติงานให้ถูกต้อง เพื่อป้องกันการเกิด Back Fire

4) การลดผลกระทบ การเกิดระเบิดจากระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า

- ให้อุปกรณ์อยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ มีการทดสอบระบบป้องกันตามกำหนด

ที่บริษัทผู้ผลิตเสนอแนะ ลดสภาพแวดล้อมที่อาจทำให้เกิดไฟฟ้าลัดวงจร เช่น การป้องกันสัตว์เล็กๆ เข้ามาในบริเวณเพื่อลดโอกาสเกิด Fault ใน High Voltage System

5) การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า

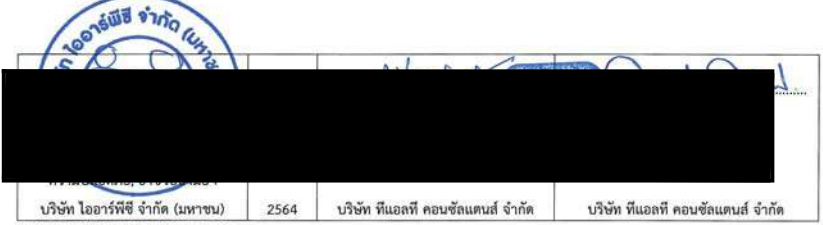
- ออกแบบจัดวาง Transformer ไว้ในที่เฉพาะ มี Fire Wall กำบัง และติดตั้ง

อุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่า เพื่อป้องกันกรณีเกิดระเบิดแล้วเป็นเหตุให้ไฟลุกลาม

6) การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบเตรียมและเก็บสำรองเชื้อเพลิง

- เก็บถ่านหินแบบหลวมๆ ให้อากาศผ่านทะลุได้ เพื่อระบายความร้อน

และใช้น้ำพรมลดความร้อน หรือเก็บถ่านหินแบบอัดแน่น ไม่ให้ออกซิเจนเข้าสัมผัสภายในกอง โดยอัดถ่านเป็นชั้นๆ



• ลดอุณหภูมิของไม้บดถ่าน (Ball Tube Mill) ให้ต่ำกว่า 120°C โดยใช้ Primary Air เป่า เพื่อระบายความร้อน

• ตรวจตราและทำความสะอาดผงถ่านที่สะสมรอบๆ Purverizer

- (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- (6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- (7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด

(8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

13. แผนปฏิบัติการด้านความเสี่ยงจากอันตรายอันเกิดจากการนำไอน้ำจากโรงไฟฟ้าไปใช้ในโรงงานต่างๆ

(1) หลักการและเหตุผล

ผลกระทบที่อาจเกิดจากการรั่วไหลและระเบิดของท่อส่งไอน้ำไปยังโรงงานต่างๆ ที่รับไอน้ำจากโครงการ อาจส่งผลกระทบโดยตรงกับผู้ปฏิบัติงาน เครื่องจักร และบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ โครงการจึงได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านความเสี่ยงจากอันตรายอันเกิดจากการนำไอน้ำจากโรงไฟฟ้าไปใช้ในโรงงานต่างๆ เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด

(2) วัตถุประสงค์

• เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากการรั่วไหล และระเบิดของท่อส่งไอน้ำไปยังโรงงานต่างๆ ในเขตประกอบการที่มีต่อผู้ปฏิบัติงานและทรัพย์สินของโครงการ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พื้นที่โครงการ

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

- 1) ระบบท่อที่ใช้ในการแจกจ่ายไอน้ำจะต้องเป็นไปตามมาตรฐานสากล
- 2) ติดตั้ง Safety Valve พร้อมระบบ Interlocking ที่จะเชื่อมต่อแต่ละแห่งเพื่อให้สามารถควบคุมการเปิด-ปิดได้ โดยอัตโนมัติและรวดเร็วในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- 3) จัดอบรมพนักงานในระดับผู้ปฏิบัติการอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ

(5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

(6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

(7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด

(8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

14. แผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

(1) หลักการและเหตุผล

การดำเนินกิจกรรมในระยะดำเนินการจะมีเพียงกิจกรรมในการดำเนินการผลิตไฟฟ้า การขนส่งเชื้อเพลิง การขนส่งสารเคมี และการขนส่งถ่านหิน ซึ่งจะผลกระทบต่อสุนทรียภาพในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวประมาณ 9,339 ตารางเมตร หรือประมาณร้อยละ 5.64 ของพื้นที่ทั้งหมด ซึ่งมีการปลูกต้นไม้และจัดภูมิทัศน์ให้สวยงามกลมกลืนกับสภาพแวดล้อมโดยรอบ และปลูกไม้ยืนต้นเป็นแนวป้องกัน เพื่อเป็นการสร้างสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี มีความร่มรื่น มีทัศนียภาพที่สวยงาม โครงการจะต้องจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการตามเกณฑ์ที่กำหนด พร้อมทั้งมีการกำหนดมาตรการในการดูแลรักษาให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดมลพิษทางสายตา (Visual Pollution) แก่ผู้พบเห็นโดยทั่วไป
- เพื่อกำหนดแผนในการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ และแผนการบำรุงรักษาเพื่อให้พื้นที่สีเขียวของโครงการอยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พื้นที่โครงการ

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

- 1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ ไม่น้อยกว่า 9,339 ตารางเมตร (หรือประมาณร้อยละ 5.64) ของพื้นที่โครงการ โดยจะปลูกต้นไม้ยืนต้น หรือต้นไม้ทรงสูงภายในพื้นที่ที่ถูกจัดสรรให้เป็นพื้นที่สีเขียวของโครงการ เช่น ต้นโอ๊กอินเดีย และต้นสน เป็นต้น (รูปที่ 10)
- 2) บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยติดตั้งหัวจ่ายน้ำอัตโนมัติ ให้ครอบคลุมบริเวณพื้นที่สีเขียว และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี
- 3) จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน



4) ในกรณีที่ต้นไม้ตายหรือได้รับความเสียหาย โครงการจะทำการปลูกซ่อมแซมเพื่อรักษาและคงสภาพพื้นที่สีเขียวตามสัดส่วนที่กำหนด

- | | | |
|-----------------------|---|---|
| (5) ระยะเวลาดำเนินการ | : | ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ |
| (6) ผู้รับผิดชอบ | : | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| (7) การประเมินผล | : | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด |
| (8) งบประมาณ | : | รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ |

15. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมดังกล่าวข้างต้น สามารถสรุปเป็นมาตรการทั่วไปดังตารางที่ 1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ดังตารางที่ 2 และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ดังตารางที่ 3



ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป	<p>มาตรการทั่วไป</p> <p>1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง</p> <p>2) ให้ใช้วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องและในบรรยากาศตลอดจนวิธีการวิเคราะห์ผล ให้ใช้ตามวิธีการของราชการหรือวิธีการเทียบเท่า พร้อมทั้งต้องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมในขณะที่ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วย</p>	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
		พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ไออาร์พีซี จำกัด

ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>3) หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งต่อหน่วยงานอนุญาต จังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว</p> <p>4) ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p>	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
		พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ไออาร์พีซี จำกัด

ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด</p> <p>5) หากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบ 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

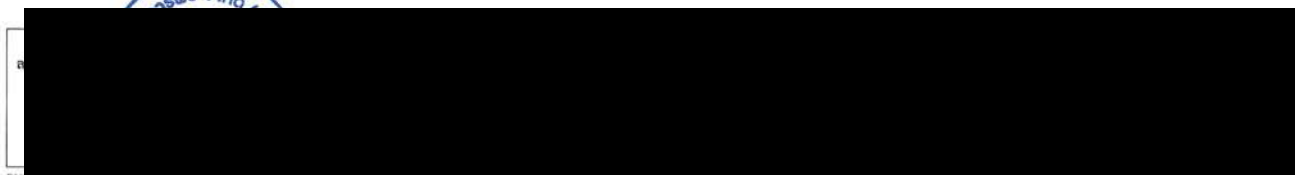


RNP/ENV/P05191/RT64194-มาตรการ

ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>สิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p>			



RNP/ENV/P05191/RT64194-มาตรการ

ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

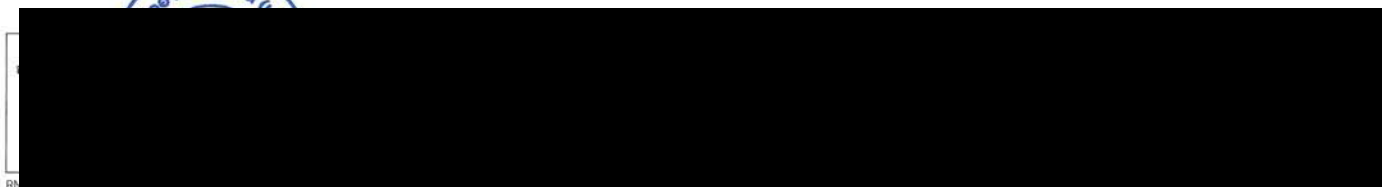
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการ ดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ 			



ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>ให้ความเห็นประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย</p> <p>6) ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ</p> <p>7) ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง</p>	<p></p> <p>พื้นที่โครงการ</p> <p>พื้นที่โครงการ</p>	<p></p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ</p>	<p></p> <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	8) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	9) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าที่ต่ำกว่าที่กำหนดในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<u>มาตรการด้านการใช้ประโยชน์พื้นที่สาธารณะ</u> 1) โครงการจะคงสภาพของทางสาธารณะที่อยู่ในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนไว้ตามสภาพที่มีอยู่ในปัจจุบัน ในส่วนของพื้นที่สาธารณะที่มีการใช้ประโยชน์ไปแล้วและยังไม่มีมีการดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมาย ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด	พื้นที่สาธารณะ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ ...

ผู้จัดทำ

RNP/ENV/P-05191/R1/64194-มาตรการ

ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(มหาชน) เร่งดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องต่อไป			
	2) พื้นที่สาธารณะทั้งหมดในโครงการ ทางบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องขอถอนสภาพทางสาธารณประโยชน์ ตามระเบียบกระทรวงมหาดไทยว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับการถอนสภาพการจัดขึ้นทะเบียนและการจัดหาผลประโยชน์ในที่ดินของรัฐตามประมวลกฎหมายที่ดิน พ.ศ. 2550 หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง	พื้นที่สาธารณะ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ ...

ผู้จัดทำ

RNP/ENV/P-05191/R1/64194-มาตรการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	1) มาตรการลดผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ			
	• นำส่งใบแสดงข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน และ/หรือน้ำมัน โดยเฉพาะอย่างยิ่งปริมาณกำมะถัน รวมทั้งโลหะหนัก เสนอต่อ สผ. ทุกครั้งที่มีการขนถ่าย	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ควบคุมปริมาณซัลเฟอร์ในถ่านหินที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC boiler) และหน่วยผลิตที่ 3 (PC boiler) ให้ไม่เกิน 0.7%	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ทำการเก็บตัวอย่างถ่านหินในทุก Lot ที่มีการนำเข้าถ่านหินให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASTM D 2234 เพื่อวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณภาพของถ่านหิน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• หากผลการวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณภาพของถ่านหินไม่เป็นไปตามเกณฑ์คุณภาพตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขาย ให้ทางโครงการยกเลิกการใช้ถ่านหินใน Lot นั้น และบันทึกหลักฐานทุกครั้ง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ไออาร์พีซี จำกัด (ม

ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

RNP/ENV/PO5191/RT64194-มาตรการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	• กำหนดให้ใช้น้ำมันเตาในช่วงที่มีการ start up และ shut down เท่านั้น	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• จัดเตรียมอะไหล่และอุปกรณ์ซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลสารทางอากาศไว้ให้เพียงพอสำหรับการใช้งาน เพื่อทำให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันท่วงที	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งาน หรือชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักร เพื่อให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันท่วงที	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• หน่วยผลิต 1 (Oil/Gas Boiler) ให้ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกในปริมาณที่กำหนดไว้ โดยใช้ระบบ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ไออาร์พีซี จำกัด

ลงชื่อ ...

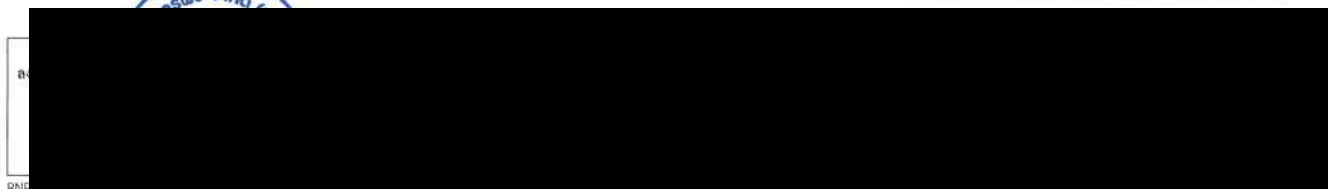
ผู้จัดทำ

RNP/ENV

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>ควบคุมแบบ Low NO_x Burner และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม - ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม 			



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> • หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Overfire Air (OFA) ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยระบบ FGD และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ - ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม - ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่า 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	ควบคุม (High High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO _x และ SO _x เกินกว่าค่าควบคุม			
	<ul style="list-style-type: none"> หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO_x Bumer, Overfire Air (OFA) และ Boundary Air ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ โดยระบบ Sea Water Scrubber และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ <ul style="list-style-type: none"> ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่า 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

RNP/ENV/

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	การระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO _x และ SO _x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม <ul style="list-style-type: none"> ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม 			
	<ul style="list-style-type: none"> ควบคุมค่าความเข้มข้นของมลสารจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 1 (Oil/Gas Boiler) และหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

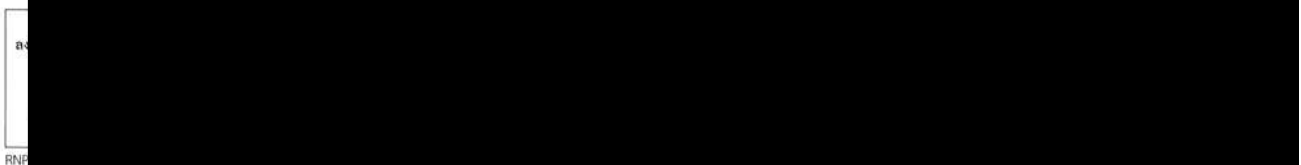
ลงชื่อ

RNP/ENV/0319/27/ก04194-ผดภก

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

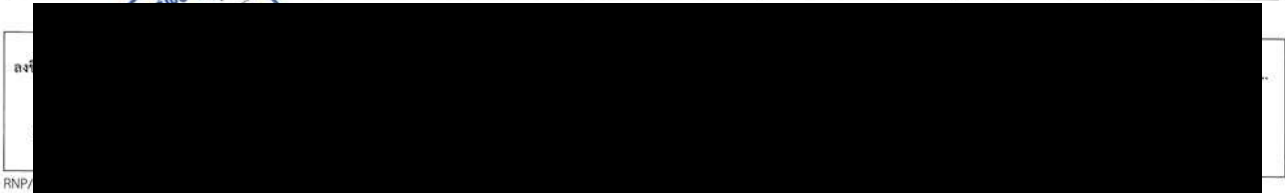
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ควบคุมค่าความเข้มข้นของมลสารจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs Audit) อย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) มาตรการลดผลกระทบจาก TSP NO _x และ SO ₂ เมื่อดำเนินงานตามปกติ <ul style="list-style-type: none"> ปล่องระบายอากาศของ Oil/Gas Boiler <ul style="list-style-type: none"> ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 7.40 mg/m³ และอัตราการระบายไม่เกิน 0.8860 กรัม/วินาที 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 85 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 8.13 กรัม/วินาที ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 10 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 8.32 กรัม/วินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> ปล่องระบายอากาศของ CFBC Boiler <ul style="list-style-type: none"> ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 50 mg/m³ และอัตราการระบายไม่เกิน 5.0311 กรัม/วินาที ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 200 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 23.00 กรัม/วินาที 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 200 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 21.10 กรัม/วินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> • ปล่องระบายอากาศของ PC Boiler <ul style="list-style-type: none"> - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 100 mg/m³ และอัตราการระบายไม่เกิน 4.4067 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 380 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 51.00 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 180 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 33.61 กรัม/วินาที 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>3) มาตรการลดผลกระทบจาก TSP เมื่ออุปกรณ์ควบคุมฝุ่นที่ Boiler ของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) หรือ หน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ไม่ทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> • กรณีที่เครื่องดักจับฝุ่นเซลล์ใดไม่สามารถใช้งานได้ ให้เพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับเซลล์อื่นที่เหลือแทน • กรณีที่ไม่สามารถเพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับเซลล์อื่นได้ ให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการป้อนถ่านหินลง เพื่อควบคุมค่าความเข้มข้นมลสารทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด • กรณีที่ ESP Trip ค่าความเข้มข้นของมลสารทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องสูงเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานเกินกว่า 1 ชั่วโมง ต้อง Shutdown ระบบ โดยหยุดการทำงานของหม้อไอน้ำทันที 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
		พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
		พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	4) มาตรการลดผลกระทบจาก SO ₂			
	• เมื่อปริมาณ SO ₂ ที่ปล่อยออกมาจากปล่องของ CFBC Boiler และ PC Boiler มีแนวโน้มสูงขึ้น หรือเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศให้ดำเนินการแก้ไขตามแนวปฏิบัติ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ไม่ใช้ถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันเกินกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• เลือกใช้ Fuel Oil ที่มี Sulfur Content ต่ำ คือ ไม่มากกว่า 2.4-2.5%	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• พิจารณาใช้ Waste Gas ที่เกิดจากโรงงานอื่นๆ แทนการใช้ Fuel Oil ให้มากที่สุด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางด้านคุณภาพอากาศอย่างเคร่งครัด และรายงานผลการตรวจวัดให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบตามที่กำหนดไว้ในมาตรการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการ

RNP/ENV/PO

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	• พิจารณาเพิ่มเติมความสูงของปล่องหรือเลือกใช้เทคโนโลยีใหม่ ๆ ในการบำบัดก๊าซ SO ₂ หากพบว่า ผลจากการติดตามตรวจสอบมีค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	5) มาตรการลดผลกระทบที่เกี่ยวข้องกับโครงการของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี			
	• พิจารณาเลือกชนิดของอุตสาหกรรมที่จะเข้าไปตั้งในศูนย์อุตสาหกรรมไม่ให้แหล่งเกิดที่สำคัญของ SO ₂ TSP และ NO ₂	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการ การยอมให้มีการปล่อยสารมลพิษหลักทางอากาศจากปล่องของโรงงานต่างๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	6) มาตรการลดผลกระทบโดยพิจารณาใช้น้ำที่ผลิต โดยโรงไฟฟ้า แทนใช้น้ำบางส่วนจากหน่วยผลิตไอน้ำกลาง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการฝ่ายบริหาร

บริษัท

RNP/ENV/PO5191/R164194-มาตรการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	7) จัดให้มีสมุดประวัติอุปกรณ์ (Log Book) บันทึกรายละเอียดการติดตั้ง และสภาพอุปกรณ์ ชื่อนำเข้าในการตรวจสอบ บำรุงรักษา และจัดให้มีการสำรองอะไหล่ที่จำเป็น	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	8) มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ลำเลียงเชื้อเพลิง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• กำหนดให้รถบรรทุกที่ขนส่งเชื้อเพลิงผ่านหินทุกคันต้องทำการปิดคลุมด้วยผ้าใบให้มิดชิด ก่อนออกจากพื้นที่ท่าเรือ เพื่อป้องกันการตกหล่นและฟุ้งกระจายของถ่านหินระหว่างเส้นทางขนส่ง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• มีดรัมน้ำบริเวณพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหินทั้งพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหินในร่ม และกลางแจ้ง เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ติดตั้งผนังชะลอลมล้อมรอบพื้นที่กองเก็บถ่านหินกลางแจ้งทั้ง 4 ด้าน เพื่อลดการฟุ้งกระจายของกองถ่านหิน โดยมีความสูงของ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการฝ่าย...

RNP/ENV/P05191/...

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	เมตร มีลักษณะเป็นผนัง 1 ชั้น วัสดุที่ใช้เป็นเหล็กแผ่นรีดร้อน (SS400) ขนาดของช่องที่ไหลผ่าน 1.6 เซนติเมตร			
	• ในระหว่างการลำเลียงถ่านหินจากเรือบรรทุกถ่านหินลงสู่รถบรรทุกให้จัดให้มีผ้าใบกันถ่านหินตกลงสู่ทะเล	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• จัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำความสะอาดบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหินเป็นประจำ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• จัดให้มีรถดูดฝุ่นเพื่อทำความสะอาดในบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหินทุกครั้ง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ติดตั้งม่านน้ำทางด้านทิศเหนือของลานกองถ่านหินด้านที่ติดกับโรงงานอื่น เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายขณะ loading ถ่านหิน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ออกแบบให้ระบบสายพานลำเลียงมีอุปกรณ์ปิดครอบมิดชิด เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองในขณะที่มีการลำเลียงเชื้อเพลิง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการ...

RNP/ENV/P05191/RT64194-มาตรการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดให้พนักงานมีการควบคุมและตรวจสอบการทำงานของระบบลำเลียงเชื้อเพลิงให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้พนักงานคอยทำความสะอาดพื้นที่ในการกองเก็บและรอบแนวสายพานลำเลียงเป็นประจำเพื่อลดการสะสมของฝุ่นที่อาจทำให้เกิดการฟุ้งกระจายเพิ่มขึ้นได้ 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้พื้นที่ล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ลานกองเก็บ ถ่านหินกลางแจ้ง 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	9) มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ลำเลียงถ่านหิน <ul style="list-style-type: none"> การลำเลียงถ่านหินจากหม้อไอน้ำต้องใช้ระบบสายพานลำเลียงแบบปิดในการลำเลียงไปเก็บที่ไซโลเก็บถ่านหิน เพื่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดภายนอกต่อไป 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> การลำเลียงถ่านหินที่ตกได้จากเครื่องคัดฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ จะถูกรวบรวมไปที่พื้นที่จัดเก็บถ่านหินโดยใช้สายพานลำเลียง 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
 ผู้จัดการฝ่าย.....
 RNP/ENV/PO51

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	แบบปิด เพื่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดภายนอกต่อไป			
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้พนักงานทำความสะอาดถ่านหินที่อาจตกหล่นบริเวณที่มีการเก็บและลำเลียงถ่านหินในพื้นที่โครงการอย่างน้อยวันละ 1 ครั้ง 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	10) มาตรการดูแลรักษาระบบควบคุมมลสารทางอากาศของโครงการ <ul style="list-style-type: none"> ให้มีการบำรุงรักษาระบบบำบัดมลสารทางอากาศอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้ระบบทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> ตรวจสอบและประเมินประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศ เพื่อให้มั่นใจว่าการเดินระบบเป็นไปอย่างปกติ หากพบปัญหาจะได้ดำเนินการแก้ไขอย่างรวดเร็ว 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> กรณีที่เกิดตรวจวัดเกินค่าควบคุมการระบายนมลสาร จะทำการลดกำลังการผลิตหรือหยุดเดินเครื่องเพื่อตรวจสอบ ซ่อมแซม และ 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
 ผู้จัดการฝ่าย.....
 RNP/ENV/PO51

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	ทดสอบระบบบำบัดมลสารทางอากาศได้ตามค่าควบคุมการ ระบายมลสาร ถึงจะทำการเดินเครื่องต่อ			
	• จัดเตรียมอะไหล่สำรองสำหรับระบบควบคุมมลสารทางอากาศ ให้เพียงพอสำหรับการใช้งาน โดยต้องสามารถนำมาใช้ทดแทน ได้ทันทีในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมอัตราการ ระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2. ด้านเสียง	1) ควบคุมให้ระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วโครงการต้องมีระดับเสียง ไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) หากพบว่ามีการละเมิดระดับเสียงสูงเกินกว่า ที่กำหนดจะต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) ในกรณีที่ไม่ใช่เหตุฉุกเฉินหรือสามารถทราบแผนการดำเนินการ ล่วงหน้า เช่น การเริ่มเดินระบบ การหยุดเดินระบบ และการเกิด เหตุผิดปกติกับอุปกรณ์เครื่องจักรกลในระหว่างการเดินเครื่อง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการฝ่าย.....

บ.....

RNP/ENV/P05191/.....

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง (ต่อ)	เป็นต้น โครงการจะมีหน่วยประชาสัมพันธ์ แจ้งชุมชนโดยรอบ พื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังผิดปกติ			
	3) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณา เลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เพื่อลดโอกาสของการเกิดเสียงดัง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	4) การทำงานติดต่อกันของพนักงานไม่เกิน 8 ชั่วโมง/กะ ระดับ ความดังของเสียงที่พนักงานได้รับต้องไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ)	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	5) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	6) ติดป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง เมื่อต้องเข้าไป ปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงตั้งแต่ 85 เดซิเบล(เอ) ขึ้นไป และควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เมื่อต้องเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าวอย่างเคร่งครัด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการฝ่าย.....

บ.....

RNP/ENV/P05191/.....

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง (ต่อ)	7) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มี โอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าว สำรองไว้อย่างเพียงพอ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	8) กิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดัง โดยเฉพาะการเริ่มเดินระบบ (Start up) จะต้องดำเนินการในช่วงกลางวัน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	9) จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ครอบคลุม ทั้งพื้นที่โครงการ เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อใช้กำหนด พื้นที่ที่มีเสียงดัง รวมถึงใช้สำหรับวางแผนในการควบคุมและ แก้ไขปัญหาแหล่งกำเนิดเสียงดัง ทุกๆ 3 ปี รวมทั้งทำการ ทบทวนทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงในกรณีที่มีการติดตั้ง เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดของเสียงดัง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการฝ่ายบริหาร
บริษัท

RNP/ENV/P05191/RT64194-มาตรการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง (ต่อ)	10) จัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เกี่ยวกับการ ให้ความรู้ความเข้าใจการใช้อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล และ ความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานอย่าง ปลอดภัย	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
3. คุณภาพน้ำ	1) รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรก จากพื้นที่ หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง มาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมี การตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) ตรวจสอบรายงานน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและ สม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่าระบบระบาย น้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุดให้แก้ไขทันที	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) จัดทำ Dike หรือรางระบายเฉพาะ เพื่อไว้กรณีเกิดการรั่วไหล ของถังสารเคมีปรับคุณภาพน้ำ และถังสำรองน้ำขึ้นเชื้อเพลิง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการ

RNP/ENV/P05191/RT64194-มาตรการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	4) บำบัดน้ำทิ้งให้มีคุณสมบัติไม่เกินมาตรฐานน้ำทิ้งจากการอุตสาหกรรมก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งรวม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	5) พิจารณานำน้ำในบ่อกักน้ำทิ้งรวมมาใช้ประโยชน์	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	6) น้ำคอนเดนเสท (Condensate) ที่เกิดจากไอน้ำที่ใช้แล้วกลับมาบำบัด และใช้หมุนเวียนใหม่	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	7) ติดตั้งระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง แบบอัตโนมัติ พร้อมเครื่องมือตรวจวัดแบบต่อเนื่องที่บริเวณบ่อปรับสภาพกรด-ด่าง ก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งรวม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	8) น้ำเสียที่เกิดจากการบำรุงรักษาใหญ่ของอุปกรณ์/หม้อน้ำ ต้องบำบัดด้วยบ่อดักไขมันก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งรวม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการมี

RNP/ENV/P051

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	9) จัดให้มีบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pond) ขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร หรือที่สามารถเก็บน้ำไว้ได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน โดยบ่อกักน้ำทิ้งจะเป็นบ่อกอนกรีต	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	10) น้ำเสียที่มีความสกปรกต่ำ (Low BOD) แต่ละประเภทมีแนวทางดำเนินการดังนี้ - น้ำทิ้งจากหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะรวบรวมลงสู่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) เพื่อปรับสภาพน้ำให้มีค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) รวมทั้งคุณสมบัติทางเคมีที่เหมาะสม น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นแล้วจะถูกระบายสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการมี

RNP/ENV/

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น และน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ จะถูกระบายสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ - นำน้ำจากบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นให้มากที่สุด พร้อมทั้งจัดทำบันทึกปริมาณการนำน้ำกลับมาใช้ประโยชน์ - นำน้ำทิ้งที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพตามเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดจากส่วนต่างๆ ของโครงการกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด ได้แก่ การนำไปรดน้ำต้นไม้โดยรถบรรทุกน้ำ การนำไปรดกองถ่านหินด้วยระบบท่อน้ำพร้อมติดตั้งหัวสเปรย์น้ำพรม พื้นที่ลานกองถ่านหิน และการนำไปใช้ล้างพื้นถนนโดยสูบน้ำขึ้นรถบรรทุกน้ำ ส่วนที่เหลือจะระบายลงทะเล 			

RNP/ENV/P05191/RT64194-มาตรการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ หรือหมุนเวียนน้ำใช้ ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด 			
	11) น้ำเสียที่มีความสกปรกสูง (High BOD) มีแนวทางดำเนินการดังนี้ - น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ซึ่งเกิดจากกิจกรรมการใช้น้ำในอาคาร อุบัติ-บริโภคของพนักงาน จะถูกบำบัดโดยถัง SATs ก่อนระบายสู่บ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	12) น้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินกลางแจ้ง จะถูกกรองผ่านชั้นกรวด หิน ทราย เพื่อดักผงถ่านหิน และระบายลงบ่อดักตะกอน เพื่อแยกน้ำและผงถ่าน ก่อนระบายลงสู่บ่อดักน้ำทิ้ง เพื่อหมุนเวียนไปใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการ หรือระบายสู่ทะเลต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

RNP/ENV/P05191/RT64194-มาตรการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	13) จัดให้มีร่องน้ำขนาดกว้าง 2 เมตร ลึก 1.5-2.2 เมตร ล้อมรอบลานกองถ่านหิน เพื่อรับน้ำฝนปนเปื้อนไปบำบัด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	14) ตรวจสอบสภาพของร่องน้ำรอบลานกองถ่านหินเป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อให้สามารถรับน้ำฝนชะจากกองถ่านหินได้ดียิ่งขึ้น กรณีร่องน้ำตันให้ทำการตักตะกอนออก	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	15) น้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber ซึ่งเป็นน้ำทะเลที่นำไปใช้ในระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ปริมาณสูงสุด 48,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกปรับปรุงคุณภาพใน pH Control Pit และตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายสู่ทะเลต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	16) ติดตั้งตะแกรงกรองขนาด 16 มิลลิเมตร ที่หัวเครื่องสูบน้ำทะเลเพื่อป้องกันเศษขยะอุดตันและลดจำนวนสัตว์น้ำที่จะถูกดูดเข้าไปในโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
 ผู้จัดการฝ่าย
 RNP/ENV/

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	17) ติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง ค่าการนำไฟฟ้า ค่าออกซิเจนละลายน้ำ และอัตราการไหล บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้ง และจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล และต้องสามารถรายงานผลไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดในห้องควบคุมของโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
4. การใช้น้ำ	1) ประชุมสัมพันธให้เจ้าหน้าที่ใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) ตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการและดำเนินการซ่อมแซมทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียจากการชำรุดของอุปกรณ์	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) นำน้ำจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นที่หากที่สุก ก่อนที่จะระบายออกสู่ภายนอก	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
 ผู้จัดการฝ่าย
 RNP/ENV/PO51

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

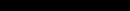
ลงชื่อ	
ผู้จัดการ	
RNP/ENV/P05	

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

ลงชื่อ.....

ผู้จัดการฝ่ายบริหาร

บริษัท.....



RNP/ENV/P05191/RT6

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	1) รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรก จากพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานไถไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง มาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) ตรวจสอบการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่าระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุดให้แก้ไขทันที	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
7. การจัดการกากของเสีย	มาตรการทั่วไป 1) คัดแยกขยะมูลฝอยและกากของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ก่อนที่จะรวบรวมไปยังจุดพัก เพื่อการจัดเก็บ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการ

RNP/ENV/P051

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	2) จัดเตรียมสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) รวบรวมของเสียประเภทต่างๆ จากกระบวนการผลิต และแจ้งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	4) จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการฯ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	มาตรการจัดการมูลฝอยจากสำนักงาน			
	1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้

RNP/ENV/P051917/RK1917

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	2) รวบรวมขยะมูลฝอยส่งให้หน่วยงานท้องถิ่น หรือหน่วยงานที่ได้ขออนุญาตจากทางราชการในการจัดเก็บมูลฝอย เพื่อนำไปกำจัดต่อไปนำไปกำจัดต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับของเสียอันตรายจากสำนักงานที่มีฝาปิดมิดชิดแยกออกจากถังรองรับมูลฝอยทั่วไปวางภายในพื้นที่โครงการให้เพียงพอ แล้วทำการเก็บรวบรวมไปยังบริเวณเก็บรวบรวมของเสียแยกตามประเภทเพื่อรอส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัดภายนอกต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	มาตรการจัดการเถ้าหนักและเถ้าเบา 1) เลือกใช้เชื้อเพลิงถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันต่ำกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ หรือไม่มีสารโลหะหนักที่ระบุไว้ในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 หรือหากมีการปนเปื้อนในเถ้า จะต้อง มีปริมาณไม่มากกว่าค่าที่กำหนดในประกาศ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
ผู้จัดทำ

RNP/ENV/P

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	2) เถ้าหนัก (Bottom Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ตกอยู่ใต้เตาเผาไหม้ในหม้อไอน้ำ จะถูกรวบรวมในไซโลหรือ Collecting Pit เก็บเถ้าหนักแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) เถ้าเบา (Fly Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ถูกดักจับด้วยอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์จะถูกรวบรวมในไซโลเก็บเถ้าเบาแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	4) ให้มีการตรวจสอบสภาพสายพานลำเลียงเถ้าถ่านหินให้อยู่ในสภาพใช้การได้อยู่เสมอ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
ผู้จัดทำฝ่าย

RNP/ENV/P0519

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	<p>มาตรการจัดการกากของเสียอื่นๆจากกระบวนการผลิต/เสริมการผลิต</p> <p>1) น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธี ภายนอกโครงการต่อไป</p> <p>2) น้ำปนเปื้อนน้ำมันจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธี ภายนอกโครงการต่อไป</p> <p>3) ฉนวนกันความร้อน (Insulation Rock Wool) จะรวบรวมไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่</p>	<p>พื้นที่โครงการ</p> <p>พื้นที่โครงการ</p> <p>พื้นที่โครงการ</p>	<p>ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ</p>	<p>บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>

ลงชื่อ.....

ผู้จัดทำ

RNP/ENV/P

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป			
	4) ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี จะรวบรวมไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
8. เศรษฐกิจ-สังคม	1) ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชน รวมทั้งพนักงาน IRPC ทุกคน ทราบถึงลักษณะโครงการ มาตรการลดผลกระทบและอื่นๆ โดยพิจารณาเลือกใช้สื่อที่เหมาะสม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) จัดทำสาธารณประโยชน์ต่อชุมชนใกล้เคียง เช่น การออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ซึ่ง IRPC ถือปฏิบัติอยู่โดยพิจารณาขยายพื้นที่/ชุมชนที่รับบริการให้ทั่วถึงขึ้น	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

Page 10 of 10

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	3) ประสานงานกับชุมชนใกล้เคียง เพื่อพิจารณาความเป็นไปได้ในการสื่อสารประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ความรู้และข่าวสารทั่วไป รวมทั้งความร้อนและข่าวสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	4) ประสานงานและให้การสนับสนุนหน่วยงานราชการ/องค์กรที่เข้ามาในท้องถิ่น โดยเฉพาะส่วนที่เกี่ยวข้องกับการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	5) พิจารณารับคนท้องถิ่นเข้าทำงาน ตามตำแหน่งที่เหมาะสม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	6) สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนผ่านช่องทางกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ของโครงการและของเขตประกอบการไออาร์พีซี เช่น กิจกรรมการทำนุบำรุงพระพุทธศาสนา กิจกรรมด้านวัฒนธรรม กิจกรรมการสนับสนุนทุนการศึกษา กิจกรรมสนับสนุนด้านกีฬา กิจกรรมสนับสนุนด้านสุขภาพและพัฒนาสถานพยาบาลในพื้นที่ศึกษา และกิจกรรมการพัฒนาด้านสิ่งแวดล้อม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
 ผู้จัดทำ

RNP/ENV/PC

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	7) เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้สนใจเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อเป็นแหล่งเรียนรู้และคลายข้อวิตกกังวลเกี่ยวกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของประชาชน และผู้สนใจตามความเหมาะสม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	8) ดำเนินการร่วมกับ “ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)” เพื่อประชาสัมพันธ์โครงการ ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนต่างๆ โดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียนลักษณะผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ อย่างใดอย่างหนึ่ง หรือตามความเหมาะสม อาทิเช่น โดยวาจา การแจ้งผ่านผู้นำชุมชน และโทรศัพท์ เป็นต้น (รูปที่ 9)	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	9) จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมเสนอต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทุก 6 เดือน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
 ผู้จัดทำ

RNP/ENV

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	10) จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชน และสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งพื้นที่โดยรอบมีชุมชนอยู่เป็นจำนวนมาก ดังนั้นเพื่อเปิดโอกาสให้ประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมให้ได้มาก และมีประสิทธิภาพในการทำงานจึงให้ร่วมกับเขตประกอบการฯ ในการจัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชน และสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) หรือคณะกรรมการพหุภาคี เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน มีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชยเยียวยาประกอบด้วย ตัวแทนภาค	พื้นที่โครงการ และ ชุมชนโดยรอบ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
ผู้จัดการ

RNP/ENV/P0

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	ประชาชนตัวแทนภาคราชการ และตัวแทนภาคเอกชน โดยมี สักส่วนผู้แทนชุมชนที่ไม่มีตำแหน่งบริหาร หรือตำแหน่งผู้นำ ชุมชนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบคณะทำงานฯ ในระยะ ด้นกำหนดวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี (โดยให้จบวาระ ชุดปัจจุบันก่อนจึงจะเปลี่ยนวาระการดำรงตำแหน่งเป็น 3 ปี) และ ดำรงตำแหน่งติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการฯ อาจพ้น สภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัท หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กรณี ตัวแทนของโครงการตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทน ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อม) และขาดคุณสมบัติของคณะ กรรมการฯ หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการท่านใหม่ทดแทนตาม เงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน			

ลงชื่อ
ผู้จัดการ

RNP/ENV/P0

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<p>โดยคณะกรรมการมีบทบาทหน้าที่ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการ โดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม - ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และข้อร้องเรียนของชุมชนอันเนื่องมาจากดำเนินงานของโครงการฯ/กลุ่มบริษัท - พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง - เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น 			

ลงชื่อ
ผู้จัดทำ
RNP/ENV

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่องให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะทำงานฯ ตามความเหมาะสม - จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชน และชุมชนอย่างต่อเนื่อง - พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการฯ ทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน - พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ - จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้/การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจากการจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มเติมความรู้ใหม่หรือตามความเหมาะสม 			

ลงชื่อ
ผู้จัดทำ
RNP/ENV/P05

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> องค์ประชุมและคณะกรรมการ กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์ 			
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน	<p>สาธารณสุข</p> <p>ด้านความเพียงพอของสถานบริการทางสุขภาพ</p> <p>1) กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่และการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี รวมทั้งกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์</p>	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
 ผู้จัดทำ
 RNP/ENV/.....

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	2) กำหนดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในโครงการสำหรับพนักงานพร้อมทั้งจัดหาสถานพยาบาลสำหรับพนักงานของโครงการเพื่อลดผลกระทบต่อการให้บริการของหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านการส่งเสริมพื้นที่ ป้องกัน และดูแลรักษาสุขภาพของประชาชนในชุมชน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	4) สนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการตรวจคัดกรองสุขภาพของประชาชนในพื้นที่	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	5) จัดกิจกรรมเกี่ยวกับการส่งเสริมสุขภาพและให้ความรู้เพิ่มเติมในการดูแลสุขภาพแก่ชุมชน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	6) สนับสนุนงบประมาณเพื่อปรับปรุงพื้นที่ หรือจัดซื้อวัสดุอุปกรณ์ทางการแพทย์ หรือจัดจ้างบุคลากรสาธารณสุขให้กับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	7) จัดทำแผนการเฝ้าระวังและติดตามผลกระทบด้านสุขภาพของประชาชนในพื้นที่	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
 ผู้จัดการ
 RNP/ENV/P05.....

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	สาธารณสุขชนครระยอง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลตะพง เป็นต้น			
	ด้านความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน 1) จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากภายในและภายนอกโรงงาน ซึ่งสามารถแจ้งผ่านช่องทางต่างๆ เช่น แจ้งมายังศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) การส่งจดหมาย โทรศัพท์ โทรสาร อีเมล หรือแจ้งโดยตรงกับโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) โครงการกำหนดให้มีกฎระเบียบเพื่อควบคุมพนักงานไม่ให้ก่อเหตุในชุมชน และมีการควบคุมเรื่องสุขอนามัยและการป้องกันโรค ความประพฤติ การไม่ก่อเหตุรำคาญ และตรวจการใช้สิ่งเสพติด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) รวบรวมข้อมูลการร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ พร้อมผลการดำเนินการ แก้ไขปัญหาไว้ทุกครั้ง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการ

.....

RNP/ENV/

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	4) กำหนดมาตรการในการพิจารณาปรับคนในท้องถิ่น ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อลดผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของประชาชนและชุมชน โดยมีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน 1) เครื่องครัดในการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ในขณะที่ปฏิบัติงานโดยเลือกใช้ให้เหมาะสม และรู้จักวิธีใช้อย่างถูกต้อง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉินไว้ใกล้เคียงบริเวณที่ห้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) จัดทำป้ายเตือน บริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น มีเครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ไออาร์พีซี จำกัด

ลงชื่อ

ผู้จัดการ

.....

RNP/ENV/PO

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ในการทำงาน (ต่อ)	4) ตรวจสอบระดับเสียงบริเวณต่างๆ เพื่อทำ Noise Contour ทุกๆ 3 ปี รวมทั้งทำการทบทวนทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงในกรณีที่มีการ ติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดของเสียงดัง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	5) ดูแลสถานที่ปฏิบัติงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น มีแสงสว่าง เพียงพอ ไม่มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ทางฉุกเฉิน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	6) เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลไว้ในที่เหมาะสมมี ป้ายบอกชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	7) ให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรม ส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติ เพื่อสภาพอาชีวอนามัยและ ความปลอดภัยในการทำงาน เช่น การฝึกอบรมด้านความปลอดภัย	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	8) จัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินไว้สำหรับกรณีเกิดระเบิดหรือไฟไหม้ โดยแผนควร ประกอบด้วย การประสานงาน ลำดับการสั่งงาน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
ผู้จัดการฝ่าย.....
RNP/ENV/P05191/

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ในการทำงาน (ต่อ)	ตลอดจนขั้นตอนการปฏิบัติ แผนควรได้รับการปรับปรุงและ ฝึกซ้อมเป็นประจำ เพื่อให้แน่ใจว่าใช้ได้ผล			
	9) ตรวจสอบร่างกายพนักงานก่อนเข้าทำงาน เพื่อความพร้อมของ ร่างกายกับลักษณะงาน โดยตรวจร่างกายทั่วไป และตรวจพิเศษ ตามความจำเป็นต่อลักษณะงาน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	10) กำหนดแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและ สภาพแวดล้อมในการทำงานประจำปีเพื่อให้การดำเนินงานด้าน ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานให้ เกิดศักยภาพสูงสุด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	11) จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัยอาชีวอนามัย และ สภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามกฎกระทรวงที่กำหนดมาตรฐาน ในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 โดยต้องมีการสำรวจ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
ผู้จัดการฝ่าย.....
RNP/ENV/P05191/

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ในการทำงาน (ต่อ)	การปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบ สถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ อย่าง น้อยเดือนละ 1 ครั้ง			
	12) จัดทำเป็นคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงานและ ฝึกอบรมพนักงานโรงไฟฟ้า โดยคู่มือนี้จะสอดคล้องกับ รายละเอียดของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ที่ติดตั้งภายในโรงไฟฟ้า และสอดคล้องกับข้อกำหนดในกฎหมายว่าด้วยเรื่องความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน เช่น มีการฝึกอบรม หลักสูตรด้านความปลอดภัยในการทำงาน ให้แก่พนักงาน โรงไฟฟ้าใหม่ทุกคน เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการฝ่าย.....

RNP/ENV/P0519

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ในการทำงาน (ต่อ)	13) จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment: PPE) ให้กับพนักงานทุกคนอย่าง เพียงพอและเหมาะสมกับสภาพการทำงาน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	14) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึง ข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงาน ตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้อง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	15) จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักร ต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อน การใช้ทุกครั้ง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	16) จัดให้มียานพาหนะเพื่อใช้ในการณีฉุกเฉิน และพร้อมในการ ปฏิบัติงานตลอดเวลา	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	17) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุพร้อมการสอบสวนสาเหตุและบันทึก สาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการฝ่าย.....

RNP/ENV/P0519

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

ลงชื่อ.....
 ผู้จัดทำ.....
 RNP/ENV/PI.....

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

ผู้จัดทำ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	<p>ปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) กฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง</p> <ul style="list-style-type: none"> การเก็บกักสารเคมีของโครงการจะปฏิบัติตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตราย พ.ศ. 2550 และคู่มือการบริหารและการจัดการสารเคมีอันตรายในสถานประกอบการ พ.ศ. 2556 ในการใช้สารเคมีของโครงการจะยึดตามมาตรฐานของ OSHA และกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556 จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้ง 			

ลงชื่อ
ผู้จัดทำ

RNP/ENV/P

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	<p>รายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด</p> <p>ความเสี่ยงอันตรายจากหม้อไอน้ำ</p> <ul style="list-style-type: none"> หม้อไอน้ำของโครงการต้องมีวิศวกรดูแลระบบที่มีประสบการณ์การทำงาน และได้รับการรับรองให้เป็นผู้อำนวยการใช้หม้อไอน้ำจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีผู้ปฏิบัติที่ผ่านการทดสอบฝึกอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ จากกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกกะการทำงาน ใช้ระบบคอมพิวเตอร์ควบคุมอัตโนมัติแบบมีความมั่นคงสูง (DCS) โดยสามารถตรวจสอบและควบคุมค่าสภาพการทำงานของระบบไอน้ำได้ตลอดเวลา กรณีที่มีปัญหาถึงระดับที่คาดว่าจะเกิดอันตราย เช่น ระดับน้ำในหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำเกินไป แรงดันไอน้ำหรืออุณหภูมิ 			

ลงชื่อ
ผู้จัดทำ

RNP/ENV/P05

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	<p>ไอน้ำสูงเกินปกติ จะมีการตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที</p> <ul style="list-style-type: none"> มีการตรวจสอบความปลอดภัยในการทำงานของหม้อไอน้ำ โดยเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับหม้อน้ำ และหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อความร้อน พ.ศ. 2549 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง <p>การป้องกันและระงับอัคคีภัย</p> <ul style="list-style-type: none"> มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ของโครงการอย่างเพียงพอ และเป็นไปตามมาตรฐานสากลของสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA) และตามเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมาย มาตรฐาน รวมทั้งข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง 			

ลงชื่อ

ผู้จัดการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> การจัดเตรียม การตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยในแต่ละพื้นที่ให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตลอดเวลา 			
10. ความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง	<p>1) การลดผลกระทบการระเบิดจากระบบเผาไหม้</p> <ul style="list-style-type: none"> จุด Ignitor ไว้ เพื่อป้องกัน Loss of Flame ควบคุมให้มีการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ เพื่อป้องกันการสะสมเชื้อเพลิง และเกิด Double Ignition ควบคุมการใช้ Excess Air เพื่อให้เชื้อเพลิงเผาไหม้หมดลดการสะสมสาร หากเกิดกรณี Loss of Flame การจุด Burner ขึ้นใหม่ จะต้องหยุดการจ่ายเชื้อเพลิง และ Purge เชื้อเพลิงที่ตกค้างอยู่ก่อน 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	2) การลดผลกระทบจากการเกิดไฟไหม้จากระบบเผาไหม้ <ul style="list-style-type: none"> ออกแบบจุดยึดท่อส่งน้ำมันเชื้อเพลิงให้แน่นหนา มีจุดขยายตัวที่เหมาะสม เมื่อได้รับความร้อน ตรวจตราดูการรั่วไหล และติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับสารไฮโดรคาร์บอน เพื่อลดโอกาสเกิดท่อแตก สารรั่วไหล และติดไฟ ออกแบบจุดยืนท่อทางเดินของระบบ Lube Oil ให้มั่นคง ตรวจตราดูจุดรั่วไหล 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตไอน้ำ <ul style="list-style-type: none"> อบรมพนักงานให้ปฏิบัติงานให้ถูกต้อง เพื่อป้องกันการเกิด Back Fire 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	4) การลดผลกระทบ การเกิดระเบิดจากระบบผลิต และจ่ายพลังงานไฟฟ้า	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการ

RNP/ENV/P051

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	• ให้อุปกรณ์อยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ มีการทดสอบระบบป้องกันตามกำหนดที่บริษัทผู้ผลิตเสนอแนะ ลดสภาพแวดล้อมที่อาจทำให้เกิดไฟฟ้าลัดวงจร เช่น การป้องกันสัตว์เล็กๆ เข้ามาในบริเวณเพื่อลดโอกาสเกิด Fault ใน High Voltage System			
	5) การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบผลิต และจ่ายพลังงานไฟฟ้า <ul style="list-style-type: none"> ออกแบบจัดวาง Transformer ไว้ในที่เฉพาะ มี Fire Wall กำบัง และติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่า เพื่อป้องกันการเกิดระเบิดแล้วเป็นเหตุให้ไฟลุกลาม 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	6) การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบเตรียม และเก็บสำรองเชื้อเพลิง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ

ผู้จัดการ

RNP/ENV/P051

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> เก็บถ่านหินแบบหลวมๆ ให้อากาศผ่านทะเลได้ เพื่อระบายความร้อน และใช้น้ำพรมลดความร้อน หรือเก็บถ่านหินแบบอัดแน่น ไม่ให้ออกซิเจนเข้าสัมผัสภายในกอง โดยอัดถ่านเป็นชั้นๆ ลดอุณหภูมิของไม้บดถ่าน (Ball Tube Mill) ให้ต่ำกว่า 120°C โดยใช้ Primary Air เป่า เพื่อระบายความร้อน ตรวจตราและทำความสะอาดถ่านที่สะสมรอบๆ Purverizer 			
11. ความเสี่ยงจากอันตรายอื่นที่เกิดจากการนำไอน้ำจากโรงไฟฟ้าไปใช้ในโรงงานต่างๆ	1) ระบบท่อที่ใช้ในการแจกจ่ายไอน้ำจะต้องเป็นไปตามมาตรฐานสากล	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) ติดตั้ง Safety Valve พร้อมระบบ Interlocking ที่จะเชื่อมต่อแต่ละแห่ง เพื่อให้สามารถควบคุมการเปิดปิดได้ โดยอัตโนมัติและรวดเร็วในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) จัดอบรมพนักงานในระดับผู้ปฏิบัติการอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
ผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

RNP/ENV/P05191/R

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
12. พื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ ไม่น้อยกว่า 9,339 ตารางเมตร (หรือประมาณร้อยละ 5.64) ของพื้นที่โครงการ โดยจะปลูกต้นไม้ยืนต้น หรือต้นไม้ทรงสูงภายในพื้นที่ที่ถูกจัดสรรให้เป็นพื้นที่สีเขียวของโครงการ เช่น ต้นโอ๊กอินเดีย และต้นสนเป็นต้น (รูปที่ 10)	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยติดตั้งหัวจ่ายน้ำอัตโนมัติ ให้ครอบคลุมบริเวณพื้นที่สีเขียว และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการสำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	4) ในกรณีที่ต้นไม้ตายหรือได้รับความเสียหาย โครงการจะทำการปลูกซ่อมแซม เพื่อรักษาและคงสภาพพื้นที่สีเขียวตามสัดส่วนที่	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
ผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

RNP/ENV/P05191/R

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	(ก) ติดตั้ง On-stream Analyzer ที่ปล่องระบายอากาศของหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด (หรือระบบ CEMS)				
	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่องโดยใช้ระบบ CEMs ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆ ต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544	ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า (รูปที่ 1)	ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(ข) การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs				
	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - อัตราการไหล (Flow Rate)	ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (CEMs Audit) เพื่อเป็นการยืนยันว่า	ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
 ผู้จัดการ
 RNP/ENV/PO5

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		ข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMs มีความถูกต้องแม่นยำโดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S.EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด แบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้ 1) System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และ			

ลงชื่อ
 ผู้จัดการ
 RNP/ENV/PO5

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		ตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของระบบ CEMs 2) Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานในเชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) ตรวจสอบความถูกต้อง การตรวจวัด SO ₂ NO _x Particulate Matter			

ลงชื่อ
ผู้จัดการฝ่าย.....
RNP/ENV/PO519

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		และ O ₂ โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ซึ่งใช้หลักการอ่านค่า SO ₂ NO _x Particulate Matter และ O ₂ จากระบบ CEMs เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง โดยวิธีอ้างอิงมาตรฐานในเวลาเดียวกันจากนั้น นำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง			

ลงชื่อ
ผู้จัดการฝ่าย.....
RNP/ENV/PO519

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(ค) ตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง				
	<ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) - ฝุ่นละออง (Particulate Matter) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) - ก๊าซออกซิเจน (O₂) - อัตราการระบาย (Flow Rate) 	<ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x): US.EPA Method 7/7E - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂): US.EPA Method 6/6C - ฝุ่นละออง (Particulate Matter): US.EPA Method 5 - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10): US.EPA Method 201A - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5): US.EPA Method 201A 	ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า (รูปที่ 1)	ปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับ การตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ ตลอด ระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ.....	
ผู้.....	
RNP/EN	

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซออกซิเจน (O₂) : Electrochemical Sensor - อัตราการไหล (Flow Rate): 40 CFR Part 60 Appendix A Method 2 Determination of Stack Gas Velocity and Volumetric Flow Rate (Type S Pitot Tube), 2001 Edition 			
	(ง) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ				
	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง 	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) : High Volume/ Gravimetric Method 	จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 2) ดังนี้ สถานี 1 โรงเรียนวัดปลวกเกตุ	ปีละ 2 ครั้ง ตรวจวัดครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ.....	
ผู้.....	
RNP/EN	

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (WS/WD) 	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) : High Volume (Size Selective PM-10 Inlet)/Gravimetric Method - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂): UV-Fluorescence Method - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂): Chemiluminescence Method - ความเร็วลม/ทิศทางลม (WS/WD) : Cup Anemometer/Anodized 	สถานี 2 ศูนย์นวัตกรรม ไออาร์พีซี สถานี 3 บ้านแสง	ครอบคลุมวันหยุด และวันทำการ ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ โดย ตรวจวัดใน ช่วงเวลาเดียวกับ การตรวจวัด คุณภาพอากาศ ที่ปล่อย	

ลงชื่อ
 ผู้จัดการฝ่าย
 RNP/ENV/P051

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		Aluminum Vane / Ultrasonic Anemometer หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือเห็นชอบ โดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง			
(จ) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศต่อเนื่องและเป็นระบบ Online					
	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องโดยใช้ระบบ Online 	จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 3) ดังนี้ สถานี 1 โรงเรียนวัดปลวกแดง สถานี 2 วิทยาลัยเทคโนโลยี ไออาร์พีซี สถานี 3 กลุ่มบ้านพักพนักงาน ของ IRPC	ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง ตลอด ระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
 ผู้จัดการฝ่าย
 RNP/ENV/P0519

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
2. เสียง	(ก) ตรวจวัดระดับเสียงที่กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ ตะวันออก ได้ และตะวันตกของพื้นที่โครงการ				
	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq, 24 hr}$) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) 	- Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	จำนวน 4 สถานี (รูปที่ 4) ดังนี้ สถานี 1 กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ สถานี 2 กึ่งกลางรั้วด้านตะวันออก สถานี 3 กึ่งกลางรั้วด้านใต้ สถานี 4 กึ่งกลางรั้วด้านตะวันตก	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันทำงานและวันหยุด ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(ข) ตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptors				
	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq, 24 hr}$) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{eq, 5 min}$) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) 	- Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 5) ดังนี้ สถานี 1 ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวัน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
 ผู้จัดการฝ่าย
 RNP/ENV/P0519/...

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
2. เสียง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) - เสียงรบกวน 		สถานี 2 วิทยาลัยโปลิเทคนิคระยอง สถานี 3 โรงเรียนวัดปลวกมด	ทำงานและวันหยุด ตลอดระยะดำเนินการ	
	(ค) จัดทำ Noise Contour ของโครงการ				
	- Noise Contour Map	- Integrated Sound Level Measurement หรือ ใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	พื้นที่โครงการ	จัดทำ Noise Contour ทุกๆ 3 ปี	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
3. คุณภาพน้ำ	(ก) ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง โดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่อง				
	<ul style="list-style-type: none"> - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - อัตราการไหล (Flow Rate) 	- ตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่อง	วางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้ง และบ่อตรวจวัดน้ำทิ้งสุดท้าย ก่อนระบายลงสู่ทะเล	ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
 ผู้จัดการฝ่าย
 RNP/ENV/P0519/RT06/19/4/...

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	(ข) ตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งแบบสุ่มที่วางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้งและบ่อกักน้ำทิ้ง				
	<ul style="list-style-type: none"> - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าบีโอดี (BOD) - ค่าซีโอดี (COD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS) - ฟอสเฟต (PO₄) - คลอรีน (Cl₂) -ปรอท (Mercury) 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง 	<ul style="list-style-type: none"> - วางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง (รูปที่ 6) - บ่อกักน้ำทิ้ง (รูปที่ 6) 	<ul style="list-style-type: none"> - เดือนละ 1 ครั้ง - ตลอดระยะดำเนินการ 	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
ผู้จัดการฝ่าย.....
RNP/ENV/P05191/

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic) 				
	(ค) ตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งก่อนเข้าและหลังออกจากเขาระบบ Sea Water Scrubber แบบสุ่ม				
	<ul style="list-style-type: none"> - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ซัลเฟต (Sulfate) - ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง 	จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนเข้าและหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber (รูปที่ 6)	<ul style="list-style-type: none"> - เดือนละ 1 ครั้ง - ตลอดระยะดำเนินการ 	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
ผู้จัดการฝ่าย.....
RNP/ENV/

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

ลงชื่อ.....
 ผู้จัดการฝ่าย.....

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

ลงชื่อ..... (นาย).....
 ผู้จัดการฝ่ายบริหาร..... (นาง).....
 บริษัท..... (นางสาว).....
 จำกัด..... (นางสาว).....

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	(จ) ตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ค่าฟอสเฟต (PO ₄) -ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium)	- ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- สถานีที่ 1 บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล (รูปที่ 8) - สถานีที่ 2 ระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล - สถานีที่ 3 ระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล	ทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง) ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
ผู้จัดการฝ่าย

RNP/ENV/PO519

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic)				
4. การคมนาคม	(ก) บันทึกข้อมูลด้านการคมนาคมขนส่งของโครงการ - บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวันโดยแยกประเภทรถ และเวลา เช่น รถพนักงาน รถขนส่งเชื้อเพลิง เถ้า สารเคมี และของเสีย เป็นต้น - สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาไม่ให้เกิดเหตุซ้ำต่อไป	- บันทึกจำนวนเที่ยวในการขนส่งเชื้อเพลิง เถ้า สารเคมี และของเสียของโครงการ เป็นต้น - บันทึกการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งของโครงการ และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาไม่ให้เกิด	พื้นที่โครงการและแนวเส้นทาง การขนส่ง	ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ
ผู้จัดการฝ่าย

RNP/ENV/PO519

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
5. การจัดการกากของเสีย	(ก) บันทึกข้อมูลกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ				
	- ชนิดและปริมาณ การรวบรวม การจัดเก็บ การขนส่ง การกำจัด	- สำรวจและจดบันทึกชนิด ปริมาณ แหล่ง กำเนิดของ กากของเสียที่เกิดขึ้นทุกครั้ง - จดบันทึกการรวบรวม การ จัดเก็บ พร้อมระบุวิธีการ จัดการทุกครั้ง - จัดทำรายงานสรุปผลการ ดำเนินงานทุกเดือน	บริเวณพื้นที่โครงการ	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(ข) ตรวจวิเคราะห์เถ้า (Bottom Ash และ Fly Ash)				
	- ปริมาณแคลเซียม โครเมียม โปรท ตะกั่ว อาร์เซนิก ทองแดง และแมงกานีส	- ตรวจวิเคราะห์เถ้า (Bottom Ash และ Fly Ash) เพื่อ วิเคราะห์ปริมาณแคลเซียม	บริเวณเก็บรวบรวม Ash หรือ จาก Ash Silo	ทุก 3 เดือน ตลอดระยะ ดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ	
ผู้จัดการ	

RNP/ENV/PO519

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)		โครเมียม โปรท ตะกั่ว อาร์เซนิก ทองแดง และ แมงกานีส			
6. เศรษฐกิจ-สังคม	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการ ร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่	- วัน เวลา สถานที่ที่ร่วมกิจกรรม - กิจกรรมที่มีส่วนร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการ ฯลฯ	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการใน รัศมี 5 กิโลเมตร - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ในพื้นที่	ตลอดระยะ ดำเนินการโครงการ และมีการสรุปผล ทุก 6 เดือน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นใน ระยะดำเนินการ	- วัน เวลา สถานที่ที่เกิดผลกระทบ - ลักษณะของผลกระทบที่เกิดขึ้น - สาเหตุของการเกิดผลกระทบ	- พื้นที่โครงการ และบริเวณ โดยรอบ	ตลอดระยะ ดำเนินการโครงการ และมีการสรุปผล ทุก 6 เดือน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ	
ผู้จัดการ	

RNP/ENV/PO519

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน - ผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ 	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ พร้อมสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน 	พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยต้องมีการสรุปผลทุก 6 เดือน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ	
ผู้จัดการฝ่าย.....	

RNP/ENV/P05191/...

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) 	<ul style="list-style-type: none"> - การสำรวจตามหลักวิชาการ และสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการสำรวจ 	<ul style="list-style-type: none"> - ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ - ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ 	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน	<p>(ก) การตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตรวจร่างกายทั่วไป และเอ็กซเรย์พนักงาน - ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ สมรรถภาพการทำงานของปอด 	<p>ให้เป็นไปตามมาตรฐานทางการแพทย์</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจร่างกายทั่วไป และเอ็กซเรย์พนักงาน ได้แก่ พนักงานทุกคน 	ปีละ 1 ครั้ง	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ	
ผู้จัดการฝ่าย.....	

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) 2564 บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

RNP/ENV/P05191/...

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	สมรรถภาพการได้ยิน สารตะกั่วในเลือด สายตา/สมรรถภาพการมองเห็น		- ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ พนักงานในบางแผนกที่มีความเสี่ยงจากการประเิมของ จป. วิชาชีพ อาทิ เช่น พนักงานซ่อมบำรุง (ขัด, เจียร) (ช่างเชื่อม, อิเล็กทรอนิกส์) และพนักงานเดินเครื่อง		
	(ข) การตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน (ข.1) การตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน				
	- ระดับความเข้มของแสง	- Lux Meter หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- ภายในห้อง Control Room	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ	
ผู้จัดการฝ่าย	

RNP/ENV/PO5191/RP6619/16-17

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	(ข.2) การตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน				
	- อุณหภูมิเวทบัลท์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT)	- WBGT Method หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(ข.3) การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน				
	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	- Integrated Sound Level Measurement หรือ ใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) - หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ	
ผู้จัดการฝ่าย	

RNP/ENV/PO5

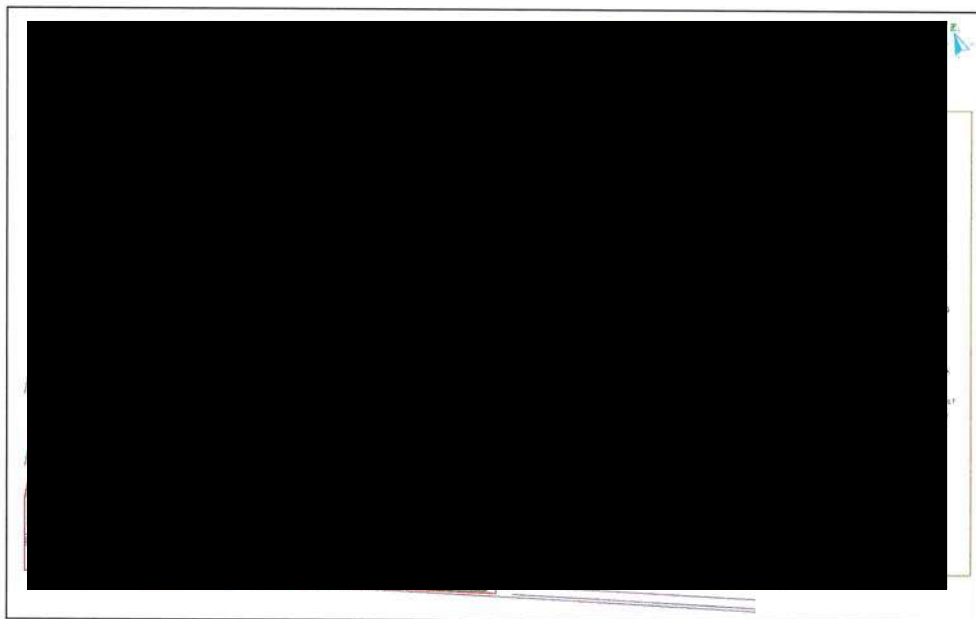
ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้าน สิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยใน การทำงาน (ต่อ)	(ค) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ - วัน เวลา สถานที่เกิดอุบัติเหตุ - สาเหตุในการเกิดอุบัติเหตุ - ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ - จำนวนผู้รับบาดเจ็บ - ผลกระทบต่อสุขภาพ - การดำเนินการแก้ไข	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเกิด อุบัติเหตุตามดัชนีที่กำหนด ของพนักงานที่ปฏิบัติงานใน โครงการ	- พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะ ดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ	
ผู้จัดการฝ่าย.....	

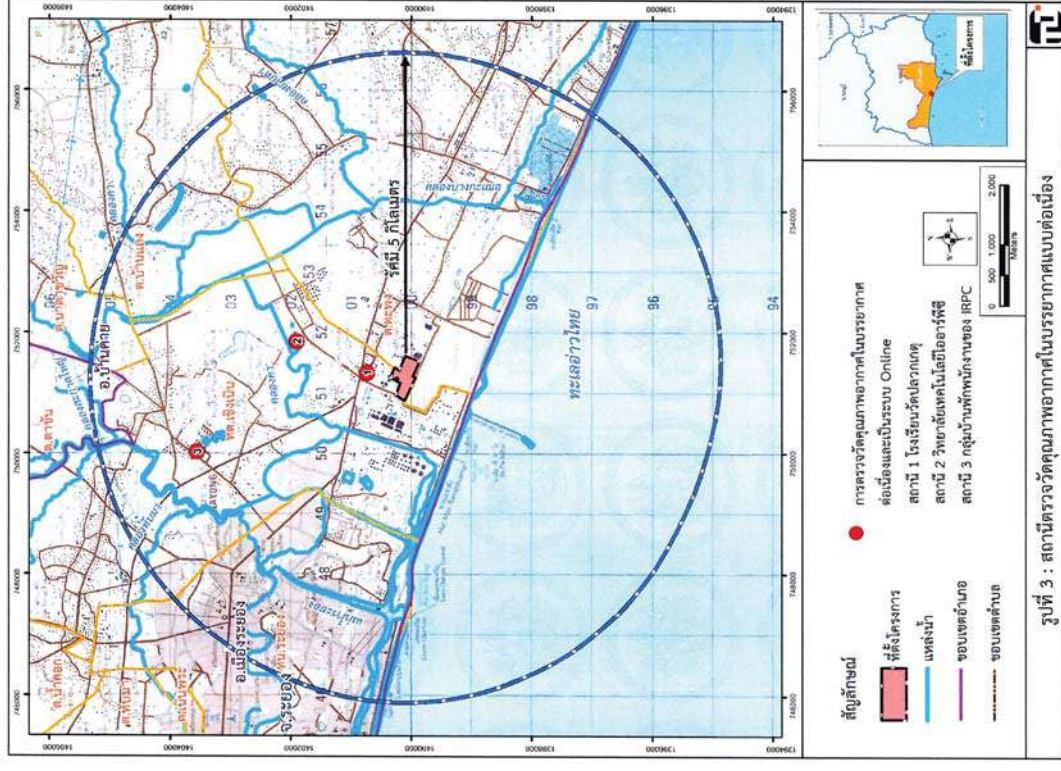
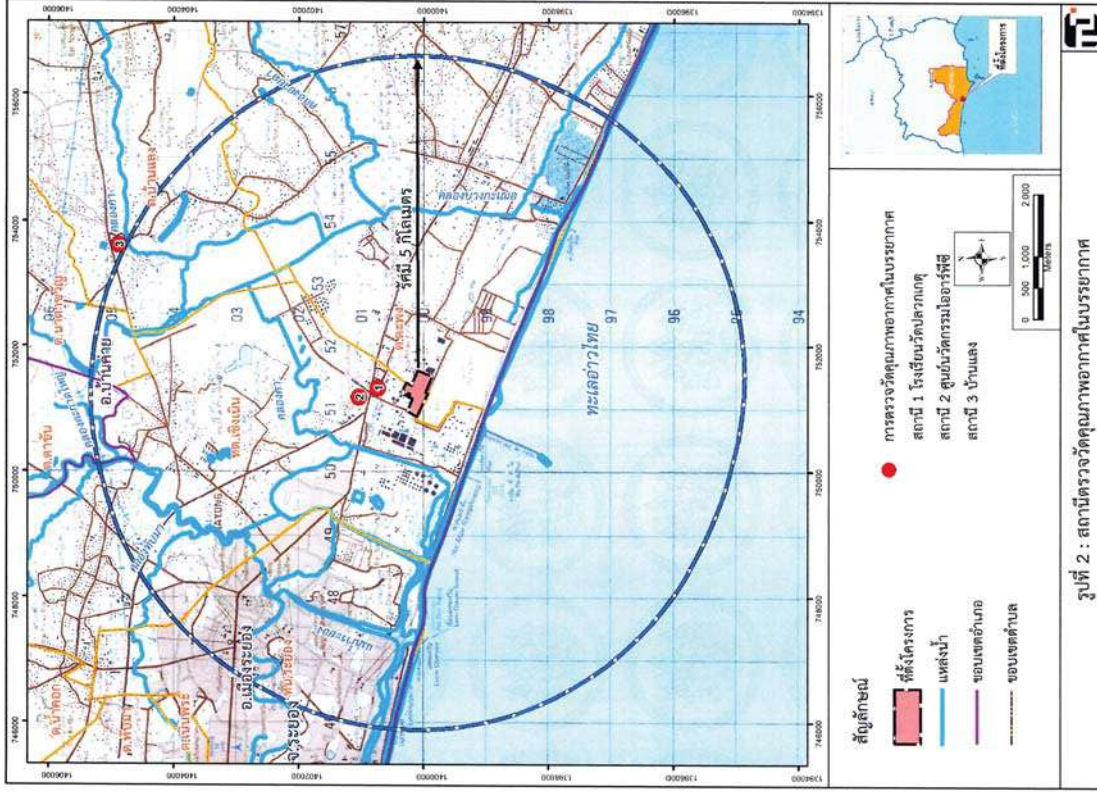
RNP/ENV/P05191/Rev. 6-4-10/10

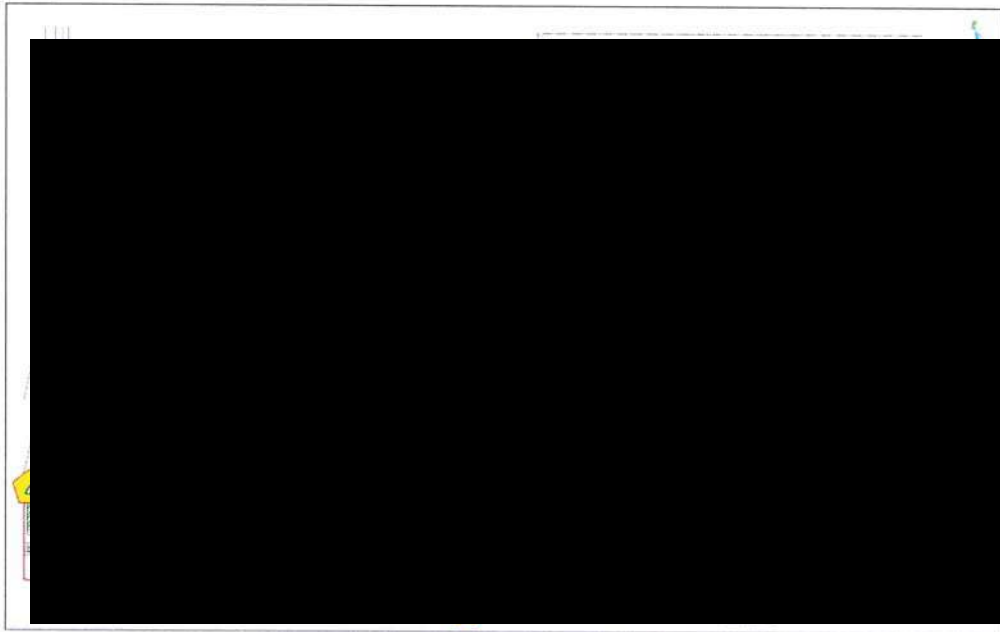


รูปที่ 1 : จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ปล่อยระบายอากาศของโครงการ

ลงชื่อ	
ผู้จัดการฝ่าย.....	

RNP/ENV/P05191/Rev. 6-4-10/10



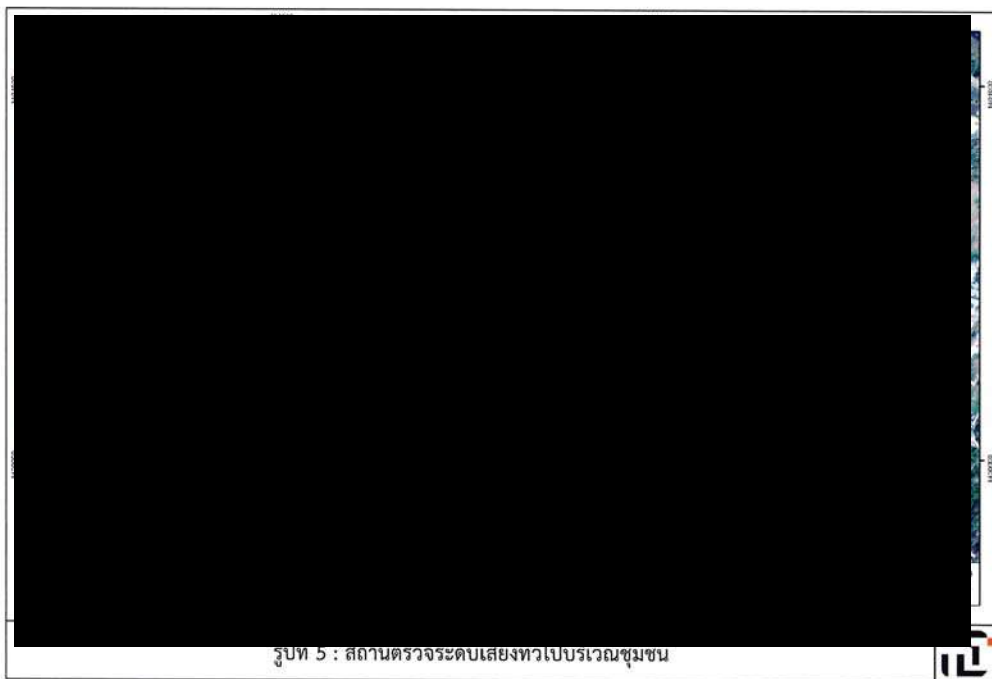


รูปที่ 4 : จุดตรวจวัดระดับเสียงที่ริมรั้วของโครงการ

ลงชื่อ	
ผู้จัดทำ	

RNP/ENV/PO5133/R/64174-3/12303

Public Company Limited



รูปที่ 5 : สถานตรวจระดับเสียงทวเอบรเวณชุมชน

ลงชื่อ	
ผู้จัดทำ	

RNP/ENV/PO5133/R/64174-3/12303

Public Company Limited



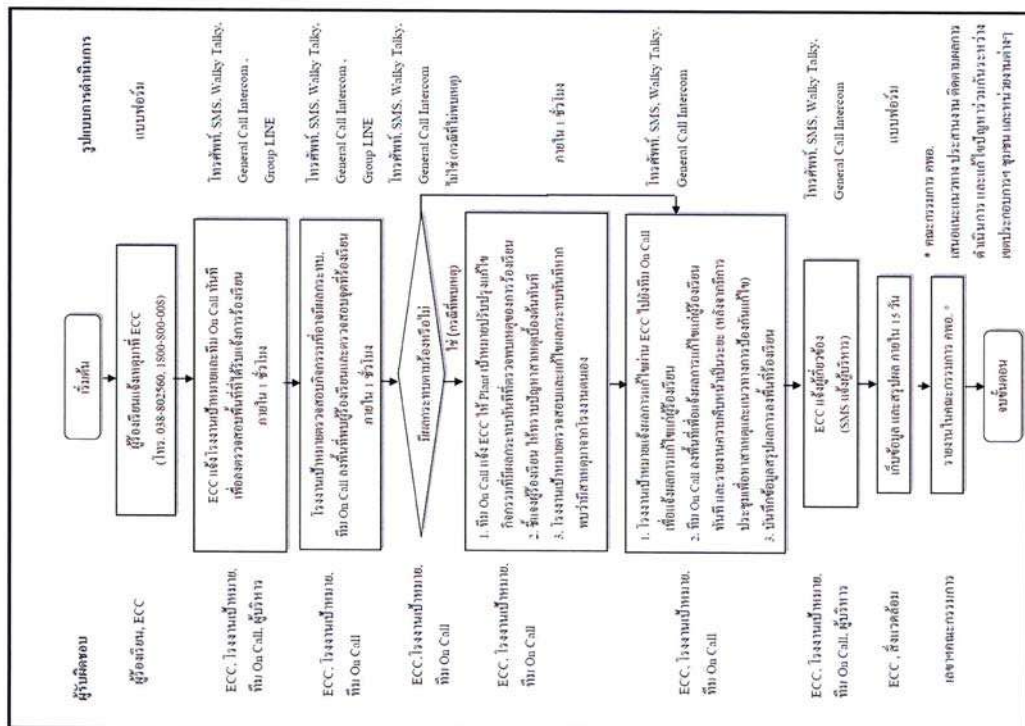
รูปที่ 6 : สถานีตรวจวัดคุณภาพน้ำภายในโครงการ

			
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

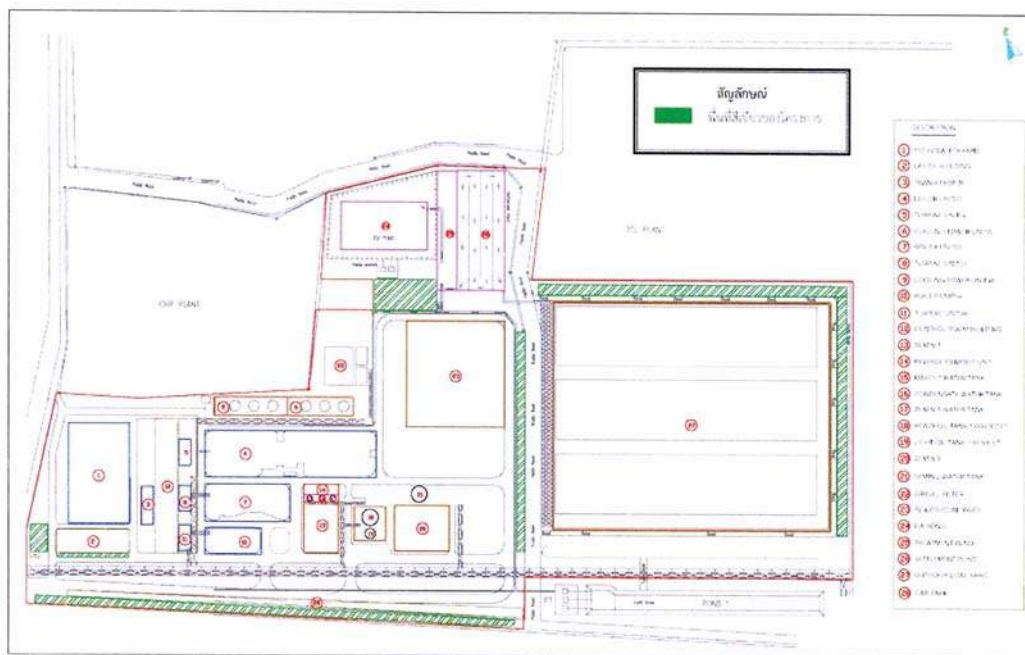
RNP/ENV/P05191/17-664-มาตรการ



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) 2564 บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด
RNP/ENV/P05191/17-664-มาตรการ



รูปที่ 9 : ผังการดำเนินงานรับซื้อเครื่องเรียนของโครงการ



รูปที่ 10 : พื้นที่สีเขียวของโครงการ

ลงชื่อ	หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
(นายวิชาญ ปรินันท์)	160/160	(นางเปรมวดี ปรินันท์)	(นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารภาพ, ความปลอดภัย, อาชีวอนามัย	มิถุนายน	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

RNP/ENV/P05191/R-56191-1

เอกสารแนบที่ 2

เอกสารเปลี่ยนชื่อบริษัท



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ สว. 214 /49

13 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง แจ้งเปลี่ยนชื่อบริษัทและที่ทำการ

เรียน ท่านเลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

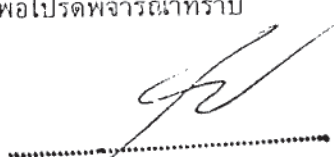
- สิ่งที่ส่งมาด้วย
1. ใบสำคัญแสดงการจดทะเบียนบริษัทมหาชน
 2. หนังสือบริคณห์สนธิ
 3. หนังสือรับรองบริษัท
 4. รายชื่อโครงการที่จัดทำ EIA และเกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนชื่อของบริษัทฯ จำนวน 11 โครงการ
 5. หนังสือเห็นชอบของโครงการต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนชื่อบริษัท
 6. เอกสารแสดงชื่อและที่ตั้งของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ด้วยการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2549 เมื่อวันพฤหัสบดีที่ 26 ตุลาคม 2549 ได้มีมติที่ประชุมว่า ให้บริษัทฯ ดำเนินการเปลี่ยนชื่อเป็น "บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)" โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2549 เป็นต้นไป (ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1, 2 และ 3) นั้น

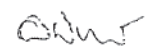
บริษัทฯ จึงขอแจ้งมายังสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ว่า การใดที่บริษัทฯ ได้กระทำหรือดำเนินการ รวมทั้งเอกสาร หนังสือเห็นชอบรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการต่าง ๆ ทั้ง 11 โครงการที่ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 4 และ 5 นั้น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ยินยอมผูกพันและพร้อมจะปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการดังกล่าว นับตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2549 เป็นต้นไป

อนึ่ง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะทำการย้ายที่ทำการมายังสำนักงานแห่งใหม่ (ดังเอกสารแนบ 6) ตั้งแต่วันที่ 4 ธันวาคม 2549 เป็นต้นไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาทราบ


(นายไพเลิศ เชี่ยวคำ)
เจ้าหน้าที่รับเอกสารงานสารบรรณ สผ.
14 พ.ย. 2549

ขอแสดงความนับถือ


ดร.อรพันธ์ เกตุรัตนกุล

รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม

ที่ ทส 1009/ 10034



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

27 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง การเปลี่ยนชื่อบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

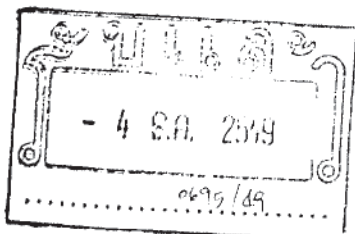
เรียน รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง หนังสือบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ที่ สวล. 269/49 ลงวันที่ 13 พฤศจิกายน 2549

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมว่า บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ได้เปลี่ยนชื่อ เป็น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2549 ดังรายละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รับทราบการแจ้งเปลี่ยนชื่อ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เป็น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เคยได้รับการ แจ้งมติเห็นชอบจากสำนักงานฯ อย่างเคร่งครัด และหากมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงใดๆ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงให้สำนักงานฯ เพื่อนำเสนอ คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบ ก่อนดำเนินการ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ



ขอแสดงความนับถือ

(นายชนินทร์ ทองธรรมชาติ)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร 0-2265-6620

โทรสาร 0-2265-6616

ที่ ดก 0310/ (ส.6) 239



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ 6 เขตราชเทวี
กรุงเทพฯ 10400

9 มี.ค. 2550

เรื่อง แจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อเขตประกอบการอุตสาหกรรม

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง หนังสือบริษัทฯ ลงวันที่ 1 พฤศจิกายน 2549

ตามที่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) แจ้งขอเปลี่ยนแปลงชื่อเขตประกอบการอุตสาหกรรมในท้องที่ตำบลเชิงเนิน ตำบลตะพง และตำบลบ้านแลง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง จากชื่อเดิม "เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)" เป็น "เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)" โดยได้ขอจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทฯ เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2549 ตามหนังสือรับรองของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ พร้อมขอย้ายสำนักงานสาขาที่กรุงเทพมหานคร จากเดิมเป็นอาคารเลขที่ 123 อาคารชั้นทาวเวอร์ส อาคารเอ ชั้น 17, 31 อาคารบี ชั้น 12, 14, 21, 23 ซอยเลขพ่วง ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมรับทราบ และบันทึกการเปลี่ยนแปลงในฐานข้อมูลของ
กรมโรงงานอุตสาหกรรมแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายสุภชัย ศิริวัฒน์เจริญชัย)

ผู้แทน คณะกรรมการเขตประกอบการโรงงาน

ทำหน้าที่ผู้อำนวยการสำนักโรงงานอุตสาหกรรมรายสาขา 1
ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

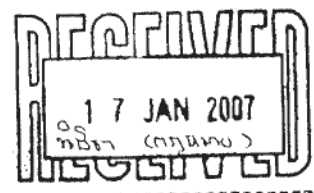
สำนักโรงงานอุตสาหกรรมรายสาขา 1

ส่วนที่ 6

โทร. 0 2202 3990

โทรสาร 0 2202 4124

www.diw.go.th



เอกสารแนบที่ 3

สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
เลขที่ 2222
วันที่ ๓๐ ม.ค. ๒๕๖๘
เวลา 13:45

ที่ IRPC-INQI.EM009/2568

27 มกราคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2567

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ.2564
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2564

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2567 จำนวน 1 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 1 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ.2564 ตามอ้างถึง 1 ซึ่งกำหนดให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอส่งรายงานฯ มายังท่านเพื่อโปรดพิจารณา

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายสมบุญ สัตสิน)

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ผู้ประสานงาน : นางชยาพรรณ วิสาขะ E-mail : Chayawan.w@irpc.co.th

โทร.038-611333 ต่อ 37239 โทรสาร 038-618812-3



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ IRPC-INQI.EM010/2568

27 มกราคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2567

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ.2564
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2564

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2567 จำนวน 3 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 3 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ.2564 ตามอ้างถึง 1 ซึ่งกำหนดให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอนำส่งรายงานฯมายังท่านเพื่อโปรดพิจารณาและรวบรวมรายงานฯ ส่งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายสมบุญ สาดสิน)

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

ต่อ
30 ม.ค. 2568

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ผู้ประสานงาน : นางชยาวรรณ วิสาขะ E-mail : Chayawan.w@irpc.co.th

โทร.038-611333 ต่อ 37239 โทรสาร 038-618612-3

เลขที่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร บี ชั้น 8 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทร : 66(0)2649-7000 แฟกซ์ : 66(0)2649-7001
555/2, Energy Complex, Building B, 8th Floor, Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak, Bangkok 10900 THAILAND Tel: 66(0)2649-7000 Fax: 66(0)2649-7001



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ IRPC-INQI. EM011/2568

27 มกราคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2567

เรียน ผู้อำนวยการเขต สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 8 ชลบุรี

อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ.2564
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2564

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2567 จำนวน 3 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 3 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ.2564 ตามอ้างถึง 1 ซึ่งกำหนดให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอนำส่งรายงานฯ มายังท่านเพื่อโปรดพิจารณา

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายสมนรณ์ สัตติน)



ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ, ความปลอดภัย, อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ผู้ประสานงาน : นางชยาวรรณ วิลาชนะ E-mail : Chayawan.w@irpc.co.th

โทร.038-611333 ต่อ 37239 โทรสาร 038-618812-3

ยืนยันการรับข้อมูลเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor : 256801-1352

ชื่อโครงการ : การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

รอบรายงาน : ก.ค. 67 - ธ.ค. 67

วันที่ยื่นรายงาน : 31/01/2568

เลขที่ IEE/EIA/EHIA : 15273

ผู้ยื่นรายงาน : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

อีเมล : monitor@spscon.com

โทรศัพท์ : 029394370



QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้

โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ

ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพลิเคชัน Smart EIA

อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
Division of Environmental Impact Assessment Development

เอกสารแนบที่ 4

ใบอนุญาตตามมาตรา ๙ การใช้ประโยชน์เป็นการชั่วคราวในที่ดินสาธารณะ



เลขที่ ๖/๒๕๖๔

ท.ด.๖๔

ใบอนุญาตตามความในมาตรา ๙ แห่งประมวลกฎหมายที่ดิน (ต่อใบอนุญาต ครั้งที่ ๑)

เขียนที่ศาลากลางจังหวัดระยอง

วันที่ ๗ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๔

อนุญาตให้ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อยู่เลขที่ ๒๔๙ หมู่ที่ ๕ ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ประกอบกิจการในที่ดินของรัฐ ที่ดินอันเป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สำหรับพลเมืองใช้ร่วมกัน ประเภททางสาธารณประโยชน์ เป็นการชั่วคราว เพื่อประโยชน์ในการประกอบกิจการของบริษัทฯ (เพื่อประโยชน์ในการรักษาความปลอดภัย และการเคลื่อนย้ายวัสดุและอุปกรณ์การก่อสร้างอาคารโรงงานของบริษัทฯ) ที่ดินที่อนุญาตตั้งอยู่ที่ หมู่ที่ ๕ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง มีอาณาเขตปรากฏตามรูปแผนที่แนบท้าย ดังนี้

ทิศเหนือ	จด ทางสาธารณะ, เลขที่ดิน ๖๕๙, ทางสาธารณะ	ยาวประมาณ	๒๐๓.๖๓๐ เมตร
ทิศใต้	จด ทางสาธารณะ	ยาวประมาณ	๖.๐๐๐ เมตร
ทิศตะวันออก	จด เลขที่ดิน ๖๓๒, ๖๓๑, ๖๓๐, ๖๖๙, ๖๖๘, ๖๖๗, ๗๕, ๗๔, ๖๗, ๖๖, ๖๕, ๖๔	ยาวประมาณ	๔๓๗.๕๕๕ เมตร
ทิศตะวันตก	จด เลขที่ดิน ๖๖๑, ๖๖๒, ๖๖๓, ๖๖๔, ๖๖๕, ๖๖๖, ๖๓, น.ส.๓ ก.เลขที่ ๑๖๔๒	ยาวประมาณ	๓๖๘.๙๓๔ เมตร

เนื้อที่ประมาณ ๑ ไร่ ๑ งาน ๖๖.๑ ตารางวา มีกำหนด ๕ ปี นับตั้งแต่วันที่ ๗ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๔ สิ้นสุดการอนุญาตตามใบอนุญาตฉบับนี้ในวันที่ ๗ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙

ผู้ได้รับอนุญาตจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ระบุในใบอนุญาตนี้โดยเคร่งครัด หากฝ่าฝืนอาจถูกเพิกถอนการอนุญาตเสียได้

รับทราบและปฏิบัติตามเงื่อนไข

ลงชื่อ.....ผู้ได้รับอนุญาต
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
โดยนายจิรติปต์ องค์กรองพงค์ ผู้รับมอบอำนาจ

ลงชื่อ.....ผู้อนุญาต
(นายชาญนะ เอี่ยมแสง)
ตำแหน่ง ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง
พนักงานเจ้าหน้าที่

เงื่อนไขการอนุญาต

๑. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ขุดลอกหนองน้ำท่ากระสาว หมู่ที่ ๑ ตำบลบ้านแลง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ปีละไม่น้อยกว่า ๑ ครั้ง ทุกปี
๒. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ดำเนินการวางแผนปรับปรุงเพื่อเพิ่มศักยภาพในการระบายน้ำคลองคึกฤทธิ์ คลองตาสอน คลองลัด (คลองที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อุทิศให้เป็นคลองสาธารณะระหว่างคลองคึกฤทธิ์ถึงคลองตา) และคลองคา โดยให้มีการวางแผนร่วมกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ให้สามารถรองรับปริมาณการระบายน้ำได้อย่างเพียงพอ
๓. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ดำเนินการปลูกต้นไม้ยืนต้นตามแนวเขตที่ดินของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ด้านติดกับคลองตาสอน คลองคึกฤทธิ์ คลองลัด และคลองคา
๔. การใช้ประโยชน์ในที่ดินที่ได้รับอนุญาต ขอให้อยู่ในกระบวนการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง สำหรับโครงการ/กิจกรรมนั้น
๕. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) กำหนดมาตรการในการแก้ไขในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินจำเป็น เพื่อสนับสนุนในกรณีที่เกิดน้ำท่วมน้ำหลากในพื้นที่ที่ได้รับอนุญาต โดยการนำข้อตกลงกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในเรื่องที่บริษัทฯ จะให้การสนับสนุนในการดำเนินการกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน



เลขที่ ๗/๒๕๖๔

ท.ด.๖๙

ใบอนุญาตตามความในมาตรา ๙ แห่งประมวลกฎหมายที่ดิน (ต่อใบอนุญาต ครั้งที่ ๑)

เขียนที่ศาลากลางจังหวัดระยอง

วันที่ ๗ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๔

อนุญาตให้ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ประกอบกิจการในที่ดินของรัฐ ที่ดินอันเป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สำหรับพลเมืองใช้ร่วมกัน ประเภททางสาธารณประโยชน์ เป็นการชั่วคราว เพื่อประโยชน์ในการประกอบกิจการของบริษัทฯ (เพื่อประโยชน์ในการรักษาความปลอดภัย และการเคลื่อนย้ายวัสดุและอุปกรณ์การก่อสร้างอาคารโรงงานของบริษัทฯ) ที่ดินที่อนุญาตตั้งอยู่ที่ หมู่ที่ ๕ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง มีอาณาเขตปรากฏตามรูปแผนที่แนบท้าย ดังนี้

ทิศเหนือ	จด ทางสาธารณะ	ยาวประมาณ	๕.๘๖๐ เมตร
ทิศใต้	จด ทางสาธารณะ	ยาวประมาณ	๘.๑๒๐ เมตร
ทิศตะวันออก	จด เลขที่ดิน ๘๓	ยาวประมาณ	๑๖๑.๗๒๐ เมตร
ทิศตะวันตก	จด เลขที่ดิน ๗๗, ๗๘	ยาวประมาณ	๑๗๑.๖๗๒ เมตร

เนื้อที่ประมาณ ๐ ไร่ ๒ งาน ๔๒ ตารางวา มีกำหนด ๕ ปี นับตั้งแต่วันที่ ๗ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๔
สิ้นสุดการอนุญาตตามใบอนุญาตฉบับนี้ในวันที่ ๗ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙

ผู้ได้รับอนุญาตจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ระบุในใบอนุญาตนี้โดยเคร่งครัด หากฝ่าฝืนอาจถูกเพิกถอนการอนุญาตเสียได้

รับทราบและปฏิบัติตามเงื่อนไข

ลงชื่อ.....ผู้ได้รับอนุญาต
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
โดยนายจิรทิพย์ องค์กรเรืองพงศ์ ผู้รับมอบอำนาจ

ลงชื่อ.....ผู้อนุญาต

(นายชาญนะ เอี่ยมแสง)

ตำแหน่ง ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง
พนักงานเจ้าหน้าที่

เงื่อนไขการอนุญาต

๑. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ขุดลอกหนองน้ำท่ากระสาว หมู่ที่ ๑ ตำบลบ้านแลง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ปีละไม่น้อยกว่า ๑ ครั้ง ทุกปี
๒. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ดำเนินการวางแผนปรับปรุงเพื่อเพิ่มศักยภาพในการระบายน้ำคลองคึกฤทธิ์ คลองตาสอน คลองลัด (คลองที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) outh ให้เป็นคลองสาธารณะระหว่างคลองคึกฤทธิ์ถึงคลองคา) และคลองคา โดยให้มีการวางแผนร่วมกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ให้สามารถรองรับปริมาณการระบายน้ำได้อย่างเพียงพอ
๓. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ดำเนินการปลูกต้นไม้ยืนต้นตามแนวเขตที่ดินของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ด้านติดกับคลองตาสอน คลองคึกฤทธิ์ คลองลัด และคลองคา
๔. การใช้ประโยชน์ในที่ดินที่ได้รับอนุญาต ขอให้อยู่ในกระบวนการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง สำหรับโครงการ/กิจกรรมนั้น
๕. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) กำหนดมาตรการในการแก้ไขในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินจำเป็น เพื่อสนับสนุนในกรณีที่เกิดน้ำท่วมน้ำหลากในพื้นที่ที่ได้รับอนุญาต โดยการนำข้อตกลงกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในเรื่องที่บริษัทฯ จะให้การสนับสนุนในการดำเนินการกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน

เอกสารแนบที่ 5

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน

Job No. : BJB 23479 QW

0

CERTIFICATE OF SAMPLING AND ANALYSIS

VESSEL NAME : MV AFROS
 QUANTITY : 55,000 MT
 CONSIGNEE : TO ORDER
 NOTIFY PARTY : EASTERN PEARL CO., LTD.
 240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR,
 RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG,
 BANGKOK, 10310 THAILAND
 PORT OF LOADING : TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
 PORT OF DISCHARGE : IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
 DESCRIPTION OF GOODS : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
 B/L DATE : JUNE 13, 2025
 DATE OF LOADING : JUNE 07 UP TO JUNE 13, 2025

THIS IS TO CERTIFY, that we have performed witness and split sample analysis of the coal consignment nominated above. Split sample received by us at 13 June 2025. Split Samples were prepared and analyzed in accordance with ASTM Standard Methods, the result are as follows:

SPECIFICATIONS ON CERTIFICATES OF ANALYSIS BASE ON ASTM STANDARD

PARAMETER	BASIS	RESULT	UNIT	
GROSS CALORIFIC VALUE	ADB	: 7130	KCAL/KG	ASTM D5865/D5865M-19
GROSS CALORIFIC VALUE	ARB	: 6690	KCAL/KG	ASTM D5865/D5865M-19
NET CALORIFIC VALUE	ARB	: 6383	KCAL/KG	ASTM D5865/D5865M-19
TOTAL MOISTURE	ARB	: 9.37	%	ASTM D3302/D3302M-19
INHERENT MOISTURE	ADB	: 3.41	%	ASTM D3173/D3173M-17a
ASH	ADB	: 8.97	%	ASTM 3174-12(2018) ¹
SULPHUR	ADB	: 0.44	%	ASTM D4239-18 ¹
VOLATILE MATTER	ADB	: 44.73	%	ASTM D3175-20
FIXED CARBON	ADB	: 42.89	%	BY DIFFERENCE
HGI		: 47		ASTM D409/D409M-16
CHLORINE	ADB	: 0.007	%	ASTM D4208-19
AFT				
-INITIAL DEFORMATION TEMP		: 1490	°C	ASTM D1857/D1857M-18
SIZE 0-50 MM		: 95.46	%	ASTM D4749-87(2019) ¹

JAKARTA, JUNE 15, 2025

ISSUED BY INDEPENDENT SURVEYOR AT PORT OF LOADING
PT. SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA


 KENNY
 Operation Manager

This certificate reflects our finding at time and place of inspection and does not refer to any other matter. This certificate is issued without prejudice and on the understanding that it does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection covered in this report have been carried out to the best of our knowledge and ability and in accordance with practice and standard generally accepted in trade. Our responsibility is limited to the exercise of reasonable care and due diligence.

F-CPR-05-01



Job No. : BJB 23479 QW

0

ADDITIONAL CERTIFICATE OF ANALYSIS

VESSEL NAME : MV AFROS
QUANTITY : 55,000 MT
CONSIGNEE : TO ORDER
NOTIFY PARTY : EASTERN PEARL CO., LTD.
240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR,
RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG,
BANGKOK, 10310 THAILAND
PORT OF LOADING : TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
PORT OF DISCHARGE : IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
DESCRIPTION OF GOODS : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
B/L DATE : JUNE 13, 2025
DATE OF LOADING : JUNE 07 UP TO JUNE 13, 2025

THIS IS TO CERTIFY, that we have performed witness and split sample analysis of the coal consignment nominated above. Split sample received by us at 13 June 2025. Split Samples were prepared and analyzed in accordance with ASTM Standard Methods, the result are as follows:

PARAMETERS	BASIS	RESULTS	UNIT	
ULTIMATE ANALYSIS				
CARBON	ADB	: 67.92	%	ASTM D5373-21
HYDROGEN	ADB	: 5.27	%	ASTM D5373-21
NITROGEN	ADB	: 0.95	%	ASTM D5373-21
SULPHUR	ADB	: 0.44	%	BY CALCULATION
OXYGEN	ADB	: 11.40	%	ASTM D4239-18 ^{e1}
ASH ANALYSIS				
SiO2	DB	: 53.58	%	ASTM D6349-21
Al2O3	DB	: 34.45	%	ASTM D6349-21
Fe2O3	DB	: 3.61	%	ASTM D6349-21
CaO	DB	: 3.25	%	ASTM D6349-21
MgO	DB	: 0.49	%	ASTM D6349-21
Na2O	DB	: 0.40	%	ASTM D6349-21
K2O	DB	: 0.55	%	ASTM D6349-21
SO3	DB	: 0.62	%	ASTM D6349-21
TiO2	DB	: 2.15	%	ASTM D6349-21
P2O5	DB	: 0.24	%	ASTM D6349-21
MnO2	DB	: 0.12	%	ASTM D6349-21
ASH FUSION TEMPERATURE				
INITIAL DEFORMATION (IDT)	REDUCING	: 1490	DEG C	ASTM D1857/D1857M-18
SPHERICAL (ST)	REDUCING	: 1500	DEG C	ASTM D1857/D1857M-18
HEMISPHERICAL (HT)	REDUCING	: 1520	DEG C	ASTM D1857/D1857M-18
FLOW (FT)	REDUCING	: 1530	DEG C	ASTM D1857/D1857M-18

JAKARTA, JUNE 15, 2025
ISSUED BY INDEPENDENT SURVEYOR AT PORT OF LOADING
PT. SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA


Penny
Operation Manager

This certificate reflects our finding at time and place of inspection and does not refer to any other matter. This certificate is issued without prejudice and on the understanding that it does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection covered in this report have been carried out to the best of our knowledge and ability and in accordance with practice and standard generally accepted in trade. Our responsibility is limited to the exercise of reasonable care and due diligence.

F-OPR-05-01



Job No. : BJB 23479 QW

0

CERTIFICATE OF SAMPLING AND ANALYSIS

VESSEL NAME : MV AFROS
 QUANTITY : 55,000 MT
 CONSIGNEE : TO ORDER
 NOTIFY PARTY : EASTERN PEARL CO., LTD.
 240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR,
 RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG,
 BANGKOK, 10310 THAILAND
 PORT OF LOADING : TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
 PORT OF DISCHARGE : IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
 DESCRIPTION OF GOODS : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
 B/L DATE : JUNE 13, 2025
 DATE OF LOADING : JUNE 07 UP TO JUNE 13, 2025

THIS IS TO CERTIFY, that we have performed witness and split sample analysis of the coal consignment nominated above. Split sample received by us at 13 June 2025. Split Samples were prepared and analyzed in accordance with GB Standard Methods, the result are as follows:

PARAMETERS	BASIS	RESULT	UNITS
TRACE ELEMENT			
CHLORINE CONTENT	(DRY BASIS)	: 0.007	%
MERCURY	(DRY BASIS)	: 0.045	UG/G
ARSENIC	(DRY BASIS)	: 1.41	UG/G
FLOURINE	(DRY BASIS)	: 47	UG/G
PHOSPHOROUS	(DRY BASIS)	: 0.010	%
BORON	(DRY BASIS)	: 89	UG/G
SELENIUM	(DRY BASIS)	: 0.46	UG/G
CADMIUM	(DRY BASIS)	: 0.64	UG/G
CHROMIUM	(DRY BASIS)	: 13.19	UG/G

JAKARTA, JUNE 15, 2025
 ISSUED BY INDEPENDENT SURVEYOR AT PORT OF LOADING
 PT. SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA


 Benny
 Operation Manager

This certificate reflects our finding at time and place of inspection and does not refer to any other matter. This certificate is issued without prejudice and on the understanding that it does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection covered in this report have been carried out to the best of our knowledge and ability and in accordance with practice and standard generally accepted in trade. Our responsibility is limited to the exercise of reasonable care and due diligence.

F-OPR-05-01



Job No. : BJB 23479 QW

CERTIFICATE OF WEIGHT

THIS IS CERTIFY that the undersigned Surveyor of PT SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA (SCCI) INDONESIA, did carry out a draft survey on board the following vessel according to SNI 7986:2014 and based on either measurements or scales and tables produced by the said vessel, the total cargo loaded on board this vessel was determined and reported as follows :

GENERAL PARTICULARS

VESSEL NAME	: MV AFROS
QUANTITY	: 55,000 MT
CONSIGNEE	: TO ORDER
NOTIFY PARTY	: EASTERN PEARL CO., LTD. 240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR, RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG, BANGKOK, 10310 THAILAND
PORT OF LOADING	: TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
PORT OF DISCHARGE	: IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
DESCRIPTION OF GOODS	: INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
B/L DATE	: JUNE 13, 2025
DATE OF LOADING	: JUNE 07 UP TO JUNE 13, 2025

This draft survey was done with the Chief Officer of the said vessel in attendance. From the figures obtained by mean of the vessel's draft checked at the time initial and final draft surveys it was concluded that the total weight of cargo loaded on board the vessel, proved to be:

55,000 MT

JAKARTA, JUNE 15, 2025
ISSUED BY INDEPENDENT SURVEYOR AT PORT OF LOADING
PT. SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA



Benny
Operation Manager



This report reflects our finding at time and place of inspection and does not refer to any other matter. This report is issued without prejudice and on the understanding that it does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection covered in this report have been carried out to the best of our knowledge and ability and in accordance with practice and standard generally accepted in trade. Our responsibility is limited to the exercise of reasonable care and due diligence.
F-OPR-05-02



Job No. : BJB 23479 QW

DRAFT SURVEY REPORT

VESSEL NAME : MV AFROS
 QUANTITY : 55,000 MT
 CONSIGNEE : TO ORDER
 NOTIFY PARTY : EASTERN PEARL CO., LTD.
 240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR,
 RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG,
 BANGKOK, 10310 THAILAND
 PORT OF LOADING : TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
 PORT OF DISCHARGE : IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
 DESCRIPTION OF GOODS : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
 B/L DATE : JUNE 13, 2025
 DATE OF LOADING : JUNE 07 UP TO JUNE 13, 2025

	GRT	: 36,452	L.B.P.	: 194.5 m
	Deadweight	: 63,222 MT	Summer Draft	: 13.30 m
	Initial Draft	: -	Final Draft	: -
	dd F	: 5.38 m	dd F	: 5.38 m
	dd M	: 0.89 m	dd M	: 0.89 m
	dd A	: -1.20 m	dd A	: 11.08 m
	TPC	: 55.887 MT	TPC	: 62.1 MT
	LCF	: -6.639 m	LCF	: 2.818 m
	dM/dZ	: 34.322	dM/dZ	: 11.701

	INITIAL		FINAL
Corrected Density	1.021		1.020
Draft Forward Port	5.100	METRES	12.300
Draft Forward Starboard	5.070	METRES	12.300
Draft Forward Mean	5.085	METRES	12.300
Correction	-0.049	METRES	-0.002
Corrected Forward Draft	5.036	METRES	12.298
Draft Aft Port	6.820	METRES	12.370
Draft Aft Starboard	6.810	METRES	12.370
Draft Aft Mean	6.815	METRES	12.370
Correction	-0.011	METRES	0.004
Corrected Draft Aft	6.804	METRES	12.374
Fore and Aft Mean	5.9200	METRES	12.33600
Draft Port Midships Corr'd	5.950	METRES	12.350
Draft Starboard Midships Corr'd	5.750	METRES	12.340
Midships Mean Corr'd	5.842	METRES	12.34500
Mean of Means	5.88100	METRES	12.34050
Double Mean of means	5.86150	METRES	12.342750
Displacement	30,533.891	M/TONS	69,124.346
1st Trim Correction	-337.269	M/TONS	6.838
2nd Trim Correction	27.580	M/TONS	0.017
Displacement corr'd for Trim	30,224.202	M/TONS	69,131.201
Density Correction	-117.948	M/TONS	-337.225
Corrected Displacement	30,106.254	M/TONS	68,793.976
Ballast	16,543.554	M/TONS	311.500
Freshwater	304.000	M/TONS	252.000
Fuel Oil	616.100	M/TONS	588.500
Diesel Oil	168.800	M/TONS	168.000
Others / Lubrication Oil	-	M/TONS	-
Total Known Weights	17,632.454	M/TONS	1,320.000
Displacement	30,106.254	M/TONS	68,793.976
Lightship Weight	11,973.800	M/TONS	11,973.800
Total Known Weights	17,632.454	M/TONS	1,320.000
Constant	500	M/TONS	500
CARGO LOADED			55,000 M/TONS

From the figure obtained by means of the ship's draft checked at the time of the initial and final surveys according to SNI 7986:2014, we hereby certify the weight of the cargo which was loaded on the above vessel to be as follows :

Weight : 55,000 MT

Remarks : DURING FINAL DRAUGHT SURVEY SEA SWELL CONDITION ABOUT 1.5 - 2.0 METER

JAKARTA, JUNE 15, 2025
 ISSUED BY INDEPENDENT SURVEYOR AT PORT OF LOADING
 PT. SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA



This report reflects our finding at time and place of inspection and does not refer to any other matter. The report is issued to the client for their use and understanding. It does not constitute a guarantee, warranty, or an endorsement of any kind. The report is based on the information provided by the client and the surveyor's observations. The surveyor is not responsible for any loss or damage resulting from the use of the report. The report is valid for the purpose stated and for the period of time specified. The report is subject to the terms and conditions of the survey agreement. The report is not to be used for any other purpose without the written consent of the surveyor. The report is the property of the surveyor and shall remain confidential. The report is not to be reproduced or distributed without the written consent of the surveyor. The report is not to be used as evidence in any legal proceedings. The report is not to be used for any other purpose without the written consent of the surveyor. The report is the property of the surveyor and shall remain confidential. The report is not to be reproduced or distributed without the written consent of the surveyor. The report is not to be used as evidence in any legal proceedings. The report is not to be used for any other purpose without the written consent of the surveyor.



Job No. : BJB 23479 QW

0

CERTIFICATE OF HOLD CLEANLINESS

VESSEL NAME : MV AFROS
QUANTITY : 55,000 MT
CONSIGNEE : TO ORDER
NOTIFY PARTY : EASTERN PEARL CO., LTD.
240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR,
RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG,
BANGKOK, 10310 THAILAND
PORT OF LOADING : TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
PORT OF DISCHARGE : IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
DESCRIPTION OF GOODS : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
B/L DATE : JUNE 13, 2025
DATE OF LOADING : JUNE 07 UP TO JUNE 13, 2025

THIS IS TO CERTIFY THAT the undersigned surveyor to PT SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA (SCCI) INDONESIA. did carry out survey of hold cleanliness attend on board :

MV AFROS

Port of registry : MAJURO, call sign : V7TL4 ,with 36,452 tons grt, and 63,222.8 tons dwt,
while she was lying afloat at : TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
scheduled to load cargo of : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
the cargo was to be loaded into the following ship's holds: Hold no 1 up to 5

Report :

It was noted that previous cargo was : COAL
and method of cleaning were as follows :

- SWEEPING
- CLEANING
- WASHING

The above hold(s) in our opinion, as far as could be ascertained without the use of staging was found to be clean and in a fit condition to receive the cargo intended.

JAKARTA, JUNE 15, 2025

ISSUED BY INDEPENDENT SURVEYOR AT PORT OF LOADING
PT. SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA


Penny
Operation Manager



This report reflects our finding at time and place of inspection and does not refer to any other matter. This report is issued without prejudice and on the understanding that it does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection covered in this report have been carried out to the best of our knowledge and ability and in accordance with practice and standard generally accepted in trade. Our responsibility is limited to the exercise of reasonable care and due diligence.
F-OPR-05-04



Job No. : BJB 23479 QW

CERTIFICATE OF ORIGIN

VESSEL NAME	: MV AFROS
QUANTITY	: 55,000 MT
CONSIGNEE	: TO ORDER
NOTIFY PARTY	: EASTERN PEARL CO., LTD. 240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR, RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG, BANGKOK, 10310 THAILAND
PORT OF LOADING	: TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
PORT OF DISCHARGE	: IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
DESCRIPTION OF GOODS	: INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
B/L DATE	: JUNE 13, 2025
DATE OF LOADING	: JUNE 07 UP TO JUNE 13, 2025

WE HEREBY CERTIFY THAT THE COAL SHIPPED ON BOARD IS OF INDONESIAN ORIGIN.

JAKARTA, JUNE 15, 2025
ISSUED BY INDEPENDENT SURVEYOR AT PORT OF LOADING
PT. SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA


Benny
Operation Manager



This report reflects our finding at time and place of inspection and does not refer to any other matter. This report is issued without prejudice and on the understanding that it does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection covered in this report have been carried out to the best of our knowledge and ability and in accordance with practice and standard generally accepted in trade. Our responsibility is limited to the exercise of reasonable care and due diligence.



Job No. : BJB 23127 QQ

CERTIFICATE OF SAMPLING AND ANALYSIS

VESSEL NAME : MV. PALM ISLAND
 QUANTITY : 55,000 MT
 CONSIGNEE : TO ORDER
 NOTIFY : EASTERN PEARL CO., LTD.
 240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR,
 RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG,
 BANGKOK, 10310 THAILAND
 PORT OF LOADING : TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
 PORT OF DISCHARGE : IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
 DESCRIPTION OF GOODS : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
 B/L DATE : FEBRUARY 11, 2025
 DATE OF LOADING : FEBRUARY 06 - 11, 2025

THIS IS TO CERTIFY, that we have performed the inspection of the coal consignment nominated above. Gross samples were drawn mechanically during loading to the barge in accordance with ASTM D7430-18a⁰¹ Standard Methods. Samples were prepared and analyzed in accordance with the ASTM Standards Methods, the result are as follows:

SPECIFICATIONS ON CERTIFICATES OF ANALYSIS BASE ON ASTM STANDARD

PARAMETER	BASIS	RESULT	UNIT	
GROSS CALORIFIC VALUE	ADB	: 7125	KCAL/KG	ASTM D5865/D5865M-19
GROSS CALORIFIC VALUE	ARB	: 6678	KCAL/KG	ASTM D5865/D5865M-19
NET CALORIFIC VALUE	ARB	: 6367	KCAL/KG	ASTM D5865/D5865M-19
TOTAL MOISTURE	ARB	: 9.07	%	ASTM D3302/D3302M-19
INHERENT MOISTURE	ADB	: 2.99	%	ASTM D3173/D3173M-17a
ASH	ADB	: 8.71	%	ASTM 3174-12(2018) ⁰¹
SULPHUR	ADB	: 0.45	%	ASTM D4239-18 ⁰¹
VOLATILE MATTER	ADB	: 44.73	%	ASTM D3175-20
FIXED CARBON	ADB	: 43.57	%	BY DIFFERENCE
HGI		: 45		ASTM D409/D409M-16
CHLORINE	ADB	: 0.007	%	ASTM D4208-19
AFT				
-INITIAL DEFORMATION TEMP		: 1480	°C	ASTM D1857/D1857M-18
SIZE 0-50 MM		: 96.03	%	ASTM D4749-87(2019) ⁰¹

JAKARTA, FEBRUARY 14, 2025
 ISSUED BY INDEPENDENT SURVEYOR AT PORT OF LOADING
 PT. SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA

Irwan Winiarto
 Operation Manager

This certificate reflects our finding at time and place of inspection and does not refer to any other matter. This certificate is issued without prejudice and on the understanding that it does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection covered in this report have been carried out to the best of our knowledge and ability and in accordance with practice and standard generally accepted in trade. Our responsibility is limited to the exercise of reasonable care and due diligence.

F-OPR-05-01



Job No. : BJB 23127 QQ

ADDITIONAL CERTIFICATE OF ANALYSIS

VESSEL NAME : MV. PALM ISLAND
 QUANTITY : 55,000 MT
 CONSIGNEE : TO ORDER
 NOTIFY : EASTERN PEARL CO., LTD.
 240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR,
 RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG,
 BANGKOK, 10310 THAILAND
 PORT OF LOADING : TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
 PORT OF DISCHARGE : IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
 DESCRIPTION OF GOODS : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
 B/L DATE : FEBRUARY 11, 2025
 DATE OF LOADING : FEBRUARY 06 - 11, 2025

THIS IS TO CERTIFY, that we have performed the inspection of the coal consignment nominated above. Gross samples were drawn mechanically during loading to the barge in accordance with ASTM D7430-18a¹ Standard Methods. Samples were prepared and analyzed in accordance with the ASTM Standards Methods, the result are as follows:

PARAMETERS	BASIS	RESULTS	UNIT	
ULTIMATE ANALYSIS				
CARBON	ADB	: 63.63	%	ASTM D5373-21
HYDROGEN	ADB	: 5.09	%	ASTM D5373-21
NITROGEN	ADB	: 0.98	%	ASTM D5373-21
SULPHUR	ADB	: 0.45	%	BY CALCULATION
OXYGEN	ADB	: 12.15	%	ASTM D4239-18 ²
ASH ANALYSIS				
SiO ₂	DB	: 53.65	%	ASTM D6349-21
Al ₂ O ₃	DB	: 32.26	%	ASTM D6349-21
Fe ₂ O ₃	DB	: 4.09	%	ASTM D6349-21
CaO	DB	: 2.71	%	ASTM D6349-21
MgO	DB	: 0.81	%	ASTM D6349-21
Na ₂ O	DB	: 0.87	%	ASTM D6349-21
K ₂ O	DB	: 0.68	%	ASTM D6349-21
SO ₃	DB	: 0.91	%	ASTM D6349-21
TiO ₂	DB	: 3.20	%	ASTM D6349-21
P ₂ O ₅	DB	: 0.18	%	ASTM D6349-21
MnO ₂	DB	: 0.11	%	ASTM D6349-21
ASH FUSION TEMPERATURE				
INITIAL DEFORMATION (IDT)	REDUCING	: 1480	DEG C	ASTM D1857/D1857M-18
SPHERICAL (ST)	REDUCING	: 1490	DEG C	ASTM D1857/D1857M-18
HEMISPHERICAL (HT)	REDUCING	: 1500	DEG C	ASTM D1857/D1857M-18
FLOW (FT)	REDUCING	: 1510	DEG C	ASTM D1857/D1857M-18

JAKARTA, FEBRUARY 14, 2025
 ISSUED BY INDEPENDENT SURVEYOR AT PORT OF LOADING
 PT. SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA

Irwan Wulianto
 Operation Manager

This certificate reflects our finding at time and place of inspection and does not refer to any other matter. This certificate is issued without prejudice and on the understanding that it does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection covered in this report have been carried out to the best of our knowledge and ability and in accordance with practice and standard generally accepted in trade. Our responsibility is limited to the scope of reasonable care and due diligence.

T-COQ-08-01



Job No. : BJB 23127 QQ

CERTIFICATE OF SAMPLING AND ANALYSIS

VESSEL NAME	: MV. PALM ISLAND
QUANTITY	: 55,000 MT
CONSIGNEE	: TO ORDER
NOTIFY	: EASTERN PEARL CO., LTD. 240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR, RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG, BANGKOK, 10310 THAILAND
PORT OF LOADING	: TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
PORT OF DISCHARGE	: IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
DESCRIPTION OF GOODS	: INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
B/L DATE	: FEBRUARY 11, 2025
DATE OF LOADING	: FEBRUARY 06 - 11, 2025

THIS IS TO CERTIFY, that we have performed the inspection of the coal consignment nominated above. Gross samples were drawn mechanically during loading to the barge in accordance with ASTM D7430-18a^{el} Standard Methods. Samples were prepared and analyzed in accordance with the ASTM Standards Methods, the result are as follows:

PARAMETERS	BASIS	RESULT	UNITS
TRACE ELEMENT			
CHLORINE CONTENT	(DRY BASIS)	: 0.007	%
MERCURY	(DRY BASIS)	: 0.039	UG/G
ARSENIC	(DRY BASIS)	: 1.45	UG/G
FLOURINE	(DRY BASIS)	: 45	UG/G
PHOSPHOROUS	(DRY BASIS)	: 0.011	%
BORON	(DRY BASIS)	: 84	UG/G
SELENIUM	(DRY BASIS)	: 0.32	UG/G
CADMIUM	(DRY BASIS)	: 0.87	UG/G
CHROMIUM	(DRY BASIS)	: 17.23	UG/G

JAKARTA, FEBRUARY 14, 2025
ISSUED BY INDEPENDENT SURVEYOR AT PORT OF LOADING
PT. SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA

Irwan Winarto
Operation Manager

This certificate reflects our finding at time and place of inspection and does not refer to any other matter. This certificate is issued under our sole responsibility and on the understanding that it does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection covered in this report have been carried out to the best of our knowledge and ability and in accordance with practice and standard generally accepted in trade. Our responsibility is limited to the exercise of reasonable care and due diligence.

F-CPR-05-01



เอกสารแนบที่ 6

แผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ประจำปี 2568

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)
มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02
(Boiler 02 Environment Management)
จัดทำโดย

ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP) - หน่วยปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1 (PWPP 1)



วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

แก้ไขครั้งที่ 4,

(Boiler 02 Environment Management)

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2567

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

(Boiler 02 Environment Management)

รายละเอียดเอกสาร

ชนิดเอกสาร	วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)
ชื่อเอกสาร	มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02 (Boiler 02 Environment Management)
หมายเลขเอกสาร	S10261100-2201 Rev.4
สนับสนุนเอกสาร	ภาพรวมของกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า (Overall Power Plant Process) หมายเลขเอกสาร S10261000-1001
หน่วยงานรับผิดชอบ	ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP) - หน่วยปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1 (PWPP 1)
ผู้รับผิดชอบกระบวนการ	นายชัยวัฒน์ ยอมิน หัวหน้ากะ ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP)
ผู้ตรวจทาน	นายสรรพพร ศิริเจริญ INSTRUCTOR ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP) นายสฤดี ฉายรัตน์ ผู้จัดการ ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP)
ผู้อนุมัติกระบวนการ	นายสฤดี ฉายรัตน์ ผู้จัดการ ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP)
ครั้งที่แก้ไข	4
เริ่มมีผลใช้งาน	วันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2567

สารบัญ

วัตถุประสงค์ (Objective)	4
ขอบเขต (Scope)	4
บทนิยาม (Definition)	4
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	4
ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	5
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	19
เอกสารอ้างอิง (References)	20
การบันทึก (Record Control)	20
บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)	20
ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)	21
ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)	21

วัตถุประสงค์ (Objective)

เพื่อป้องกันและลดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากกิจกรรมการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

ขอบเขต (Scope)

ใช้ควบคุมและจัดการกับกิจกรรมทั้งหมดที่อาจส่งผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมซึ่งเกิดจากการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

บทนิยาม (Definition)

FGD หมายถึง เครื่องดักจับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) (Flue gas desulfurization System)

EP. หมายถึง เครื่องดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator)

Blowdown หมายถึง การระบายน้ำของหม้อไอน้ำเพื่อลดความเข้มข้นของสารแขวนลอยในระบบน้ำของหม้อไอน้ำ

SSC. หมายถึง อุปกรณ์ลำเลียงขี้เถ้าเปียกออกมาจากก้นเตา (Submerge Scraper Conveyor)

หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

Operator Ground Boiler 02

มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบพื้นที่ชั้น Ground ทั้งหมด และรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Operator Auxiliary Boiler 02

มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบพื้นที่เหนือชั้น Ground ขึ้นไปทั้งหมด และรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Operator Coal Team

มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบพื้นที่ Receiving Hopper และรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Boardman Boiler 02

มีหน้าที่ประสานงานแก้ไขปัญหาและควบคุมการเดินเครื่อง Boiler ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

Shift Supervisor

มีหน้าที่ให้คำแนะนำและตัดสินใจในการควบคุมปัญหาเพื่อลดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02 และเป็นผู้ตัดสินใจ Shutdown Plant เพื่อควบคุมภาวะฉุกเฉินที่เกิดขึ้นหรือเมื่อค่าควบคุมต่างๆเกินกว่าที่กฎหมายกำหนด

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

เป็น Shift Supervisor ที่ได้รับมอบหมายให้ดูแลงาน 5 ส.ในพื้นที่หม้อไอน้ำหน่วยที่ 02 มีหน้าที่วางแผนและมอบหมายงานในการจัดการผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นในพื้นที่หม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)

● การควบคุมมลภาวะทางอากาศที่ปล่อยออกปล่อย

ให้ควบคุมค่ามลภาวะของไอเสียภายใต้ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 สำหรับโรงไฟฟ้าที่เริ่มดำเนินการผลิตก่อนวันที่ 31 มกราคม 2539 ประกอบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม (EIA.) โดยดำเนินการดังนี้

Boardman Boiler 02

มีหน้าที่ควบคุมมลภาวะที่ปล่อยออกปล่อยโดยควบคุมค่าไม่เกินข้อกำหนดดังนี้

- ค่า ซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO₂) มีค่าไม่เกิน 700 ppm ตามกฎหมาย และ ไม่เกิน 180 ppm ตาม EIA

ในสถานะปกติ

ควบคุมโดยการเดินระบบน้ำทะเลมาที่เครื่อง FGD. ตามวิธีการใน IM S10261100-2205 การใช้ระบบ FGD เพื่อให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO₂) ที่ปล่อยออกอยู่ในข้อกำหนดตลอดเวลา

ในสถานะผิดปกติ

- กรณีที่เครื่อง FGD. มีปัญหาขัดข้องบางส่วนให้ปฏิบัติตามขั้นตอนการใช้งาน FGD. ในสถานะผิดปกติตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD แล้วให้ลด Load boiler ลงโดยลดการป้อนถ่านหินเข้าเตาเพื่อไม่ให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO₂) เกินค่าควบคุม

- กรณีแก้ไขเบื้องต้นแล้วยังคงมีสถานะผิดปกติให้ปฏิบัติตามดังนี้

1. แจ้งศูนย์สั่งการไฟฟ้าและไอน้ำ (PWRD) รับทราบและเตรียมการปรับสถานะการรับ-จ่ายไฟฟ้าและไอน้ำในระบบ เนื่องจากจะทำการลด Load การจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
2. ทำการลด Load Boiler ลงมาที่ 70% MCR (2% MCR/Step) และทำการตรวจสอบเป็นระยะๆจนกว่าค่ามลภาวะจะลดลงจนไม่เกินค่าควบคุม
3. เมื่อลด Load จนถึง 70% MCR แล้วค่า มลภาวะยังเกินค่าควบคุมให้แจ้งผู้บังคับบัญชาเพื่อทำการพิจารณาเปลี่ยนเชื้อเพลิง หรือ Shutdown หม้อไอน้ำ

- กรณีที่เครื่อง FGD. ไม่สามารถใช้งานได้โดยสิ้นเชิง ให้ทำการ Shutdown หม้อไอน้ำทันที หากไม่เช่นนั้นระบบควบคุมหม้อไอน้ำจะสั่ง Trip ด้วยค่าอุณหภูมิปล่องสูงเกินกำหนด 120 °C ซึ่งอาจเกิดความเสียหายต่อวัสดุเคลือบตัวปล่องได้

- รายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ จากนั้นทำการประสานงานผู้เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขปัญหาโดยทันที

■ ค่า ไนโตรเจนไดออกไซด์(NO₂) มีค่าไม่เกิน 400 ppm และ ไม่เกิน 380 ppm ตาม EIA

ในสถานะปกติ

ควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ให้ต่ำที่สุด เพื่อลดโอกาสการเกิดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์(NO₂) โดยตรวจสอบการทำงานของ valve ลม Over fire air ให้ทำงานถูกต้องตามหน้าที่ที่กำหนดตลอดเวลา

ในสถานะผิดปกติ

ถ้าค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์(NO₂) มีแนวโน้มจะเกินค่าที่กำหนดให้ทำการลด Load boiler ลงโดยลดการป้อนถ่านหินเข้าเตา แล้วแจ้งผู้บังคับบัญชาให้รับทราบ

- กรณีแก้ไขเบื้องต้นแล้วยังคงมีสถานะผิดปกติให้ปฏิบัติตามดังนี้

1. แจ้งศูนย์สั่งการไฟฟ้าและไอน้ำ (PWRD) รับทราบและเตรียมการปรับสถานะการรับ-จ่ายไฟฟ้าและไอน้ำในระบบ เนื่องจากจะทำการลด Load การจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำ

2. ทำการลด Load Boiler ลงมาที่ 70% MCR (2% MCR/Step) และทำการตรวจสอบเป็นระยะๆจนกว่าค่ามลภาวะจะลดลงจนไม่เกินค่าควบคุม
3. เมื่อลด Load จนถึง 70% MCR แล้วค่า มลภาวะยังเกินค่าควบคุมให้แจ้งผู้บังคับบัญชาเพื่อทำการพิจารณาเปลี่ยนเชื้อเพลิง หรือ Shutdown หม้อไอน้ำ

- ค่า ฝุ่นละอองมีค่าไม่เกิน 320 mg/m^3 และไม่เกิน 100 mg/m^3 ตาม EIA

ในสภาวะปกติ

ควบคุมการดักจับฝุ่นของเครื่องดักจับฝุ่นไฟฟ้าสถิต (EP) ให้เป็นไปตามวิธีการตาม IM S10261100-2206การใช้งานเครื่องดักจับฝุ่นไฟฟ้าสถิต EP

ในสภาวะผิดปกติ

ถ้าเครื่องดักจับฝุ่น Zone ใดไม่สามารถใช้งานได้ให้เพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับ Zone อื่นที่เหลือทำงานแทนและกรณีที่ไม่สามารถเพิ่มได้ให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการป้อนถ่านหินลงหรือพิจารณาการเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิงแล้วรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ จากนั้นทำการแจ้งผู้เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขปัญหาโดยทันที

- การจัดการ ABS Air from ABS ให้ดำเนินการตาม WI. S10261000-2011การจัดการ waste ในโรงไฟฟ้า
- ให้ทำการบันทึกค่ามลภาวะที่ปล่อยออกปล่องทุก 2 ชม. ในแบบฟอร์มที่กำหนด 10261100F-001
- ในกรณีที่เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ทำงานผิดปกติ ชำรุด ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการแก้ไข
- เมื่อพบว่าค่ามลภาวะที่ปล่อยออกปล่องมีค่าเปลี่ยนแปลงสูงขึ้นหรือต่ำลงผิดปกติ เมื่อเทียบกับสภาวะการเดินเครื่องปกติ ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการสอบเทียบโดยทันที
- กรณีแก้ไขเบื้องต้นแล้วยังคงมีสภาวะผิดปกติให้ปฏิบัติดังนี้
 - แจ้งศูนย์สั่งการไฟฟ้าและไอน้ำ (PWRD) รับทราบและเตรียมการปรับสภาวะการรับ-จ่ายไฟฟ้าและไอน้ำในระบบ เนื่องจากจะทำการลด Load การจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
 - ทำการลด Load Boiler ลงมาที่ 70% MCR (2% MCR/Step) และทำการตรวจสอบเป็นระยะๆจนกว่าค่ามลภาวะจะลดลงจนไม่เกินค่าควบคุม
 - เมื่อลด Load จนถึง 70% MCR แล้วค่า มลภาวะยังเกินค่าควบคุมให้แจ้งผู้บังคับบัญชาเพื่อทำการพิจารณาเปลี่ยนเชื้อเพลิง หรือ Shutdown หม้อไอน้ำ

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมค่ามลภาวะที่ปล่อยออกปล่อยให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- เมื่อพบว่าในระหว่างใช้มาตรการต่างๆ และมลภาวะที่ปล่อยออกเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานกว่า 1 ชม. ให้ทำการแจ้งผู้บังคับบัญชาและตัดสินใจ Shutdown Plant ทันที
- เมื่อพบว่าหลังจากใช้มาตรการต่างๆแล้วไม่สามารถควบคุมค่ามลภาวะที่ออกปล่อยให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ให้ทำการ Shutdown Plant แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- เมื่อพบว่าค่ามลภาวะมีการเปลี่ยนแปลงผิดปกติอันเนื่องมาจากมาจากระบบเดินเครื่อง, เครื่องตรวจวัดชำรุด หรือมีกิจกรรมที่มีผลต่อค่ามลภาวะ เช่น การซ่อมบำรุง เป็นต้น ให้แจ้งที่ส่วนงาน ECC (Tel. 1802) และ หน่วยงานสิ่งแวดล้อม OIEM (Tel. 37242) และบันทึกเอกสารบันทึกเหตุการณ์ของหน่วยงานสิ่งแวดล้อม OIEM ในระบบ One Drive

● การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นจากการลำเลียง

หมายถึงการตกหล่นจากการลำเลียงถ่านหินไปเก็บในถังเก็บโดยผ่าน receiving hopper ,transfer belt, bucket elevator

- การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปกรณ์ Bucket Elevator และในอุโมงค์ถ่านหิน

Operator Ground Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปกรณ์รวมถึงการดูน้ำที่ขังออกตาม IM S10261100-2202 การ clear ถ่านหินที่ตกในบ่อ Bucket ,ในอุโมงค์และ Receiving Hopper โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่รับทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยจัดทำเป็นตารางรายปี และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด โดยทำเป็นเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่
- การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปกรณ์ Receiving Hopper

Operator Coal Team

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปกรณ์รวมถึงการดูน้ำที่ขัง ออกตาม IM S10261100-2202 การ clear ถ่านหินที่ตกในบ่อ Bucket , โนโมเม็ค และ Receiving Hopper โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ รับทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด และบันทึกการทำงานในเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่

■ การจัดการถ่านหินและวัสดุที่รั่วจากการลำเลียงป้อนเข้าเตา

หมายถึงการรั่วไหลของถ่านหินจากการลำเลียงผ่าน coal bunker , coal feeder , crusher dryer, classifier , burner เป็นต้น

ในสถานะปกติ

Operator Auxiliary Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นตาม IM S10261000-2308 การ clear ถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นบนตัวโรง โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ รับทราบ
- เป็นผู้ตรวจสอบสถานะผิดปกติของการรั่วไหลของอุปกรณ์ต่างๆแล้วแจ้งให้ Boardman ทราบโดยดำเนินการตาม IW S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยจัดทำเป็นตารางรายปี และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด โดยทำเป็นเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่

ในสถานะผิดปกติ

กรณีที่ตรวจพบมีการรั่วไหลปริมาณมากเนื่องจากความบกพร่องของอุปกรณ์อย่างรุนแรงหรือเกิดจากกิจกรรมใดๆ ที่ทำให้มีปริมาณถ่านหินและวัสดุที่ออกมาภายนอกมาก เช่นการ clear Coal Feeder เมื่อ trip เป็นต้น ให้ดำเนินการ clear & clear พื้นที่ทันทีโดยดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน

Operator Auxiliary Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นตาม IW S10261000-2308 การ clear ถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นบนตัวโรง

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่แจ้งเหตุการณ์ให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ ทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยเป็นผู้มอบหมายงาน และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

- การจัดการซีเอ็นทีรั่วจากระบบลำเลียงซีเอ็นที

ในสภาวะปกติ

Operator Ground Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear ซีเอ็นทีและวัสดุที่ตกหล่นตาม IM S10261000-2307 การ clear ซีเอ็นทีและวัสดุที่ตกหล่นขึ้น ground โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ รับทราบ
- เป็นผู้ตรวจสอบสภาวะผิดปกติของการรั่วไหลของอุปกรณ์ต่างๆแล้วแจ้งให้ Boardman ทราบโดยดำเนินการตาม IW S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

ในสภาวะผิดปกติ

กรณี que ตรวจพบมีการรั่วไหลปริมาณมากเนื่องจากความบกพร่องของอุปกรณ์อย่างรุนแรงหรือเกิดจากกิจกรรมใดๆ ที่ทำให้มีปริมาณวัสดุรั่วออกมาภายนอกกระบวนการ เช่น เกิดเหตุ compensator vibrator ขาด เป็นต้น ให้ดำเนินการ clear & clear พื้นที่ทันทีโดยดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน

Operator Ground Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear ซีเอ็นทีและวัสดุที่ตกหล่นตาม IW S10261000-2307 การ clear ซีเอ็นทีและวัสดุที่ตกหล่นขึ้น ground

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่แจ้งเหตุการณ์ให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ ทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยเป็นผู้มอบหมายงาน และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

● การควบคุมมลภาวะทางน้ำ

■ น้ำที่ระบายออกจาก Blowdown tank

เป็นน้ำที่ระบายออกจากตัวหม้อไอน้ำเพื่อลดความเข้มข้นของสารแขวนลอยหรือเกิดจากกิจกรรมการเดินเครื่องหม้อไอน้ำจะมีอุณหภูมิสูงและจะถูกนำมารวมกันที่ตัว Flash Tank เพื่อ recycle ไอน้ำกลับไปใช้ที่ Deaerator ส่วนน้ำร้อนที่เหลือจะถูกส่งไปที่ Blowdown tank ซึ่งจะมีน้ำหล่อเย็นมาฉีดพ่นเพื่อลดอุณหภูมิลงให้ได้ในระดับที่น้อยกว่า 40 ° C

Operator Ground Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบควบคุมการหล่อเย็นของ Blowdown Tank โดยตั้งค่าควบคุมไว้ที่ไม่เกิน 40 ° C
- มีหน้าที่จดบันทึกอุณหภูมิลงในแบบฟอร์ม 10261100F-002 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เทียงคืนของแต่ละวัน
- แจ้งไปยัง Boardman ให้ทราบเมื่อพบว่าการควบคุมอุณหภูมิมีความผิดปกติ

Boardman Boiler 02

- เมื่อพบว่าอุณหภูมิมีค่าผิดปกติให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการสอบเทียบเครื่องมือวัด
- ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อตรวจสอบและแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

■ น้ำทิ้งจากตัว SSC (Submerge Scrapper Conveyor)

น้ำที่ใช้น้ำใน SSC จะใช้หล่อเตาหม้อไอน้ำเพื่อควบคุมความดันอากาศ และระบายความร้อนให้กับ Bottom ash โดยการเติมน้ำจะถูกควบคุมโดยอัตโนมัติตามอุณหภูมิในตัว SSC คือน้อยกว่า 40 °C และน้ำบางส่วนที่ล้นตัว SSC. จะระบายออกมาไปสู่บ่อดักไขมัน ก่อนที่จะปล่อยลงท่อระบายน้ำสายรองผ่านท่อระบายน้ำสายหลักไปสู่บ่อพักน้ำรวม (EIA pond) ภายในโรงไฟฟ้า

Operator Ground Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบการเติมน้ำเข้าตัว SSC. ให้ทำงานถูกต้องตามค่าควบคุม และการรั่วไหลของตัว SSC.
- มีหน้าที่จดบันทึกอุณหภูมิลงในแบบฟอร์ม 10261100F-002 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เช้าเย็นของแต่ละวัน
- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear ขี้เถ้าและวัสดุที่ตกหล่นตาม IM S10261000-2307 การ clear ขี้เถ้าและวัสดุที่ตกหล่นขึ้น ground
- ผู้ที่ได้รับมอบหมายงานตามแผน Turnaround Boiler ให้ทำการอุดรอยรั่วขี้เถ้าเป็นประจำทุกครั้งที่หม้อไอน้ำหยุดเดินเครื่อง Turnaround โดยดำเนินการจัดการขี้เถ้าที่รอกออกมาตาม IW S10261000-2001 การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์และการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม
- มีหน้าที่บรรจุแผนงานการอุดรอยรั่วขี้เถ้าลงในแผน Turnaround Boiler ประจำปี และมอบหมายงาน

ในสถานะผิดปกติ

เมื่อพบว่าอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกจากตัว SSC. มีค่าเกินค่าควบคุม > 40 °C ซึ่งจะมีสัญญาณเตือนให้ทราบให้ดำเนินการดังนี้

Operator Ground Boiler 02

- เปิด Valve น้ำหล่อเย็นฉุกเฉิน(น้ำดับเพลิง)เพื่อช่วยการหล่อเย็นเพิ่มขึ้น

Boardman Boiler 02

- ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการสอบเทียบเครื่องมือวัด
- ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อตรวจสอบและแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

■ น้ำทิ้งจากบ่อปรับสภาพเครื่อง FGD.

ให้น้ำทิ้งมีค่า pH อยู่ระหว่าง 5.5-9 ตามข้อกำหนดของกฎหมาย โดยควบคุมค่าไว้ที่ 6.0-6.5 ที่เครื่อง FGD. จะใช้น้ำทะเลมาจับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ หลังจากนั้นน้ำทะเลที่ได้จะมีสภาพเป็นกรดและถูกปรับสภาพด้วยด่าง NaOH ก่อนถูกส่งไปพักที่บ่อปรับสภาพ ที่บ่อปรับสภาพจะทำการพ่นอากาศเพื่อเติมออกซิเจนและกวนให้เข้ากันก่อนปล่อยสู่ทะเล

ให้ควบคุมค่าน้ำทิ้ง (Discharge to sea) ตามข้อกำหนดของกฎหมาย โดยควบคุมค่าไม่เกิน 40 °C ก่อนปล่อยออกสู่ทะเล

ในสถานะปกติ

Operator Ground Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบการเติมด่าง NaOH ให้ทำงานถูกต้องตามที่ตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD และตรวจสอบการรั่วไหลของระบบ
- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบการเติมอากาศ ให้ทำงานถูกต้องตามที่ตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD
- มีหน้าที่จดบันทึกค่า pH ลงในแบบฟอร์ม 10261100F-002 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เที่ยงคืนของแต่ละวัน
- มีหน้าที่ตรวจสอบการรั่วไหลของบ่อปรับสภาพและระบบโดยรวม
- ผู้ที่ได้รับมอบหมายงานตามแผน Turnaround Boiler ให้ทำการขุดรอกบ่อปรับสภาพเป็นประจำทุกครั้งที่หม้อไอน้ำหยุดเดินเครื่อง Turnaround โดยดำเนินการกับกากตะกอนที่รอกออกมาตาม IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

แก้ไขครั้งที่ 4,

(Boiler 02 Environment Management)

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2567

Boardman Boiler 02

- มีหน้าที่ควบคุมการปรับสภาพน้ำทั้งตาม IW S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD และการควบคุมค่าคุณภาพน้ำทั้งให้ปฏิบัติตาม IW S10261000-2002 การควบคุมมลภาวะทางน้ำจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า
- มีหน้าที่จัดบันทึกค่า pH ลงในแบบฟอร์ม 10261100F-001 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เทียงคืนของแต่ละวัน
- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์และการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่จัดเตรียม จัดหาวัสดุอุปกรณ์ และประสานงานในการลอกบ่อปรับสภาพ

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม
- มีหน้าที่ควบคุมการปฏิบัติให้เป็นไปตามข้อกำหนดใน I
- มีหน้าที่บรรจุแผนงานการซ่อมรอบดักชี้ไถ่ลงในแผน Turnaround Boiler ประจำปี และมอบหมายงาน

ในสภาวะผิดปกติ

เมื่อการปรับสภาพไม่สามารถทำได้หรือทำได้ไม่เกิดประสิทธิผล ให้พิจารณาการใช้การเติมต่าง NaOH จากแหล่งอื่นคือ Demin plant 1 หรือ 2 มาทดแทนตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD ในสภาวะฉุกเฉิน

Boardman Boiler 02

- มีหน้าที่ควบคุมการปรับสภาพน้ำทั้งตาม IW S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD ในสภาวะฉุกเฉิน และการควบคุมค่าคุณภาพน้ำทั้งให้ปฏิบัติตาม IW S10261000-2002 การควบคุมมลภาวะทางน้ำจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า
- เมื่อพบว่าค่า pH ที่ปล่อยออกมีค่าเปลี่ยนแปลงสูงขึ้นหรือต่ำลงผิดปกติ เมื่อเทียบกับสภาวะการเดินเครื่องปกติ ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการสอบเทียบโดยทันที
- เมื่อค่าควบคุมมีแนวโน้มเบี่ยงเบนออกจากค่าควบคุมให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการป้อนถ่านหินเข้าเตา แล้วแจ้งให้ผู้บังคับบัญชาทราบ จากนั้นทำการประสานงานเพื่อแก้ไขปัญหาดังกล่าว
- เมื่อค่าควบคุมเบี่ยงเบนออกจากค่าควบคุมให้แจ้งให้ผู้บังคับบัญชาทราบเพื่อทำการ Shutdown Boiler

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่อง ชำรุดของอุปกรณ์ โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- เมื่อพบว่าค่าน้ำทิ้ง (Discharge to sea) มีค่าเกิน 40 °C ให้ทำการ Start Cooling water pump 2 ชุดโดยทันที
- เมื่อพบว่าค่าน้ำทิ้ง (Discharge to sea) มีค่าเกิน 40 °C ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการตรวจสอบอุปกรณ์วัดและสอบเทียบค่าโดยทันที

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง หรือ Shutdown boiler เพื่อควบคุมค่ามลภาวะที่ปล่อยออกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- กรณีแก้ไขเบื้องต้นแล้วยังคงมีสถานะผิดปกติให้ปฏิบัติดังนี้
 - แจ้งศูนย์สั่งการไฟฟ้าและไอน้ำ (PWRD) รับทราบและเตรียมการปรับสภาวะการรับ-จ่ายไฟฟ้าและไอน้ำในระบบ เนื่องจากจะทำการลด Load การจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
 - ทำการลด Load Boiler ลงมาที่ 70% MCR (2% MCR/Step) และทำการตรวจสอบเป็นระยะๆจนกว่าค่ามลภาวะจะลดลงจนไม่เกินค่าควบคุม
 - เมื่อลด Load จนถึง 70% MCR แล้วค่า มลภาวะยังเกินค่าควบคุมให้แจ้งผู้บังคับบัญชาเพื่อทำการพิจารณาเปลี่ยนเชื้อเพลิง หรือ Shutdown หม้อไอน้ำ
- เมื่อพบว่าในระหว่างใช้มาตรการต่างๆ และมลภาวะที่ปล่อยออกเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานกว่า 1 ชม. ให้ทำการแจ้งผู้บังคับบัญชาและตัดสินใจ Shutdown Plant ทันที
- เมื่อพบว่าหลังจากใช้มาตรการต่างๆแล้วไม่สามารถควบคุมค่ามลภาวะที่ปล่อยออกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ให้ทำการ Shutdown Plant แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

● การจัดการและป้องกันการรั่วไหลของน้ำมัน

ในสถานะปกติ

ให้ตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ในระบบน้ำมัน ตาม IW S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02 และต้องจัดการให้ถาดรองน้ำมันตามอุปกรณ์ต่างๆปราศจากน้ำมันตกค้างเสมอ

Operator Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์เป็นประจำตามเวลาที่จัดค่าสถานะเครื่องจักร
- มีหน้าที่ clean&clear ถาดรองน้ำมันตามอุปกรณ์ต่างๆ ให้ปราศจากน้ำมันตกค้าง โดยจัดการน้ำมันที่ตกค้างตามขั้นตอนการจัดการ waste oil ใน IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า
- เมื่อมีการ Shutdown Turnaround มีหน้าที่ clean&clear บ่อดักน้ำมันตามอุปกรณ์ต่างๆ ให้ปราศจากน้ำมันตกค้าง โดยจัดการน้ำมันที่ตกค้างตามขั้นตอนการจัดการ waste oil ใน IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า
- ผู้ที่ได้รับมอบหมายงานตามแผน Turnaround Boiler ให้ทำการ clean&clear บ่อดักน้ำมันใต้ตัว BTM เป็นประจำทุกครั้งที่หม้อไอน้ำหยุดเดินเครื่อง Turnaround โดยจัดการน้ำมันที่ตกค้างตามขั้นตอนการจัดการ waste oil ใน IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่จัดเตรียม จัดหาวัสดุอุปกรณ์ และประสานงานในการ clean&clear บ่อดักน้ำมันใต้ตัว BTM.
- มีหน้าที่แจ้งเหตุการณ์ให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ ทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยเป็นผู้มอบหมายงาน และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด โดยทำเป็นเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่
- มีหน้าที่บรรจุแผนงานการ clean&clear บ่อดักน้ำมันใต้ตัว BTM.ลงในแผน Turnaround Boiler ประจำปี และมอบหมายงาน

ในสถานะผิดปกติ

กรณีที่มีการรั่วไหลของน้ำมันให้ใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้การรั่วไหลของน้ำมัน ตาม IW SF10261000-2606 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีน้ำมันรั่วไหล

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้การรั่วไหลของน้ำมัน ตลอดจนพิจารณาและวางแผนรับมือถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

● การจัดการและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินเพลิงไหม้

ในสภาวะปกติ

ให้ทำการตรวจสอบระดับเพลิงและอุปกรณ์ดับเพลิงตามกำหนด ตาม IW SF10261000-2005 การตรวจสอบอุปกรณ์ตอบโต้เหตุฉุกเฉินในโรงไฟฟ้า

ในสภาวะผิดปกติ

กรณีที่มีเพลิงไหม้ให้ใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้เพลิงไหม้ตาม IM SF10261000-2602 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีไฟไหม้

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้เพลิงไหม้ ตลอดจนพิจารณาและวางแผนรับมือถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

● การจัดการและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล

ในสภาวะปกติ

ให้ทำการตรวจสอบความพร้อมของอ่างล้างตาและฝักบัวล้างตัวตาม IW SF10261000-2005 การตรวจสอบอุปกรณ์ตอบโต้เหตุฉุกเฉินในโรงไฟฟ้า

Operator Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ตาม IM S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02
- ตรวจสอบความพร้อมของบ่อกักสาร NaOH ให้พร้อมใช้งานเสมอโดยมีการระบายน้ำฝนที่ซึ่งอยู่ภายในทุกวัน และตรวจสอบ valve ระบายน้ำฝนต้องอยู่ตำแหน่งปิดตลอดเวลา

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

แก้ไขครั้งที่ 4,

(Boiler 02 Environment Management)

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2567

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ โดยออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

ในสถานะผิดปกติ

กรณีที่เกิดการรั่วไหลของถังเก็บ NaOH ให้ผู้พบเห็นแจ้งเหตุให้ Shift Supervisor ทราบ แล้วรีบออกจากพื้นที่

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้สารเคมีรั่วไหลตาม IW SF10261000-2604 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีสารเคมีรั่วไหล ตลอดจนพิจารณาและวางแผนรับมือถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)

Responsibility	Interface
- ไม่มี	

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

แก้ไขครั้งที่ 4,

(Boiler 02 Environment Management)

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2567

เอกสารอ้างอิง (References)

- S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD.
- S10261100-2206 การใช้งานเครื่องดักจับฝุ่นไฟฟ้าสถิตย์ EP.
- S10261100-2202 การ clear ถ่านหินที่ตกในบ่อ Bucket , โน้ตโม่งค์และ Receiving Hopper
- S10261000-2307 การ clear ขี้เถ้าและวัสดุที่ตกหล่นชั้น ground
- S10261000-2308 การ clear ถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นบนตัวโรง
- S10261000-2002 การควบคุมมลภาวะทางน้ำจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า
- S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า
- SF10261000-2602 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีไฟไหม้
- SF10261000-2604 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีสารเคมีรั่วไหล
- SF10261000-2606 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีน้ำมันรั่วไหล
- SF10261000-2005 การตรวจสอบอุปกรณ์ตอบโต้เหตุฉุกเฉินในโรงไฟฟ้า

การบันทึก (Record Control)

ชื่อเอกสาร	สถานที่จัดเก็บ	ผู้รับผิดชอบ	ระยะเวลาจัดเก็บ	การทำลาย
10261100F-001แบบฟอร์ม Boardman Boiler 02 Environment Record	CCR PWP1	หัวหน้าหน่วย	1 ปี	-
10261100F-002 แบบฟอร์ม Operator Ground Boiler 02 Environment Record	CCR PWP1	หัวหน้าหน่วย	1 ปี	-

บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
1	8 มีนาคม 2562	เปลี่ยนฟอร์มใหม่	พุดมพิงษ์ กนกบรรณกร
2	3 ตุลาคม 2565	อัปเดตชื่อหน่วยงานที่รับผิดชอบ	อนันต์ เลาะหนับ
3	3 กรกฎาคม 2566	- อัปเดตชื่อผู้จัดการส่วน - การควบคุมมลภาวะทางอากาศที่ปล่อยออกปล่อง(เพิ่มเติม) - การควบคุมมลภาวะทางน้ำที่ปล่อยออกสู่ทะเล(เพิ่มเติม)	ชัยวัฒน์ ยอมิน
4	1 สิงหาคม 2567	- การควบคุมมลภาวะทางอากาศที่ปล่อยออกปล่อง(เพิ่มเติม)	ชัยวัฒน์ ยอมิน

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

แก้ไขครั้งที่ 4,

(Boiler 02 Environment Management)

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2567

		- การควบคุมมลภาวะทางน้ำที่ปล่อยออกสู่ทะเล(เพิ่มเติม)	
--	--	--	--

ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

เป็นการวัดประสิทธิภาพของกระบวนการ เพื่อให้สามารถนำข้อมูลที่ได้ไปใช้ประกอบในการพิจารณาเพื่อให้เกิดในการปรับปรุงพัฒนากระบวนการอย่างต่อเนื่อง

PI	ความหมาย	การรายงาน
จำนวนครั้งของการผิดข้อกำหนด	จำนวนครั้งของการผิดข้อกำหนด ที่ตรวจพบโดย Auditor	Quarter Yearly
จำนวนครั้งที่การดำเนินการผิดขั้นตอน	จำนวนครั้งของการผิดขั้นตอน ที่ตรวจพบโดย Auditor	Quarter Yearly

ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
ผลการฝึกอบรม	พนักงานปฏิบัติงานผิดขั้นตอน	Training
% Yearly MA plan	เครื่องมือตรวจวัดผิดพลาด	ทำ PM อุปกรณ์ตามกำหนด

เอกสารแนบที่ 7

มาตรการควบคุมมลภาวะทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่อง PC Boiler และ Oil & Gas Boiler



หมายเลขเอกสาร S10261100-2201 Rev.3

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

(Boiler 02 Environment Management)

จัดทำโดย

ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP) - หน่วยปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1 (PWPP1)



หมายเลขเอกสาร S10261100-2201 Rev.3



วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

แก้ไขครั้งที่ 3,

(Boiler 02 Environment Management)

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

(Boiler 02 Environment Management)

รายละเอียดเอกสาร

ชนิดเอกสาร	วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)
ชื่อเอกสาร	มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02 (Boiler 02 Environment Management)
หมายเลขเอกสาร	S10261100-2201 Rev.3
สัณฐานเอกสาร	ภาพรวมของกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า (Overall Power Plant Process) หมายเลขเอกสาร S10261000-1001 Rev.3
หน่วยงานรับผิดชอบ	ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP) - หน่วยปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1 (PWPP1)
ผู้รับผิดชอบกระบวนการ	นายชัยวัฒน์ ยอมนิ หัตถ์นาคะ ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP)
ผู้ตรวจทาน	นายสรรพพร ศิริเจริญ INSTRUCTOR ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP)
ผู้อนุมัติกระบวนการ	นายสุชาติ ฉายรัตน์ ผู้จัดการ ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP)
ครั้งที่แก้ไข	3
เริ่มมีผลใช้งาน	วันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

สารบัญ

วัตถุประสงค์ (Objective)	4
ขอบเขต (Scope)	4
บทนิยาม (Definition)	4
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	4
ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	5
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	20
เอกสารอ้างอิง (References)	21
การบันทึก (Record Control)	21
บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)	21
ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)	22
ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)	22

วัตถุประสงค์ (Objective)

เพื่อป้องกันและลดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากกิจกรรมการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

ขอบเขต (Scope)

ใช้ควบคุมและจัดการกับกิจกรรมทั้งหมดที่อาจส่งผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมซึ่งเกิดจากการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

บทนิยาม (Definition)

FGD หมายถึง เครื่องดักจับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) (Flue gas desulfurization System)

EP. หมายถึง เครื่องดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator)

Blowdown หมายถึง การระบายน้ำของหม้อไอน้ำเพื่อลดความเข้มข้นของสารแขวนลอยในระบบน้ำของหม้อไอน้ำ

SSC. หมายถึง อุปกรณ์ลำเลียงขี้เถ้าเปียกออกมาจากก้นเตา (Submerge Scraper Conveyor)

หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

Operator Ground Boiler 02

มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบพื้นที่ชั้น Ground ทั้งหมด และรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Operator Auxiliary Boiler 02

มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบพื้นที่เหนือชั้น Ground ขึ้นไปทั้งหมด และรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Operator Coal Team

มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบพื้นที่ Receiving Hopper และรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Boardman Boiler 02

มีหน้าที่ประสานงานแก้ไขปัญหาและควบคุมการเดินเครื่อง Boiler ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

Shift Supervisor

มีหน้าที่ให้คำแนะนำและตัดสินใจในการควบคุมปัญหาเพื่อลดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02 และเป็นผู้ตัดสินใจ Shutdown Plant เพื่อควบคุมภาวะฉุกเฉินที่เกิดขึ้นหรือเมื่อค่าควบคุมต่างๆเกินกว่าที่กฎหมายกำหนด

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

เป็น Shift Supervisor ที่ได้รับมอบหมายให้ดูแลงาน 5 ส.ในพื้นที่หม้อไอน้ำหน่วยที่ 02 มีหน้าที่วางแผนและมอบหมายงานในการจัดการผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นในพื้นที่หม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)

● การควบคุมมลภาวะทางอากาศที่ปล่อยออกปล่อย

ให้ควบคุมค่ามลภาวะของไอเสียภายใต้ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 สำหรับโรงไฟฟ้าที่เริ่มดำเนินการผลิตก่อนวันที่ 31 มกราคม 2539 ประกอบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม (EIA.) โดยดำเนินการดังนี้

Boardman Boiler 02

มีหน้าที่ควบคุมมลภาวะที่ปล่อยออกปล่อยโดยควบคุมค่าไม่ให้เกินข้อกำหนดดังนี้

- ค่า ซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO₂) มีค่าไม่เกิน 700 ppm ตามกฎหมาย และ ไม่เกิน 180 ppm ตาม EIA

ในสภาวะปกติ

ควบคุมโดยการเดินระบบน้ำทะเลมาที่เครื่อง FGD. ตามวิธีการใน IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD เพื่อให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO₂) ที่ปล่อยออกอยู่ในข้อกำหนดตลอดเวลา

ในสภาวะผิดปกติ

- กรณีที่เครื่อง FGD. มีปัญหาขัดข้องบางส่วนให้ปฏิบัติตามขั้นตอนการใช้งาน FGD ในสภาวะผิดปกติตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD แล้วให้ลด Load boiler ลงโดยลดการป้อนถ่านหินเข้าเตาเพื่อไม่ให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO₂) เกินค่าควบคุม

- กรณีที่เครื่อง FGD. ไม่สามารถใช้งานได้โดยสิ้นเชิง ให้ทำการ Shutdown หม้อไอน้ำทันที หากไม่เช่นนั้นระบบควบคุมหม้อไอน้ำจะส่ง Trip ด้วยค่าอุณหภูมิปล่องสูงเกินกำหนด 120 c° ซึ่งอาจเกิดความเสี่ยงต่อวัสดุเคลือบตัวปล่องได้

- รายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ จากนั้นทำการประสานงานผู้เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขปัญหาโดยทันที

- ค่า ไนโตรเจนไดออกไซด์(NO₂) มีค่าไม่เกิน 400 ppm และ ไม่เกิน 180 ppm ตาม EIA

ในสภาวะปกติ

ควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ให้ต่ำที่สุด เพื่อลดโอกาสการเกิดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์(NO₂) โดยตรวจสอบการทำงานของ valve ลม Over fire air ให้ทำงานถูกต้องตามหน้าที่ที่กำหนดตลอดเวลา

ในสภาวะผิดปกติ

ถ้าค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์(NO₂) มีแนวโน้มจะเกินค่าที่กำหนดให้ทำการลด Load boiler ลงโดยลดการป้อนถ่านหินเข้าเตา แล้วแจ้งผู้บังคับบัญชาให้รับทราบ

- ค่า ฝุ่นละอองมีค่าไม่เกิน 320 mg/m³ และไม่เกิน 100 mg/m³ ตาม EIA

ในสภาวะปกติ

ควบคุมการดักจับฝุ่นของเครื่องดักจับฝุ่นไฟฟ้าสถิต (EP) ให้เป็นไปตามวิธีการตาม IM S10261100-2206การใช้งานเครื่องดักจับฝุ่นไฟฟ้าสถิต EP

ในสภาวะผิดปกติ

ถ้าเครื่องดักจับฝุ่น Zone ใดไม่สามารถใช้งานได้ให้เพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับ Zone อื่นที่เหลือทำงานแทนและกรณีที่ไม่สามารถเพิ่มได้ให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการป้อนถ่านหินลงหรือพิจารณาการเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิงแล้วรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ จากนั้นทำการแจ้งผู้เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขปัญหาโดยทันที

- การจัดการ ABS Air from ABS ให้ดำเนินการตาม WI. S10261000-2011การจัดการ waste ในโรงไฟฟ้า
- ให้ทำการบันทึกค่ามลภาวะที่ปล่อยออกป่องทุก 2 ชม. ในแบบฟอร์มที่กำหนด 10261100F-001
- ในกรณีที่เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ทำงานผิดปกติ ชำรุด ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการแก้ไข
- เมื่อพบว่าค่ามลภาวะที่ปล่อยออกป่องมีค่าเปลี่ยนแปลงสูงขึ้นหรือต่ำลงผิดปกติ เมื่อเทียบกับสภาวะการเดินเครื่องปกติ ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการสอบเทียบโดยทันที

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมค่ามลภาวะที่ปล่อยออกป่องให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- เมื่อพบว่าในระหว่างใช้มาตรการต่างๆ และมลภาวะที่ปล่อยออกเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานกว่า 1 ชม. ให้ทำการแจ้งผู้บังคับบัญชาและตัดสินใจ Shutdown Plant ทันที
- เมื่อพบว่าหลังจากใช้มาตรการต่างๆแล้วไม่สามารถควบคุมค่ามลภาวะที่ปล่อยออกป่องให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ให้ทำการ Shutdown Plant แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- เมื่อพบว่าค่ามลภาวะมีการเปลี่ยนแปลงผิดปกติอันเนื่องมาจากจากระบบเดินเครื่อง, เครื่องตรวจวัดชำรุด หรือมีกิจกรรมที่มีผลต่อค่ามลภาวะ เช่น การซ่อมบำรุง เป็นต้น ให้แจ้งที่ส่วนงาน ECC (Tel. 1802) และหน่วยงานสิ่งแวดล้อม OIEM (Tel. 37242) และบันทึกเอกสารบันทึกเหตุการณ์ของหน่วยงานสิ่งแวดล้อม OIEM ในระบบ One Drive

- **การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นจากการลำเลียง**

หมายถึงการตกหล่นจากการลำเลียงถ่านหินไปเก็บในถังเก็บโดยผ่าน receiving hopper ,transfer belt, bucket elevator

- **การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปกรณ์ Bucket Elevator และในอุโมงค์ถ่านหิน**

Operator Ground Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปกรณ์รวมถึงการดูดน้ำที่ขังออกตาม IM S10261100-2202 การ clear ถ่านหินที่ตกในบ่อ Bucket ,ในอุโมงค์และ Receiving Hopper

โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่รับทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยจัดทำเป็นตารางรายปี และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด โดยทำเป็นเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่
- การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปกรณ์ Receiving Hopper

Operator Coal Team

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปกรณ์รวมถึงการดูดน้ำที่ขัง ออกตาม IM S10261100-2202 การ clear ถ่านหินที่ตกในบ่อ Bucket , ในอุโมงค์และ Receiving Hopper โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ รับทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด และบันทึกการทำงานในเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่

■ **การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ร่วงจากการลำเลียงบ่อนเข้าเตา**

หมายถึงการรั่วไหลของถ่านหินจากการลำเลียงผ่าน coal bunker , coal feeder , crusher dryer , classifier , burner เป็นต้น

ในสภาวะปกติ**Operator Auxiliary Boiler 02**

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นตาม IM S10261000-2308 การ clear ถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นบนตัวโรง โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ รับทราบ
- เป็นผู้ตรวจสอบสภาวะผิดปกติของการรั่วไหลของอุปกรณ์ต่างๆแล้วแจ้งให้ Boardman ทราบโดยดำเนินการตาม IW S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยจัดทำเป็นตารางรายปี และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด โดยทำเป็นเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่

ในสภาวะผิดปกติ

กรณีที่ตรวจพบมีการรั่วไหลปริมาณมากเนื่องจากความบกพร่องของอุปกรณ์อย่างรุนแรงหรือเกิดจากกิจกรรมใดๆ ที่ทำให้มีปริมาณถ่านหินและวัสดุร่วงออกมาภายนอกระบบมาก เช่นการ clear Coal Feeder เมื่อ trip เป็นต้น ให้ดำเนินการ clear & clear พื้นที่ทันทีโดยดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน

Operator Auxiliary Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นตาม IW S10261000-2308 การ clear ถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นบนตัวโรง

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่แจ้งเหตุการณ์ให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ ทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยเป็นผู้มอบหมายงาน และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

- การจัดการซีลที่รั่วจากระบบลำเลียงซีล

ในสภาวะปกติ

Operator Ground Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear ซีลและวัสดุที่ตกหล่นตาม IM S10261000-2307 การ clear ซีลและวัสดุที่ตกหล่นขึ้น ground โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ รับทราบ
- เป็นผู้ตรวจสอบสถานะผิดปกติของการรั่วไหลของอุปกรณ์ต่างๆแล้วแจ้งให้ Boardman ทราบโดยดำเนินการตาม IW S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

ในสภาวะผิดปกติ

กรณีที่ตรวจพบมีการรั่วไหลปริมาณมากเนื่องจากความบกพร่องของอุปกรณ์อย่างรุนแรงหรือเกิดจากกิจกรรมใดๆ ที่ทำให้มีปริมาณวัสดุรั่วออกมาภายนอกระบบมาก เช่น เกิดเหตุ compensator vibrator ขาด เป็นต้น ให้ดำเนินการ clear & clear พื้นที่ทันทีโดยดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน

Operator Ground Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear ซีลและวัสดุที่ตกหล่นตาม IW S10261000-2307การ clear ซีลและวัสดุที่ตกหล่นขึ้น ground

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่แจ้งเหตุการณ์ให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ ทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยเป็นผู้มอบหมายงาน และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

- การควบคุมมลภาวะทางน้ำ

น้ำที่ระบายออกจาก Blowdown tank

เป็นน้ำที่ระบายออกจากตัวหม้อไอน้ำเพื่อลดความเข้มข้นของสารแขวนลอยหรือเกิดจากกิจกรรมการเดินเครื่องหม้อไอน้ำจะมีอุณหภูมิสูงและจะถูกนำมารวมกับที่ตัว Flash Tank เพื่อ recycle ไอน้ำกลับไปใช้ที่ Deaerator ส่วนน้ำร้อนที่เหลือจะถูกส่งไปที่ Blowdown tank ซึ่งจะมีน้ำหล่อเย็นมาฉีดพ่นเพื่อลดอุณหภูมิลงให้ได้ระดับที่น้อยกว่า 60 ° C

Operator Ground Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบควบคุมการหล่อเย็นของ Blowdown Tank โดยตั้งค่าควบคุมไว้ที่ 55-60 ° C
- มีหน้าที่จดบันทึกอุณหภูมิลงในแบบฟอร์ม 10261100F-002 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เช้าเย็นของแต่ละวัน
- แจ้งไปยัง Boardman ให้ทราบเมื่อพบว่าการควบคุมอุณหภูมิมีความผิดปกติ

Boardman Boiler 02

- เมื่อพบว่าอุณหภูมิมีค่าผิดปกติให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการสอบเทียบเครื่องมือวัด
- ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อตรวจสอบและแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

■ น้ำทิ้งจากตัว SSC (Submerge Scraper Conveyor)

น้ำที่ใช้ใน SSC จะใช้หล่อเตาหม้อไอน้ำเพื่อควบคุมความดันอากาศ และระบายความร้อนให้กับ Bottom ash โดยการเติมน้ำจะถูกควบคุมโดยอัตโนมัติตามอุณหภูมิในตัว SSC คือน้อยกว่า 60 ° c และน้ำบางส่วนที่สิ้นตัว SSC. จะระบายออกมาไปสู่บ่อตกตะกอน ก่อนที่จะปล่อยลงท่อระบายน้ำสายรองผ่านท่อระบายน้ำสายหลักไปสู่บ่อพักน้ำรวม (EIA pond) ภายในโรงไฟฟ้า

Operator Ground Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบการเติมน้ำเข้าตัว SSC. ให้ทำงานถูกต้องตามค่าควบคุม และการรั่วไหลของตัว SSC.
- มีหน้าที่จัดบันทึกอุณหภูมิลงในแบบฟอร์ม 10261100F-002 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เทียงคืนของแต่ละวัน
- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear ขี้เถ้าและวัสดุที่ตกหล่นตาม IM S10261000-2307การ clear ขี้เถ้าและวัสดุที่ตกหล่นขึ้น ground
- ผู้ที่ได้รับมอบหมายงานตามแผน Turnaround Boiler ให้ทำการชุดรอกบ่อตกขี้เถ้าเป็นประจำทุกครั้งที่หม้อไอน้ำหยุดเดินเครื่อง Turnaround โดยดำเนินการจัดการขี้เถ้าที่รอกออกมาตาม IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์และการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม
- มีหน้าที่บรรจุแผนงานการชุดรอกบ่อตกขี้เถ้าลงในแผน Turnaround Boiler ประจำปี และมอบหมายงาน

ในสภาวะผิดปกติ

เมื่อพบว่าอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกจากตัว SSC. มีค่าเกินค่าควบคุม > 60 ° c ซึ่งจะมีสัญญาณเตือนให้ทราบให้ดำเนินการดังนี้

Operator Ground Boiler 02

- เปิด Valve น้ำหล่อเย็นฉุกเฉิน(น้ำดับเพลิง)เพื่อช่วยการหล่อเย็นเพิ่มขึ้น

Boardman Boiler 02

- ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการสอบเทียบเครื่องมือวัด
- ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อตรวจสอบและแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

■ น้ำทิ้งจากบ่อปรับสภาพเครื่อง FGD.

ให้น้ำทิ้งมีค่า pH อยู่ระหว่าง 5.5-9 ตามข้อกำหนดของกฎหมาย โดยควบคุมค่าไว้ที่ 6.0-6.5 ที่เครื่อง FGD. จะใช้น้ำทะเลมาจับกับซัลเฟอร์ไดออกไซด์ หลังจากนั้นน้ำทะเลที่ได้จะมีสภาพเป็นกรดและถูกปรับสภาพด้วยด่าง NaOH ก่อนถูกส่งไปพักที่บ่อปรับสภาพ ที่บ่อปรับสภาพจะทำการฟอกอากาศเพื่อเติมออกซิเจนและกวนให้เข้ากันก่อนปล่อยสู่ทะเล

ให้ควบคุมค่าน้ำทิ้ง (Discharge to sea) ตามข้อกำหนดของกฎหมาย โดยควบคุมค่าไม่ให้เกิน 40 °C ก่อนปล่อยออกสู่ทะเล

ในสภาวะปกติ

Operator Ground Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบการเติมด่าง NaOH ให้ทำงานถูกต้องตามหน้าที่ตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD และตรวจสอบการรั่วไหลของระบบ
- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบการเติมอากาศ ให้ทำงานถูกต้องตามหน้าที่ตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD
- มีหน้าที่จัดบันทึกค่า pH ลงในแบบฟอร์ม 10261100F-002 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เทียงคืนของแต่ละวัน
- มีหน้าที่ตรวจสอบการรั่วไหลของบ่อปรับสภาพและระบบโดยรวม
- ผู้ที่ได้รับมอบหมายงานตามแผน Turnaround Boiler ให้ทำการชุดรอกบ่อปรับสภาพเป็นประจำทุกครั้งที่หม้อไอน้ำหยุดเดินเครื่อง Turnaround โดยดำเนินการกับกากตะกอนที่รอกออกมาตาม IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

Boardman Boiler 02

- มีหน้าที่ควบคุมการปรับสภาพน้ำทั้งตาม IW S10261100-2205 การใช้จากระบบ FGD และการควบคุมค่าคุณภาพน้ำทั้งให้ปฏิบัติตาม IW S10261000-2002 การควบคุมมลภาวะทางน้ำจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า
- มีหน้าที่จัดบันทึกค่า pH ลงในแบบฟอร์ม 10261100F-001 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เทียงคืนของแต่ละวัน
- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์และการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่จัดเตรียม จัดหาวัสดุอุปกรณ์ และประสานงานในการลบกัปอปรับสภาพ

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม
- มีหน้าที่ควบคุมการปฏิบัติให้เป็นไปตามข้อกำหนดใน I
- มีหน้าที่บรรจุแผนงานการอุดรอกบอดักซ์แก๊สลงในแผน Turnaround Boiler ประจำปี และมอบหมายงาน

ในสภาวะผิดปกติ

เมื่อการปรับสภาพไม่สามารถทำได้หรือทำให้เกิดประสิทธิผล ให้พิจารณาการใช้การเติมต่าง NaOH จากแหล่งอื่นคือ Demin plant 1 หรือ 2 มาทดแทนตาม IM S10261100-2205 การใช้จากระบบ FGD ในสภาวะฉุกเฉิน

Boardman Boiler 02

- มีหน้าที่ควบคุมการปรับสภาพน้ำทั้งตาม IW S10261100-2205 การใช้จากระบบ FGD ในสภาวะฉุกเฉิน และการควบคุมค่าคุณภาพน้ำทั้งให้ปฏิบัติตาม IW S10261000-2002 การควบคุมมลภาวะทางน้ำจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า
- เมื่อพบว่าค่า pH ที่ปล่อยออกมีค่าเปลี่ยนแปลงสูงขึ้นหรือต่ำลงผิดปกติ เมื่อเทียบกับสภาวะการเดินเครื่องปกติ ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการสอบเทียบโดยทันที
- เมื่อค่าควบคุมมีแนวโน้มเบี่ยงเบนออกจากค่าควบคุมให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการป้อนถ่านหินเข้าเตา แล้วแจ้งให้ผู้บังคับบัญชาทราบ จากนั้นทำการประสานงานเพื่อแก้ไขปัญหาดังกล่าว
- เมื่อค่าควบคุมเบี่ยงเบนออกจากค่าควบคุมให้แจ้งให้ผู้บังคับบัญชาทราบเพื่อทำการ Shutdown Boiler

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่อง ซ้ำชุดของอุปกรณ์ โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- เมื่อพบว่าค่าน้ำทิ้ง (Discharge to sea) มีค่าเกิน 40 °C ให้ทำการ Start Cooling water pump 2 ชุดโดยทันที
- เมื่อพบว่าค่าน้ำทิ้ง (Discharge to sea) มีค่าเกิน 40 °C ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการตรวจสอบอุปกรณ์วัดและสอบเทียบค่าโดยทันที

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง หรือ Shutdown boiler เพื่อควบคุมค่ามลภาวะที่ปล่อยออกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- เมื่อพบว่าในระหว่างใช้มาตรการต่างๆ และมลภาวะที่ปล่อยออกเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานกว่า 1 ชม. ให้ทำการแจ้งผู้บังคับบัญชาและตัดสินใจ Shutdown Plant ทันที
- เมื่อพบว่าหลังจากใช้มาตรการต่างๆแล้วไม่สามารถควบคุมค่ามลภาวะที่ปล่อยออกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ให้ทำการ Shutdown Plant แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

● **การจัดการและป้องกันการรั่วไหลของน้ำมัน****ในสภาวะปกติ**

ให้ตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ในระบบน้ำมัน ตาม IW S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02 และต้องจัดการให้ถาดรองน้ำมันตามอุปกรณ์ต่างๆปราศจากน้ำมันตกค้างเสมอ

Operator Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์เป็นประจำตามเวลาที่จัดค่าสภาวะเครื่องจักร
- มีหน้าที่ clean&clear ถาดรองน้ำมันตามอุปกรณ์ต่างๆให้ปราศจากน้ำมันตกค้าง โดยจัดการน้ำมันที่ตกค้างตามขั้นตอนการจัดการ waste oil ใน IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า
- เมื่อมีการ Shutdown Turnaround มีหน้าที่ clean&clear บอดักน้ำมันตามอุปกรณ์ต่างๆให้ปราศจากน้ำมันตกค้าง โดยจัดการน้ำมันที่ตกค้างตามขั้นตอนการจัดการ waste oil ใน IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

- ผู้ที่ได้รับมอบหมายงานตามแผน Turnaround Boiler ให้ทำการ clean&clear บ่อตกน้ำมันใต้ตัว BTM เป็นประจำทุกครั้งที่หม้อไอน้ำหยุดเดินเครื่อง Turnaround โดยจัดการน้ำมันที่ตกค้างตามขั้นตอนการจัดการ waste oil ใน IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่จัดเตรียม จัดหาวัสดุอุปกรณ์ และประสานงานในการ clean&clear บ่อตกน้ำมันใต้ตัว BTM.
- มีหน้าที่แจ้งเหตุการณ์ให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ ทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยเป็นผู้มอบหมายงาน และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด โดยทำเป็นเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่
- มีหน้าที่บรรจุแผนงานการ clean&clear บ่อตกน้ำมันใต้ตัว BTM.ลงในแผน Turnaround Boiler ประจำปี และมอบหมายงาน

ในสถานะผิดปกติ

กรณีที่มีการรั่วไหลของน้ำมันให้ใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้การรั่วไหลของน้ำมัน ตาม IW SF10261000-2606 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีน้ำมันรั่วไหล

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้การรั่วไหลของน้ำมัน ตลอดจนพิจารณาและวางแผนรับมือถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

- การจัดการและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินเพลิงไหม้

ในสภาวะปกติ

ให้ทำการตรวจสอบระดับเพลิงและอุปกรณ์ดับเพลิงตามกำหนด ตาม IW SF10261000-2005 การตรวจสอบ

อุปกรณ์ตอบโต้เหตุฉุกเฉินในโรงไฟฟ้า

ในสภาวะผิดปกติ

กรณีที่มีเพลิงไหม้ให้ใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้เพลิงไหม้ตาม IM SF10261000-2602 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่

โรงไฟฟ้ากรณีไฟไหม้

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้เพลิงไหม้ ตลอดจนพิจารณาและวางแผนรับมือถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

- การจัดการและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล

ในสภาวะปกติ

ให้ทำการตรวจสอบความพร้อมของอ่างล้างตาและฝักบัวล้างตัวตาม IW SF10261000-2005 การตรวจสอบ

อุปกรณ์ตอบโต้เหตุฉุกเฉินในโรงไฟฟ้า

Operator Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ตาม IM S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02
- ตรวจสอบความพร้อมของบ่อกักสาร NaOH ให้พร้อมใช้งานเสมอโดยมีการระบายน้ำฝนที่ซังอยู่ภายในทุกวัน และตรวจสอบ valve ระบายน้ำฝนต้องอยู่ตำแหน่งปิดตลอดเวลา

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ โดยออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

ในสภาวะผิดปกติ

กรณีที่พบการรั่วไหลของถังเก็บ NaOH ให้ผู้พบเห็นแจ้งเหตุให้ Shift Supervisor ทราบ แล้วรีบออกจากพื้นที่

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้สารเคมีรั่วไหลตาม IW SF10261000-2604 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีสารเคมีรั่วไหล ตลอดจนพิจารณาและวางแผนรับมือถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)

Responsibility	Interface
ไม่มี	

เอกสารอ้างอิง (References)

- S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD.
- S10261100-2206 การใช้งานเครื่องดักจับฝุ่นไฟฟ้าสถิตย์ EP.
- S10261100-2202 การ clear ถ่านหินที่ตกในบ่อ Bucket ,ในอุโมงค์และ Receiving Hopper
- S10261000-2307 การ clear ฝุ่นและวัสดุที่ตกหล่นขึ้น ground
- S10261000-2308 การ clear ถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นบนตัวโรง
- S10261000-2002 การควบคุมมลภาวะทางน้ำจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า
- S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า
- SF10261000-2602 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีไฟไหม้
- SF10261000-2604 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีสารเคมีรั่วไหล
- SF10261000-2606 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีน้ำมันรั่วไหล
- SF10261000-2005 การตรวจสอบอุปกรณ์ต่อบัสเหตุดูฉุกเฉินในโรงไฟฟ้า

การบันทึก (Record Control)

ชื่อเอกสาร	สถานที่จัดเก็บ	ผู้รับผิดชอบ	ระยะเวลาจัดเก็บ	การทำลาย
10261100F-001แบบฟอร์ม Boardman Boiler 02 Environment Record	CCR PWP1	หัวหน้าหน่วย	1 ปี	-
10261100F-002 แบบฟอร์ม Operator Ground Boiler 02 Environment Record	CCR PWP1	หัวหน้าหน่วย	1 ปี	-

บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
1	8 มีนาคม 2562	เปลี่ยนฟอร์มใหม่	พุดินพงษ์ กนกบรรณการ
2	3 ตุลาคม 2565	อัปเดตชื่อหน่วยงานที่รับผิดชอบ	อนันต์ เลาะหมับ
3	3 กรกฎาคม 2566	- อัปเดตชื่อผู้จัดการส่วน - การควบคุมมลภาวะทางอากาศที่ปล่อยออกปล่อย (เพิ่มเติม) - การควบคุมมลภาวะทางน้ำที่ปล่อยออกสู่ทะเล(เพิ่มเติม)	ชัยวัฒน์ ยอมิน

ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

เป็นการวัดประสิทธิภาพของกระบวนการ เพื่อให้สามารถนำข้อมูลที่ได้ไปใช้ประกอบในการพิจารณาเพื่อให้เกิดในการปรับปรุงพัฒนากระบวนการอย่างต่อเนื่อง

PI	ความหมาย	การรายงาน
จำนวนครั้งของการผิดข้อกำหนด	จำนวนครั้งของการผิดข้อกำหนด ที่ตรวจพบโดย Auditor	Quarter Yearly
จำนวนครั้งที่การดำเนินการผิดขั้นตอน	จำนวนครั้งของการผิดขั้นตอน ที่ตรวจพบโดย Auditor	Quarter Yearly

ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
ผลการฝึกอบรม	พนักงานปฏิบัติงานผิดขั้นตอน	Training
% Yearly MA plan	เครื่องมือตรวจวัดผิดพลาด	ทำ PM อุปกรณ์ตามกำหนด

เอกสารแนบที่ 8

สมุดประวัติอุปกรณ์ (Log Book) บันทึกการรายละเอียดการติดตั้ง
และสภาพอุปกรณ์ข้อเสนอแนะในการตรวจสอบบำรุงรักษา

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP1-02
Work Order No.: 22715394
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

Report No. 25Q32074
Date : 7/1/2025

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER
Manufacturer : ABB,THERMO
Model No. : Uras26,Magnos206,43i

Equipment/Tag No. HRSG1_ANA
Accuracy : 5%RD(CO), 2.5%RD(Nox),2.5%RD(So2),0.5%V(

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas
Manufacturer : LINDE
Serial No. : D869362
Certificate No. : 0496/23
Calibrated Date : 2-May-2024
Expired Date : 1-May-2026

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE
Serial No. : 45230
Certificate No. : 3865/22
Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	C0 Zero	ppm	0	250	0.000	-1.790	-1.790	0.020	0.020
2	C0 Span	ppm	0	250	84.100	84.100	0.000	84.000	-0.119
3	C02 Zero	Vol%	0	10	0.000	-0.280	-0.280	0.000	0.000
4	C02 Span	Vol%	0	10	8.070	7.880	-2.354	8.069	-0.012
5	NOx Zero	ppm	0	30	0.000	-1.190	-1.190	0.010	0.010
6	NOx Span	ppm	0	30	8.400	8.280	-1.429	8.400	0.000
7	O2 Zero	Vol%	0	25	0.000	-0.200	-0.200	0.000	0.000
8	O2 Span	Vol%	0	25	20.320	20.261	-0.290	20.310	-0.049
9	SO2 Zero	ppm	0	10	0.000	-0.270	-0.270	0.010	0.010
10	SO2 Span	ppm	0	10	8.200	8.110	-1.098	8.200	0.000



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Verified By : Pongtep (Technician)

Due Date 02/2025

Approved By : กิตติ (Foreman/Engineer)

Approved Date 31/01/2025

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP1-02
Work Order No.: 22729185
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

Report No. 25Q32303
Date : 3/2/2025

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER
Manufacturer : ABB,THERMO
Model No. : Uras26,Magnos206,43i

Equipment/Tag No. HNE10CQ102
Accuracy : 5%RD(CO), 2.5%RD(Nox),2.5%RD(So2),0.5%V(

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas
Manufacturer : LINDE
Serial No. : D869362
Certificate No. : 0496/23
Calibrated Date : 2-May-2024
Expired Date : 1-May-2026

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE
Serial No. : 45230
Certificate No. : 3865/22
Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	C0 Zero	ppm	0	250	0.000	-1.770	-1.770	0.020	0.020
2	C0 Span	ppm	0	250	84.100	84.200	0.119	84.000	-0.119
3	C02 Zero	Vol%	0	10	0.000	-0.260	-0.260	0.000	0.000
4	C02 Span	Vol%	0	10	8.070	7.910	-1.983	8.069	-0.012
5	NOx Zero	ppm	0	30	0.000	-1.192	-1.192	0.010	0.010
6	NOx Span	ppm	0	30	8.400	8.291	-1.298	8.400	0.000
7	O2 Zero	Vol%	0	25	0.000	-0.216	-0.216	0.000	0.000
8	O2 Span	Vol%	0	25	20.320	20.269	-0.251	20.310	-0.049
9	SO2 Zero	ppm	0	10	0.000	-0.280	-0.280	0.010	0.010
10	SO2 Span	ppm	0	10	8.200	8.130	-0.854	8.200	0.000



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Verified By : Pongtep (Technician)

Due Date 03/2025

Approved By : กิตติ (Foreman/Engineer)

Approved Date 28/02/2025

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP1-02
Work Order No.: 22747806
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

Report No. 25Q32393
Date : 4/3/2025

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER
Manufacturer : ABB,THERMO
Model No. : Uras26,Magnos206,43i

Equipment/Tag No. HRSG1_ANA
Accuracy : 5%RD(CO), 2.5%RD(Nox),2.5%RD(So2),0.5%V(

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas
Manufacturer : LINDE
Serial No. : D869362
Certificate No. : 1289/24
Calibrated Date : 2-May-2024
Expired Date : 1-May-2026

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE
Serial No. : 45230
Certificate No. : 3865/22
Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	C0 Zero	ppm	0	250	0.000	-1.790	-1.790	0.020	0.020
2	C0 Span	ppm	0	250	84.100	84.100	0.000	84.000	-0.119
3	C02 Zero	Vol%	0	10	0.000	-0.280	-0.280	0.000	0.000
4	C02 Span	Vol%	0	10	8.070	7.880	-2.354	8.069	-0.012
5	NOx Zero	ppm	0	30	0.000	-1.190	-1.190	0.010	0.010
6	NOx Span	ppm	0	30	8.400	8.280	-1.429	8.400	0.000
7	O2 Zero	Vol%	0	25	0.000	-0.200	-0.200	0.000	0.000
8	O2 Span	Vol%	0	25	20.320	20.261	-0.290	20.310	-0.049
9	SO2 Zero	ppm	0	10	0.000	-0.270	-0.270	0.010	0.010
10	SO2 Span	ppm	0	10	8.200	8.110	-1.098	8.200	0.000



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Verified By : Pongtep (Technician)

Due Date 04/2025

Approved By : กิตติ (Foreman/Engineer)

Approved Date 31/03/2025

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP1-02
Work Order No.: 22766174
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

Report No. 25Q32506
Date : 1/4/2025

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER
Manufacturer : ABB,THERMO
Model No. : Uras26,Magnos206,43i

Equipment/Tag No. HRSG1_ANA
Accuracy : 5%RD(CO), 2.5%RD(Nox),2.5%RD(So2),0.5%V(

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas
Manufacturer : LINDE
Serial No. : D869362
Certificate No. : 1289/24
Calibrated Date : 2-May-2024
Expired Date : 1-May-2026

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE
Serial No. : 45230
Certificate No. : 3865/22
Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	C0 Zero	ppm	0	250	0.000	-1.800	-1.800	0.020	0.020
2	C0 Span	ppm	0	250	84.100	84.120	0.024	84.000	-0.119
3	C02 Zero	Vol%	0	10	0.000	-0.271	-0.271	0.000	0.000
4	C02 Span	Vol%	0	10	8.070	7.881	-2.342	8.069	-0.012
5	NOx Zero	ppm	0	30	0.000	-1.193	-1.193	0.010	0.010
6	NOx Span	ppm	0	30	8.400	8.270	-1.548	8.400	0.000
7	O2 Zero	Vol%	0	25	0.000	-0.210	-0.210	0.000	0.000
8	O2 Span	Vol%	0	25	20.320	20.264	-0.276	20.310	-0.049
9	SO2 Zero	ppm	0	10	0.000	-0.273	-0.273	0.010	0.010
10	SO2 Span	ppm	0	10	8.200	8.144	-0.683	8.200	0.000



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Verified By : Pongtep (Technician)

Due Date 05/2025

Approved By : กิตติ (Foreman/Engineer)

Approved Date 30/04/2025

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP1-02
Work Order No.: 22782453
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

Report No. 25Q32592
Date : 9/5/2025

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER
Manufacturer : ABB,THERMO
Model No. : Uras26,Magnos206,43i

Equipment/Tag No. HRSG1 ANA
Accuracy : 5%RD(CO), 2.5%RD(Nox),2.5%RD(So2),0.5%V(

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas
Manufacturer : LINDE
Serial No. : D869362
Certificate No. : 1289/24
Calibrated Date : 2-May-2024
Expired Date : 1-May-2026

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE
Serial No. : 45230
Certificate No. : 3865/22
Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	C0 Zero	ppm	0	250	0.000	-1.500	-1.500	0.020	0.020
2	C0 Span	ppm	0	250	84.100	84.160	0.071	84.000	-0.119
3	C02 Zero	Vol%	0	10	0.000	-0.251	-0.251	0.000	0.000
4	C02 Span	Vol%	0	10	8.070	7.875	-2.416	8.069	-0.012
5	NOx Zero	ppm	0	30	0.000	-1.190	-1.190	0.010	0.010
6	NOx Span	ppm	0	30	8.400	8.190	-2.500	8.400	0.000
7	O2 Zero	Vol%	0	25	0.000	-0.290	-0.290	0.000	0.000
8	O2 Span	Vol%	0	25	20.320	20.400	0.394	20.310	-0.049
9	SO2 Zero	ppm	0	10	0.000	-0.274	-0.274	0.010	0.010
10	SO2 Span	ppm	0	10	8.200	8.139	-0.744	8.200	0.000



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Verified By : Pongtep (Technician)

Due Date 06/2025

Approved By : กิตติ (Foreman/Engineer)

Approved Date 30/05/2025



Certificate Of Analysis

Special Gases Mixture

Customer Details

Name:

IRPC PUBLIC CO., LTD

Address:

House Number 299 Moo.5, Sukhumvit Rd.,
T.Choeng Noen A. Muang Rayong 21000
Thailand

Customer Tag No.:

Certificate Details

Number:	1289/24	Date of Issue:	2-May-2024	Expiry date:	1-May-2026
Material Details					
Production Order:	90183697	Material Code:	506900-AL-42	Cylinder No.:	D595091
Gas content:	6.90 M ³ (nominal)	Filling pressure:	145.0 bar (g)	Valve:	CGA 660 SS
Cylinder Owner:	LINDE	Cylinder Material:	Aluminum	Cylinder Size:	50 L

Laboratory Report

Component	Nominal Concentration ¹	Analysis Result ¹	Uncertainty ²	Method of Analysis ³
Sulphur Dioxide	160 ppm	165 ppm	± 2% relative	(6) I-PB-352
Nitric Oxide	400 ppm	415 ppm	± 2% relative	(6) I-PB-352
Other Nox impurity In Nitrogen		Less than 20.7 ppm		

Recommend usage condition

Minimum utilization: 5% of actual content or before expire date whichever comes first.

Storage condition: Keep in well ventilation and secure area.

Comments

Note:

- All results expressed in this report are on mole/mole basis, unless otherwise specified.
- The reported expanded uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by a coverage factor k=2, providing a level of confidence of approximately 95%. The measurement of this material is traceable to the SI through the reference gas standard which is traceable to Swiss National Standard of Mass or other recognised national metrology institutes.
- (1) Gas Chromatography, (2) Paramagnetic Oxygen Analyzer, (3) Electrochemical Oxygen Analyzer,
- (4) Electrochemical Moisture Analyzer, (5) Total Hydrocarbon Analyzer, (6) Other - Specified

Sukanya Parinyasoonorn

Signatory for and on behalf of Linde (Thailand) Co., Ltd.

Page 1 of 1

This report shall not be reproduced except in full

PB-002/F004

Iss.M/1, 01 December 2023

บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

เบอร์โทรศัพท์ 0107537000/85

ชั้น 15 อาคารทาวเวอร์ เอ 2/3 หมู่ 14 ถนนสุขุมวิท-ตราด กม. 6.5 ต.บางพลีใหญ่

อ.บางพลี จ.สมุทรปราการ 10540 โทรศัพท์ (66) 2338-6100 โทรสาร (66) 2338-6333

โรงงานเวลโกรว์: 105 หมู่ 5 ต.บางพลีใหญ่ อ.บางพลี จ.สมุทรปราการ 24180

โทรศัพท์ (66) 38.570-479-93

โทรสาร (66) 38.570-323

Linde (Thailand) Public Company Limited

PLC Registration no. 0107537000/85

15th Floor, Bangna Tower A, 2/3 Moo 14, Bangna Trad KM. 6.5 Road, Bangkaew

Bangplee, Samutprakarn 10540, Tel (66) 2338-6100 Fax (66) 2338-6333

Wellgrow Plant: 105 Moo 5, T.Bangsamak, A.Bangpakong, Chachoengsao 24180

Thailand, Tel (66) 38.570-479-93

Fax (66) 38.570-323

Certificate Of Analysis
Special Gases Mixture

Customer Details

Name: RPC Pcl.
Address: House Number 299 Moo.5 Sukhumvit Rd.,
T.Choeng Noen A. Muang Rayong 21000
Thailand

Customer Tag No.: -

Certificate Details

Number:	3865/22	Date of Issue:	8-Dec-2022	Expiry date:	7-Dec-2026
Material Details					
Production Order:	90174995	Material Code:	494100-J-62	Cylinder No.:	45230
Gas content:	6.58 M ³ (nominal)	Filling pressure:	145.0 bar (g)	Valve:	CGA 590 BRASS
Cylinder Owner:	LINDE	Cylinder Material:	STEEL	Cylinder Size:	47 L

Laboratory Report

Component	Normal Concentration	Analysis Result ¹	Uncertainty ²	Method of Analysis ³
Oxygen	20.8%	20.8%	± 1% relative	(2) I-PB-354
In Nitrogen				

Recommend usage condition

Minimum utilization: 5% of actual content or before expire date whichever comes first.
Storage condition: Keep in well ventilation and secure area.


Comments

Note:

1. All results expressed in this report are on mole/mole basis, unless otherwise specified.
2. The reported expanded uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by a coverage factor k=2, providing a level of confidence of approximately 95%. The measurement of this material is traceable to the SI through the reference gas standard which is traceable to Swiss National Standard of Mass or other recognised national metrology institutes.
3. (1) Gas Chromatography, (2) Paramagnetic Oxygen Analyzer, (3) Electrochemical Oxygen Analyzer, (4) Electrochemical Moisture Analyzer, (5) Total Hydrocarbon Analyzer, (6) Other - Specified








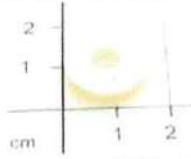


Sukanya Parinyasoonorn

Signatory for and on behalf of Linde (Thailand) Co., Ltd.

for

Lists Recommend Spare Parts For CEMS

Item	Description	P/N	Q'ty	Unit	Use for	Type	Pictures
1	Ceramic Filter, with Viton O-ring	120001	4	ea	Probe	C - d	
2	Diaphragm pump 115/230V, 50/60Hz	02P5000	2	ea	SCC-F	S	
3	Spare part set, diaphragm pump 4N	8018551	4	ea	SCC-F	C - c	
4	o-ring 35,2x3mm , FPM70	651775	4	ea	SCC-F	C - c	
5	filter membrane	801717	1	pack	SCC-F	C - d	
6	Filter element for acid filter	8018013	4	ea	Acid filter	C - d	
7	O-ring 56 x 3, FPM	999967	4	ea	Acid filter	S	
8	disposable filter	8018418	6	ea	Gas analyzer	C - d	
9	Flexible tube (7.5 M per pack)	06508-16	1	pack	SCC-C	C - a	

10	temperature controller , configure	01B8360	1	ea	SCC-C	S	
11	fan 230V, 50HZ	90K0035	1	ea	SCC-C	S	
12	Motor w. Gear, for Pump SR25.2	90P1036	1	ea	SCC-C	S	
13	contact spring	90P1010	4	ea	SCC-C	S	
14	driver complete	90P1020	2	ea	SCC-C	S	
15	conveying belt	90P1050	4	ea	SCC-C	S	
16	sealing GL25-12mm (SCC- C)	90F0025	2	ea	SCC-C	S	
17	Sealing GL18-8mm (SCC- C)	91F1015	8	ea	SCC-C	S	
18	Temperature controller	JCS-33A- RM,100- 240VAC	1	set	CGO-9	S	
19	catalyst , molybdenum (10 fillings)	801346	1	set	CGO-9	C - b	

20	Power supply	758118	1	ea	AO2020	S	
21	power supply unit AO2000 w/o AMC	746751	1	ea	AO2020	S	
22	display and control unit, complete, EN	768963	1	ea	AO2020	S	
23	add-on kit , S2 analog modul	990055	1	ea	AO2020	S	
24	add-on kit , S2 digital modul	990056	1	ea	AO2020	S	
25	add-on kit , S2 modbus modul	990054	1	ea	AO2020	S	
26	circuit board , SDRAM SOLDIMM 64MB	746929	1	ea	AO2020	S	
27	thermal trip A 85°C	745836	1	ea	URAS14 URAS26	S	
28	thermal trip A 85°C	740712	1	ea	Magnos 17 Magnos 27	S	
29	circuit board , IR-module	745648	1	ea	URAS14	S	

30	circuit board , sensor-SSI Uras26	758001	1	ea	Uras26	S	
31	circuit board , sensor-CPU	745745	1	ea	URAS14	S	
32	Circuit board AMC (Analyzer Modul Controller)	758117	1	ea	Uras26	S	
33	radiator , complete	745401	1	ea	URAS14 URAS26	S	
34	motor with long acle , 24V 50/60 Hz	746990	1	ea	URAS14	S	
35	sample cell (Al), 200mm, (chem. gl.)	768956	1	ea	URAS14 URAS26	S	
36	sample cell (Al), 0,6mm, (chem. gl.)	768951	1	ea	URAS26	S	
37	detector CO2 100% (Uras26)	769123	1	ea	URAS26	S	
38	detector CO (Uras26)	769120	1	ea	URAS26	S	
39	detector SO2 (Uras26)	769118	1	ea	URAS26	S	

40	detector NO (Uras26)	769117	1	ea	URAS26	S	A small, rectangular, light-colored device with a black handle and a circular sensor area.
41	detector SO2	768458	1	ea	URAS14	S	A small, rectangular, dark-colored device with a circular sensor area and two small protrusions at the bottom.
42	detector NO	768459	1	ea	URAS14	S	A small, rectangular, dark-colored device with a circular sensor area and two small protrusions at the bottom.
43	Super Wide Band Diode	wddiode R290	1	ea	DR-290	S	-
44	Main circuit board D-R 290 MK-No21, replacement for No20	BR290M KLP21	1	ea	DR-290	S	-

Type →

S
C

-
-

Spare part
Consumable part

Frequency of replacement for consumable part

a - 3 months
b - 6 months
c - 1 year
d - Up to condition

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP2-04
Work Order No.: 22747832
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

Report No. 25Q32396
Date : 3/3/2025

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER
Manufacturer : YOKOGAWA
Model No. : -

Equipment/Tag No. 04HNA20CQ001
Accuracy : (±) /2.5 % of FS

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE
Serial No. : D519567
Certificate No. : 0068/25
Calibrated Date : 2-JAN-2025
Expired Date : 1-JAN-2027

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : AIR LIQUIDE
Serial No. : 12327
Certificate No. : 3866/22
Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	N2(Zero)	ppm	0	50	0.00	-0.290	-0.58	0.00	0.00
2	SO2(Span)	ppm	0	50	39.30	38.900	-0.80	39.30	0.00
3	N2(Zero)	ppm	0	200	0.00	-0.230	-0.12	0.01	0.01
4	NO(Span)	ppm	0	200	82.40	80.900	-0.75	82.39	-0.01
5	N2(Zero)	ppm	0	1000	0.00	-0.400	-0.04	-0.01	0.00
6	CO(Span)	ppm	0	1000	245.00	241.90	-0.31	244.90	-0.01
7	N2 (Zero)	Vol%	0	25	0.00	-0.030	-0.12	0.00	0.00
8	O2(%)	Vol%	0	25	21.00	20.910	-0.36	21.00	0.00



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Verified By : Pongtep (Technician)

Due Date 05/2025

Approved By : กิตติ (Foreman/Engineer)

Approved Date 31/05/2025

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP2-04
Work Order No.: 22747832
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

Report No. 25Q32396
Date : 7/1/2025

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER
Manufacturer : YOKOGAWA
Model No. : -

Equipment/Tag No. 04HNA20CQ001
Accuracy : (±) /2.5 % of FS

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE
Serial No. : D519567
Certificate No. : 0068/25
Calibrated Date : 2-JAN-2025
Expired Date : 1-JAN-2027

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : AIR LIQUIDE
Serial No. : 12327
Certificate No. : 3866/22
Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	N2(Zero)	ppm	0	50	0.00	-0.290	-0.58	0.00	0.00
2	SO2(Span)	ppm	0	50	39.30	38.900	-0.80	39.30	0.00
3	N2(Zero)	ppm	0	200	0.00	-0.230	-0.12	0.01	0.01
4	NO(Span)	ppm	0	200	82.40	80.900	-0.75	82.39	-0.01
5	N2(Zero)	ppm	0	1000	0.00	-0.400	-0.04	-0.01	0.00
6	CO(Span)	ppm	0	1000	245.00	241.90	-0.31	244.90	-0.01
7	N2 (Zero)	Vol%	0	25	0.00	-0.030	-0.12	0.00	0.00
8	O2(%)	Vol%	0	25	21.00	20.910	-0.36	21.00	0.00



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK : _____

Verified By : Pongtep (Technician)

Due Date 05/2025

Approved By : กิตติ (Foreman/Engineer)

Approved Date 31/01/2025

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP2-04
Work Order No.: 22782480
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

Report No. 25Q32605
Date : 9/5/2025

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER
Manufacturer : YOKOGAWA
Model No. : -

Equipment/Tag No. 04HNA20CQ001
Accuracy : (±) /2.5 % of FS

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE
Serial No. : D519567
Certificate No. : 0068/25
Calibrated Date : 2-JAN-2025
Expired Date : 1-JAN-2027

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : AIR LIQUIDE
Serial No. : 12327
Certificate No. : 3866/22
Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	N2(Zero)	ppm	0	50	0.00	-0.290	-0.58	0.00	0.00
2	SO2(Span)	ppm	0	50	39.30	38.900	-0.80	39.30	0.00
3	N2(Zero)	ppm	0	200	0.00	-0.230	-0.12	0.01	0.01
4	NO(Span)	ppm	0	200	82.40	80.900	-0.75	82.39	-0.01
5	N2(Zero)	ppm	0	1000	0.00	-0.400	-0.04	-0.01	0.00
6	CO(Span)	ppm	0	1000	245.00	241.90	-0.31	244.90	-0.01
7	N2 (Zero)	Vol%	0	25	0.00	-0.030	-0.12	0.00	0.00
8	O2(%)	Vol%	0	25	21.00	20.910	-0.36	21.00	0.00



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Verified By : Pongtep (Technician)

Due Date 07/2025

Approved By : กิตติ (Foreman/Engineer)

Approved Date 30/05/2025

Certificate Of Analysis
Special Gases Mixture

Customer Details

Name	Address	Customer Tag No.
IRPC PUBLIC CO., LTD	299 Sukhumvit Rd., T. Choeng Noen, A. Muang, Rayong 21000	

Certificate Details

Number:	0068/25	Date of Issue	2 Jan 2025	Expiry date	1 Jan 2027
Material Details					
Production Order:	90175647	Material Code:	515600-SK-32	Cylinder No.	D519567
Gas content:	5.23 M ³ (nominal)	Filling pressure:	137.0 bar (g)	Valve:	CGA 660 SS
Cylinder Owner:	LINDE	Cylinder Material:	Spectra seal	Cylinder Size:	40 L

Laboratory Report

Component	Nominal Concentration	Analysis Result ¹	Uncertainty ²	Method of Analysis ³
Sulphur Dioxide	40.0 ppm	38.2 ppm	± 1% relative	(6) I-PB-352
Nitric Oxide	160 ppm	157 ppm	± 1% relative	(6) I-PB-352
Other NO _x impurity		Less than 7.8 ppm		
Carbon Monoxide	800 ppm	802 ppm	± 1% relative	(6) I-PB-352
In Nitrogen				

Recommend usage condition

Minimum utilization:	5% of actual content or before expire date whichever comes first.
Storage condition:	Keep in well ventilation and secure area.

Comments

Note:

- 1 All results expressed in this report are on mole/mole basis, unless otherwise specified
- 2 The reported expanded uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by a coverage factor $k=2$, providing a level of confidence of approximately 95%. The measurement of this material is traceable to the SI through the reference gas standard which is traceable to Swiss National Standard of Mass or other recognised national metrology institutes
- 3 (1) Gas Chromatography, (2) Paramagnetic Oxygen Analyzer, (3) Electrochemical Oxygen Analyzer, (4) Electrochemical Moisture Analyzer, (5) Total Hydrocarbon Analyzer, (6) Other Specified

Sukanya Parinyasontorn

Signatory for and on behalf of Linde (Thailand) Co., Ltd.

Page 1 of 1

This report shall not be reproduced except in full

PR 0068/25-0001
ISSUE/2, 15 Oct 2025

บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

เลขที่เอกสาร: 0068/25-0001

ชั้น 15 อาคารตึก A, 2/3 หมู่ 14, ถนนสุขุมวิท-ตราด กม. 6.5 ต.บางพลีใหญ่

อ.บางพลีใหญ่ จ.สมุทรปราการ 10540 โทรศัพท์ (66) 2338-6100 โทรสาร (66) 2338-6333

โรงงาน Welgrow 105 หมู่ 5 ต.บางพลีใหญ่ อ.บางพลีใหญ่ จ.สมุทรปราการ 24180

Linde (Thailand) Public Company Limited

PR Registration No. 0140-P-17000-783

15th Floor, Bangna Tower A, 2/3 Moo 14, Bangna Trad KM 6.5 Road, Bangkaew
Bangplee, Samutprakarn 10540, Tel (66) 2338 6100 Fax (66) 2338 6333
Welgrow Plant 105 Moo 5, 1 Bangsamak, A Bangkok, Chachoengsao 24180

Certificate Of Analysis
Special Gases Mixture

Customer Details

Name:	Address:	Customer Tag No.:
IRPC Pcl.	House Number 299 Moo.5 Sukhumvit Rd., T.Choeng Noen A. Muang Rayong 21000 Thailand	-

Certificate Details

Number:	3866/22	Date of Issue:	8-Dec-2022	Expiry date:	7-Dec-2026
Material Details					
Production Order:	90174995	Material Code:	494100-J-62	Cylinder No.:	12327
Gas content:	6.58 M ³ (nominal)	Filling pressure:	145.0 bar (g)	Valve:	CGA 590 BRASS
Cylinder Owner:	LINDE	Cylinder Material:	STEEL	Cylinder Size:	47 L

Laboratory Report

Component	Norminal Concentration	Analysis Result ¹	Uncertainty ²	Method of Analysis ³
Oxygen In Nitrogen	20.8%	20.8%	± 1% relative	(2) I-PB-354

Recommend usage condition

Minimum utilization: 5% of actual content or before expire date whichever comes first.
Storage condition: Keep in well ventilation and secure area.

Comments

Note:








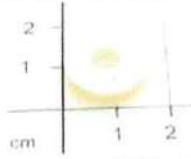


1. All results expressed in this report are on mole/mole basis, unless otherwise specified.
2. The reported expanded uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by a coverage factor k=2, providing a level of confidence of approximately 95%. The measurement of this material is traceable to the SI through the reference gas standard which is traceable to Swiss National Standard of Mass or other recognised national metrology institutes.
3. (1) Gas Chromatography, (2) Paramagnetic Oxygen Analyzer, (3) Electrochemical Oxygen Analyzer, (4) Electrochemical Moisture Analyzer, (5) Total Hydrocarbon Analyzer, (6) Other - Specified

Sukanya Parinyasoonorn
Signatory for and on behalf of Linde (Thailand) Co., Ltd.



Lists Recommend Spare Parts For CEMS

Item	Description	P/N	Q'ty	Unit	Use for	Type	Pictures
1	Ceramic Filter, with Viton O-ring	120001	4	ea	Probe	C - d	
2	Diaphragm pump 115/230V, 50/60Hz	02P5000	2	ea	SCC-F	S	
3	Spare part set, diaphragm pump 4N	8018551	4	ea	SCC-F	C - c	
4	o-ring 35,2x3mm , FPM70	651775	4	ea	SCC-F	C - c	
5	filter membrane	801717	1	pack	SCC-F	C - d	
6	Filter element for acid filter	8018013	4	ea	Acid filter	C - d	
7	O-ring 56 x 3, FPM	999967	4	ea	Acid filter	S	
8	disposable filter	8018418	6	ea	Gas analyzer	C - d	
9	Flexible tube (7.5 M per pack)	06508-16	1	pack	SCC-C	C - a	

10	temperature controller , configure	01B8360	1	ea	SCC-C	S	
11	fan 230V, 50HZ	90K0035	1	ea	SCC-C	S	
12	Motor w. Gear, for Pump SR25.2	90P1036	1	ea	SCC-C	S	
13	contact spring	90P1010	4	ea	SCC-C	S	
14	driver complete	90P1020	2	ea	SCC-C	S	
15	conveying belt	90P1050	4	ea	SCC-C	S	
16	sealing GL25-12mm (SCC- C)	90F0025	2	ea	SCC-C	S	
17	Sealing GL18-8mm (SCC- C)	91F1015	8	ea	SCC-C	S	
18	Temperature controller	JCS-33A- RM,100- 240VAC	1	set	CGO-9	S	
19	catalyst , molybdenum (10 fillings)	801346	1	set	CGO-9	C - b	

20	Power supply	758118	1	ea	AO2020	S	
21	power supply unit AO2000 w/o AMC	746751	1	ea	AO2020	S	
22	display and control unit, complete, EN	768963	1	ea	AO2020	S	
23	add-on kit , S2 analog modul	990055	1	ea	AO2020	S	
24	add-on kit , S2 digital modul	990056	1	ea	AO2020	S	
25	add-on kit , S2 modbus modul	990054	1	ea	AO2020	S	
26	circuit board , SDRAM SOLDIMM 64MB	746929	1	ea	AO2020	S	
27	thermal trip A 85°C	745836	1	ea	URAS14 URAS26	S	
28	thermal trip A 85°C	740712	1	ea	Magnos 17 Magnos 27	S	
29	circuit board , IR-module	745648	1	ea	URAS14	S	

30	circuit board , sensor-SSI Uras26	758001	1	ea	Uras26	S	
31	circuit board , sensor-CPU	745745	1	ea	URAS14	S	
32	Circuit board AMC (Analyzer Modul Controller)	758117	1	ea	Uras26	S	
33	radiator , complete	745401	1	ea	URAS14 URAS26	S	
34	motor with long acle , 24V 50/60 Hz	746990	1	ea	URAS14	S	
35	sample cell (Al), 200mm, (chem. gl.)	768956	1	ea	URAS14 URAS26	S	
36	sample cell (Al), 0,6mm, (chem. gl.)	768951	1	ea	URAS26	S	
37	detector CO2 100% (Uras26)	769123	1	ea	URAS26	S	
38	detector CO (Uras26)	769120	1	ea	URAS26	S	
39	detector SO2 (Uras26)	769118	1	ea	URAS26	S	

40	detector NO (Uras26)	769117	1	ea	URAS26	S	A small, rectangular, light-colored device with a black handle and a circular sensor area.
41	detector SO2	768458	1	ea	URAS14	S	A small, rectangular, dark-colored device with a circular sensor area and two small protrusions at the bottom.
42	detector NO	768459	1	ea	URAS14	S	A small, rectangular, dark-colored device with a circular sensor area and two small protrusions at the bottom.
43	Super Wide Band Diode	wddiode R290	1	ea	DR-290	S	-
44	Main circuit board D-R 290 MK-No21, replacement for No20	BR290M KLP21	1	ea	DR-290	S	-

Type →

S
C

-
-

Spare part
Consumable part

Frequency of replacement for consumable part

a - 3 months
b - 6 months
c - 1 year
d - Up to condition

เอกสารแนบที่ 9

เอกสารแต่งตั้งบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุม
อัตราการระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า

คชญ.รับที่ ๐๓๐๙/๒๕๖๗ วันที่ ๑๖/๐๔/๖๗ เวลา ๑๔.๐๐

CCOE รับที่ ๑๐๒ ๒๕ ๖๗

วันที่ 27/๔/๖๗ เวลา ๑๖.๓๐ น

๐๑ มี.ค. 25๖๗

CCOP รับวันที่ NO,CCOP 059 ๒๕ ๖๗



ที่ อก ๐๓๓๓/ ๑๕๕๕

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗

เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๐๒๓๐ ลงรับวันที่ ๑๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ๙๑๐๙๐๑๐๐๑๒๕๓๖๙ (ข๓-๘๘-๑/๓๖รย) ประกอบกิจการผลิตพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โทรศัพท์ ๐ ๓๘๖๓ ๑๓๓๓ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๑๖ เมษายน ๒๕๗๐ โดยยื่นบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม			นายชูศักดิ์ พงศาสดา		
ลำดับ	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	นายศักดิ์ชาย จารุอารยนันท์	๑๒๓-๔๔-๐๐๖๐๐	✓	✓	✓
ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด		มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	นายสุชีพ สุขหรั่ง		✓	✓	
๒	นายวรวิษฐ์ วณิชโกวิท				✓
๓	นายรัฐพล สุวรรณผล			✓	
๔	นายประทีป นวเสถียรกุล		✓		
๕	นายสุรพงศ์ พุทธิรักษา		✓		
๖	นายพรพิสิษฐ์ ศรีวิเศษ			✓	
๗	นายอนันต์ เลาะหนับ			✓	
๘	นายสุริยา คำบรรพ์			✓	
๙	นายศุภสิทธิ์ บัวอุไร			✓	
๑๐	นายณพัทธ์ ปีสานานนท์			✓	
๑๑	นายกันธิยะ สิงห์แก้ว			✓	
๑๒	นายจินดาภรณ์ สุวรรณ			✓	

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑๓	นายอำนาจ ชมสินทรัพย์		✓	
๑๔	ว่าที่ ร.ต.ธณธรณ์ นพพิทย์		✓	
๑๕	นายนิรุติ เนรรักษา		✓	
๑๖	นายวิระวิทย์ บุณผาชาติ		✓	
๑๗	นายธนศักดิ์ อุดมสุข		✓	
๑๘	นายณัฐมิตร มีกระมลเวช		✓	
๑๙	นายไกรวิทย์ ศิริวุฒิ		✓	
๒๐	นายเสกสันต์ สอนสี		✓	
๒๑	นายสารวัตร สมหมาย	✓		✓
๒๒	นายชัยวัฒน์ ยอมิน	✓		
๒๓	นายอนิรุจน์ พันธุฤทธิ์	✓		
๒๔	นายสมประสงค์ นิลฉวี	✓		
๒๕	นายภาวิธ บังเกิด	✓		
๒๖	นายชัยสิทธิ์ พัดทอง	✓		
๒๗	นายพันธุ์เทพ เกื่อนวิถิ	✓		
๒๘	นายราชันย์ ชัยเบสร์	✓		
๒๙	นายพิพัฒน์ เจริญสุข	✓		
๓๐	นายพงษ์ชัย แพนนิกร	✓		
๓๑	นายคมสัน จิตต์ละออง		✓	
๓๒	นายเรวัฒน์ เพ็งน้อม		✓	

หมายเหตุ ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย
๒. เอกสารหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ อภ ๐๖๖๖๗/๒๓๐๖ ลงวันที่ ๑๙ มิถุนายน ๒๕๖๖

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ไว้หน รตปมด
หน้บปเลาจารณด

๐ ๙
๒๓ มิ.๖๖

ขอแสดงความนับถือ



(นายวโรศักดิ์ สันติวรารม)

วิศวกรชำนาญการพิเศษ วิศวกรรมการเกษตร

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมในเขตภาคกลาง

ปฏิบัติงานราชการ ณ สำนักงานโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

กลุ่มกำกับบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

โทรศัพท์ ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๓๕ ต่อ ๒๔๐๕

โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๓๕ ต่อ ๒๔๔๔

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sarabon@diw.mail.go.th



"อุตสาหกรรมก้าวหน้า ประเทศไทยก้าวหน้า ร่วมกันพัฒนา อุตสาหกรรมสีเขียว"

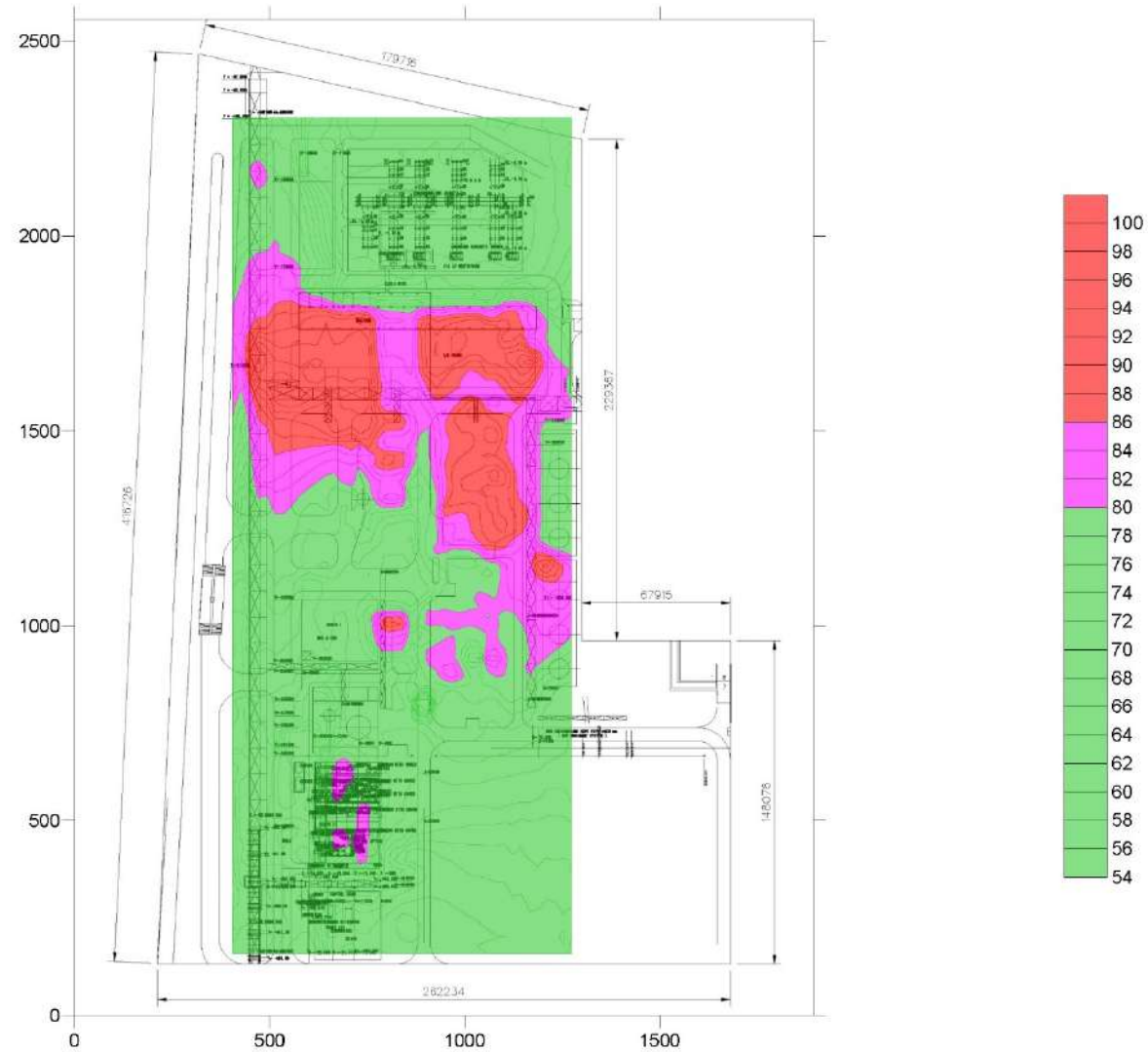


เอกสารแนบที่ 10

เอกสารสรุปผลการจัดทำ Noise Contour โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน



รูปที่ 2 ผังแสดงระดับเสียง บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบจุดตัวเลข



รูปที่ 3 ผังแสดงระดับเสียง บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี



รูปที่ 4 ผังแสดงระดับเสียง บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง

เอกสารแนบที่ 11

แผนพัฒนาบุคลากร ประจำปี 2568

สำเนาเรียน คุณอภิชาติ, คุณนริศ, คุณรุ่งโรจน์

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน มกราคม พ.ศ. 2568

สำนักงานระยอง									
GROUP : Organization Knowledge									
หลักสูตรด้านสิ่งแวดล้อม									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	29-30/1/68	08.30-16.00 น.	0000008332	หลักการประเมินวัฏจักรชีวิตของผลิตภัณฑ์ (Life Cycle Assessment : LCA)	1	รศ.ดร.เศรษฐ์ สัมภิตตะกุล ดร.รัตชยุดา กองบุญ	พนักงานของ Operation ที่รับผิดชอบ การประเมิน Carbon Footprint	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีดีเปรม ชั้น 3	พิมพ์สุภัท / 1142
GROUP : Work Competency									
หลักสูตรพัฒนาสมรรถนะด้านการกระบวนการผลิต (Production Competency)									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	2/1/68	08.30-12.00 น.	0000000147	Basic Process Overview *	1	คุณพัลลภ ธนพัฒน์วรกุล คุณวิสุรชัย สามารถ	พนักงานโอนย้ายฝ่ายผลิต	ห้อง OTS 1 อาคาร UHV	พีระพล / 2331
2	2/1/68	13.00-16.00 น.	0000000145	Piping & Insulation & Valve *	1	คุณวีระศักดิ์ คุหาไพร	พนักงานโอนย้ายฝ่ายผลิต	ห้อง OTS 1 อาคาร UHV	พีระพล / 2331
3	3/1/68	08.30-16.00 น.	0000000148	Basic Equipment *	1	คุณวีระศักดิ์ คุหาไพร	พนักงานโอนย้ายฝ่ายผลิต	ห้อง OTS 1 อาคาร UHV	พีระพล / 2331
4	6/1/68	08.30-16.00 น.	0000000149	Basic Instrumental Knowledge *	1	คุณศิริชัย จันภิรมย์	พนักงานโอนย้ายฝ่ายผลิต	ห้อง OTS 1 อาคาร UHV	พีระพล / 2331
5	7/1/68	08.30-12.00 น.	0000000160	DCS (Distributed Control System) *	1	คุณพัลลภ ธนพัฒน์วรกุล	พนักงานโอนย้ายฝ่ายผลิต	ห้อง OTS 1 อาคาร UHV	พีระพล / 2331
6	7/1/68	13.00-16.00 น.	0000000146	PFD, P&ID (Process Flow Diagram, Piping and Instrument Diagram)*	1	คุณพัลลภ ธนพัฒน์วรกุล	พนักงานโอนย้ายฝ่ายผลิต	ห้อง OTS 1 อาคาร UHV	พีระพล / 2331



หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

1. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง คุณนัยนันท์ โทร.1144 (094-8929651), คุณพิมพ์สุภัท โทร.1142 (093-4546292), คุณพีระพล โทร.2331 (089-0959915)

2. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมัน คุณอักษราภัก โทร.7209 (081-7545074), คุณมานิตย์ โทร.7208 (081-9382642)

3. Team Leader บริหารงานการฝึกอบรม คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว

ผู้จัดทำ.......... ตรวจสอบโดย..........

(นายพีระพล แก้วตะพาน) (นายกรวีร์ ถนอมรอด)

เจ้าหน้าที่ เจ้าหน้าที่อาวุโส

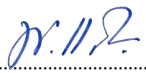

สำเนาเรียน คุณอภิชาติ, คุณนริศ, คุณรุ่งโรจน์

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

สำนักงานระยอง									
GROUP : Organization Knowledge									
หลักสูตรด้านสิ่งแวดล้อม									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	19-20/2/68	08.30-16.00 น.	0000008333	การประเมินคาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์ (Carbon Footprint of Products : CFP) *	1	รศ.ดร.เศรษฐ์ สัมภักตะกุล ดร.รัชชชฎา กองบุญ	พนักงานของ Operation ที่รับผิดชอบ การประเมิน Carbon Footprint	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปริด์เปรม ชั้น 3	พิมพ์สุภัท / 1142
หลักสูตรด้านการอนุรักษ์พลังงาน									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	17-21/2/68	08.30-16.00 น.	0000008334	การประเมินสมรรถนะด้านพลังงานของลักษณะการใช้พลังงานที่มี นัยสำคัญ และหามาตรการโครงการอนุรักษ์พลังงาน *	1	ดร.สมชัย เดชาพานิชกุล	พนักงานระดับ PG 6-9 พนักงานฝ่าย ผลิต, พนักงานฝ่ายเทคโนโลยี (TE)	ห้องประชุมภายในโรงงาน	พิมพ์สุภัท / 1142
หลักสูตรด้านความปลอดภัย									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	27-28/2/68	08.30-16.00 น.	0000000116	คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการ ทำงาน *	1	อาจารย์เชษฐา ธนะโสภา	คณะกรรมการของโรงงานระยองและ ENCO ที่แต่งตั้งปี 2568-2569	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปริด์เปรม ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
2	28/2/68	08.30-16.00 น.	0000000113	ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	1	วิทยากรจาก โรงพยาบาลอาภากร เกียรติวงศ์	พนักงานระดับ PG 3-8 ทุกหน่วยงาน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปทุมวรรณ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
หลักสูตรด้าน Quality & Productivity									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	20/2/68	08.30-16.00 น.	0000012784	5ส เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน	1	อาจารย์ เรไร เพื่ออวรณ์	พนักงานระดับหัวหน้างาน, ระดับ ปฏิบัติการ, คณะกรรมการ 5ส ประจำ หน่วยงาน	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Teams	พิมพ์สุภัท / 1142
2	21/2/68	08.30-16.00 น.	0000012784	5ส เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน	2				
3	24/2/68	08.30-16.00 น.	0000012784	5ส เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน	3				
4	25/2/68	08.30-16.00 น.	0000012784	5ส เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน	4				

- หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่
- งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง คุณนัยนันท์ โทร.1144 (094-8929651), คุณพิมพ์สุภัท โทร.1142 (093-4546292), คุณพีระพล โทร.2331 (089-0959915)
 - งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมัน คุณอภัยราก็ โทร.7209 (081-7545074), คุณมานิตย์ โทร.7208 (081-9382642)
 - Team Leader บริหารงานการฝึกอบรม คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว

ผู้จัดทำ.......... ตรวจสอบโดย..........

(นายพีระพล แก้วตะพาน) (นายกรวีร์ ธนอมรอด)

เจ้าหน้าที่ เจ้าหน้าที่อาวุโส

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน มีนาคม พ.ศ. 2568

หลักสูตรด้านการอนุรักษ์พลังงาน

หลักสูตรด้านความปลอดภัย

หลักสูตรด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)

สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมัน

หลักสูตรด้านความปลอดภัย

หลักสูตรด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

- * หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว**

เจ้าหน้าที่อาวุโส

สำเนาเรียน คุณอภิชาติ, คุณนริศ, คุณรุ่งโรจน์

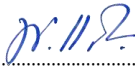

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน เมษายน พ.ศ. 2568

สำนักงานระยอง									
GROUP : Organization Knowledge									
หลักสูตรด้านความปลอดภัย									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	28/4/68	08.30-16.00 น.	0000000114	การประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัย ขั้นพื้นฐาน (Basic Safety Risk Assessment)	1	อาจารย์สมชาย ทองสีดา	พนักงาน PG 4-8 PD, TF, AL, RD, PORT, คลังน้ำมัน, EN, MA, IO และ หน่วยงานที่เข้าระบบ TIS/OHSAS18001	Microsoft Team	นัยนันท์ / 1144
หลักสูตรด้าน Quality & Productivity									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	25/4/68	08.30-16.00 น.	0000004824	QC Story *	1	อาจารย์เรไร เพื่องอวรณ์	พนักงานระดับ PG 3-8	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิมพ์สุภัท / 1142

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

- 1. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง คุณนัยนันท์ โทร.1144 (094-8929651), คุณพิมพ์สุภัท โทร.1142 (093-4546292), คุณพีระพล โทร.2331 (089-0959915)
- 2. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมัน คุณอภัยราก็ โทร.7209 (081-7545074), คุณมานิตย์ โทร.7208 (081-9382642)
- 3. Team Leader บริหารงานการฝึกอบรม คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว

ผู้จัดทำ.......... ตรวจสอบโดย.....

(นายพีระพล แก้วตะพาน) (นายกรวีร์ ฉนอมรอด)

เจ้าหน้าที่ เจ้าหน้าที่อาวุโส

สำเนาเรียน คุณอภิชาติ, คุณนริศ, คุณรุ่งโรจน์

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2568

สำนักงานระยอง									
GROUP : Organization Knowledge									
หลักสูตรด้านความปลอดภัย									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	23/5/68	08.30-16.00 น.	0000000113	ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	3	วิทยากรจาก มูลนิธิสว่างสาธารณกุศลสถาน (สว่างราชบุรี)	พนักงานระดับ PG 3-8 ทุกหน่วยงาน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปทุมวรรณ ชั้น 3	นายนันท / 1144
2	26/5/68	08.30-16.00 น.	0000000110	ทบทวนผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน	1	วิทยากรภายนอก	เฉพาะผู้ที่ผ่านการอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำฯ	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นายนันท / 1144
3	28-30/5/68	08.30-16.00 น.	0000000106	ความปลอดภัยในการทำงานกับบันจัน ชนิดเคลื่อนที่ (ผู้บังคับ, ผู้ให้สัญญาณ, ผู้ยึดเกาะวัสดุ, ผู้ควบคุม)	1	อาจารย์ธีระพงศ์ ถั่วกุล	พนักงานสายงานซ่อมบำรุง และวิศวกร (เฉพาะผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการทำงานกับบันจัน)	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นายนันท / 1144
4	30/5/68	08.30-16.00 น.	0000000114	การประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัย ขั้นพื้นฐาน (Basic Safety Risk Assessment)	1	อาจารย์สมชาย ทองสีดา	พนักงาน PG4-8 PD, TF, AL ,RD, PORT, คลังน้ำมัน, EN, MA, IO และหน่วยงานที่เข้าระบบ TIS/OHSAS18001	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	นายนันท / 1144
หลักสูตรด้านดับเพลิง									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	2/5/68	08.30-16.00 น.	0000008340	ทบทวน เทคนิคการช่วยเหลือและกู้ภัยอาคารสูง (Refresh High Rise and Rope Rescue)	1	อาจารย์ชัยเกียรติ เกตุมาลา และทีม	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการช่วยเหลือและกู้ภัยอาคารสูงมาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
2	8/5/68	08.30-16.00 น.	0000008341	ทบทวน แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล (Refresh HAZMAT)	1	อาจารย์ชัยเกียรติ เกตุมาลา	พนักงานที่ผ่านการอบรมหลักสูตร แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
3	15/5/68	08.30-16.00 น.	0000008338	ทบทวน เทคนิคการเข้าเผชิญเพลิงขึ้นสูง (Refresh Advance Technical Fire Fighting)	1	อาจารย์ชัยเกียรติ เกตุมาลา และทีม	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการเข้าเผชิญเพลิงขึ้นสูง มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
4	22/5/68	08.30-16.00 น.	0000000121	การเขียนแผนฉุกเฉิน (Emergency Plan Writing)	1	อาจารย์เสรี ฉันทมิตร	พนักงานระดับ PG 6-12	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
5	27/5/68	08.30-16.00 น.	0000008339	ทบทวน เทคนิคการดับเพลิงถังน้ำมัน (Refresh Storage Tank Fire Fighting)	1	อาจารย์ชัยเกียรติ เกตุมาลา อาจารย์เสรี ฉันทมิตร	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการดับเพลิงถังน้ำมัน มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331

หลักสูตรด้าน Quality & Productivity					หน้า 2/3				
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	16/5/68	08.30-16.00 น.	0000012784	5ส เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน *	2	อาจารย์ เรไร เพื่ออวรณ์ สมาคมส่งเสริมเทคโนโลยี (ไทย-ญี่ปุ่น)	พนักงานระดับหัวหน้างาน, ระดับปฏิบัติการ, คณะกรรมการ 5ส ประจำหน่วยงาน	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142
2	23/5/68	08.30-16.00 น.	0000004825	7 QC Techniques : 7 QC Tools *	1	อาจารย์ เรไร เพื่ออวรณ์ สมาคมส่งเสริมเทคโนโลยี (ไทย-ญี่ปุ่น)	พนักงานระดับ PG 3 – 8	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142
หลักสูตรด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	8/5/68	09.00-12.00 น.	0000014415	การจัดประชุมอย่างมีประสิทธิภาพ (Effective Meeting)	1	คุณธวัชชัย ชัยปราโมทย์ กำกับดูแลกิจการที่ดี	ผู้ทำหน้าที่เลขานุการที่ประชุม, ผู้สนับสนุนการประชุม, ผู้ที่สนใจ	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142
2	16/5/68	09.00-12.00 น.	0000000135	พื้นฐานการกำกับการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ (Corporate Compliance)	1	คุณธวัชชัย ชัยปราโมทย์ กำกับดูแลกิจการที่ดี	พนักงานทุกระดับ	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142
3	29/5/68	09.00-12.00 น.	0000014414	การกำกับดูแลกิจการที่ดีและการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน	1	คุณธวัชชัย ชัยปราโมทย์ กำกับดูแลกิจการที่ดี	พนักงานระดับ PG 5-8	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142
หลักสูตรด้าน General									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	9/5/68	09.00-12.00 น.	0000014571	การวางแผนการเงินเกษียณ	1	คุณวิทวัส โพธิ์สุวรรณ	พนักงานทุกระดับที่อายุตัว 50 ปีขึ้นไป	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปริด์เปรม ชั้น 3	นายนันท / 1144
2	22/5/68	09.00-12.00 น.	0000014570	การออมเงินเพื่อความมั่งคั่ง	1	คุณวิทวัส โพธิ์สุวรรณ	พนักงานทุกระดับ ทุกหน่วยงาน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปริด์เปรม ชั้น 3	นายนันท / 1144
3	30/5/68	09.00-12.00 น.	0000014570	การออมเงินเพื่อความมั่งคั่ง	2	คุณวิทวัส โพธิ์สุวรรณ	พนักงานทุกระดับ ทุกหน่วยงาน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปริด์เปรม ชั้น 3	นายนันท / 1144

GROUP : Organization Knowledge

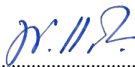

หลักสูตรด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	8/5/68	09.00-12.00 น.	0000014415	การจัดประชุมอย่างมีประสิทธิภาพ (Effective Meeting)	1	คุณธวัชชัย ชัยปราโมทย์ กำกับดูแลกิจการที่ดี	ผู้ทำหน้าที่เลขานุการที่ประชุม, ผู้สนับสนุนการประชุม, ผู้ที่สนใจ	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	มานิตย์ / 7208
2	16/5/68	09.00-12.00 น.	0000000135	พื้นฐานการกำกับกรปฏิบัติตามกฎหมาย (Corporate Compliance)	1	คุณธวัชชัย ชัยปราโมทย์ กำกับดูแลกิจการที่ดี	พนักงานทุกระดับ	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	มานิตย์ / 7208
3	29/5/68	09.00-12.00 น.	0000014414	การกำกับดูแลกิจการที่ดีและการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน	1	คุณธวัชชัย ชัยปราโมทย์ กำกับดูแลกิจการที่ดี	พนักงานระดับ PG 5-8	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	มานิตย์ / 7208

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

- 1. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง คุณณัชนันท์ โทร.1144 (094-8929651), คุณพิมพ์สุกัก โทร.1142 (093-4546292), คุณพีระพล โทร.2331 (089-0959915)
- 2. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมัน คุณอักษราภัก โทร.7209 (081-7545074), คุณมานิตย์ โทร.7208 (081-9382642)
- 3. Team Leader บริหารงานการฝึกอบรม คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว

ผู้จัดทำ.......... ตรวจสอบโดย.....

(นายพีระพล แก้วตะพาน) (นายกรวีร์ ธนอมรอด)

เจ้าหน้าที่ เจ้าหน้าที่อาวุโส

สำเนาเรียน คุณอภิชาติ, คุณนริศ, คุณรุ่งโรจน์

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน มิถุนายน พ.ศ. 2568

สำนักงานระยอง

GROUP : Leadership Competency

หลักสูตรด้าน Leadership Development Program

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	5/06/68	09.00-11.00 น.	0000014578	ศิลปะแห่งการนำเสนอ และการเล่าเรื่องในโลกธุรกิจ (Kick Off)	1	อาจารย์จักรพันธ์ จันทรัมย์	ผู้บริหารระดับ PG 11-13	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	อักษราภัก / 7209
2	11-12, 16/06/68	08.30-16.00 น.	0000014578	ศิลปะแห่งการนำเสนอ และการเล่าเรื่องในโลกธุรกิจ *	1			วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีดีเปรม ชั้น 3	อักษราภัก / 7209

GROUP : Organization Knowledge

หลักสูตรด้านความปลอดภัย

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	12-13/6/68	08.30-16.00 น.	0000000109	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับบริหาร	1	อาจารย์วีรพันธ์ เปล่งศรีสกุล	พนักงานระดับ PG 9-12 เฉพาะผู้ที่มิได้บังคับบัญชา	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
2	13/6/68	08.30-16.00 น.	0000000114	การประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัย ขั้นพื้นฐาน (Basic Safety Risk Assessment)	1	อาจารย์สมชาย ทองสีดา ผู้จัดการอาวุโส จัดการรับรองและตรวจประเมิน	พนักงาน PG 4-8 PD, TF, AL, RD, PORT, คลังน้ำมัน, EN, MA, IO และ หน่วยงานที่เข้าระบบ TIS/OHSAS18001	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีดีเปรม ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
3	16-17/6/68	08.30-16.00 น.	0000000108	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับหัวหน้างาน	1	อาจารย์วีรพันธ์ เปล่งศรีสกุล	หัวหน้ากะ หัวหน้างาน หรือผู้ที่ปฏิบัติ หน้าที่เทียบเท่าหัวหน้ากะ เช่น กรณี ของ AL และ WH	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
4	20/6/68	08.30-16.00 น.	0000000114	การประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัย ขั้นพื้นฐาน (Basic Safety Risk Assessment)	2	อาจารย์สมชาย ทองสีดา ผู้จัดการอาวุโส จัดการรับรองและตรวจประเมิน	พนักงาน PG 4-8 PD, TF, AL, RD, PORT, คลังน้ำมัน, EN, MA, IO และ หน่วยงานที่เข้าระบบ TIS/OHSAS18001	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีดีเปรม ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
5	27/6/68	08.30-16.00 น.	0000000114	การประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัย ขั้นพื้นฐาน (Basic Safety Risk Assessment)	3	อาจารย์สมชาย ทองสีดา ผู้จัดการอาวุโส จัดการรับรองและตรวจประเมิน	พนักงาน PG 4-8 PD, TF, AL, RD, PORT, คลังน้ำมัน, EN, MA, IO และ หน่วยงานที่เข้าระบบ TIS/OHSAS18001	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีดีเปรม ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144

หลักสูตรด้านดับเพลิง					หน้า 2/2				
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	9/6/68	08.30-16.00 น.	0000008339	ทบทวน เทคนิคการดับเพลิงถังน้ำมัน (Refresh Storage Tank Fire Fighting)	2	อาจารย์เสรี ฉันทมิตร	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการดับเพลิงถังน้ำมัน มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
2	16/6/68	08.30-16.00 น.	0000008338	ทบทวน เทคนิคการเข้าผจญเพลิงขั้นสูง (Refresh Advance Technical Fire Fighting)	1	อาจารย์ชัยเกียรติ เกตุมาลา	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการเข้าผจญเพลิงขั้นสูง มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
3	26/6/68	08.30-16.00 น.	0000008338	ทบทวน เทคนิคการเข้าผจญเพลิงขั้นสูง (Refresh Advance Technical Fire Fighting)	2	อาจารย์เสรี ฉันทมิตร	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการเข้าผจญเพลิงขั้นสูง มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331

หลักสูตรด้าน Quality & Productivity									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	27/6/68	08.30-16.00 น.	0000004827	Root Cause Analysis	1	อาจารย์เรไร เพื่ออารณ์ สมาคมส่งเสริมเทคโนโลยี (ไทย-ญี่ปุ่น) 	พนักงานระดับ PG 3-8	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142

หลักสูตรด้าน General									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	13/6/68	09.00-12.00 น.	0000014571	การวางแผนการเงินเกษียณ	2	คุณวิทวัส โพธิ์สุวรรณ	พนักงานทุกระดับที่อายุตัว 50 ปีขึ้นไป	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปริค์เปรม ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144

GROUP : Work Competency									
หลักสูตรพัฒนาสมรรถนะด้านกระบวนการผลิต (Production Competency)									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	12/6/68	08.30-16.00 น.	0000008350	การใช้งาน Generic Simulator for Operation	1	อาจารย์วิสูตรชัย สามารถ	พนักงานระดับ PG 5-9 สังกัดฝ่ายผลิต, Instructor	อาคาร CHP ห้อง Simulation1 ชั้น 3	พีระพล / 2331

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

1. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง คุณนัยนันท์ โทร.1144 (094-8929651), คุณพิมพ์สุภัท โทร.1142 (093-4546292), คุณพีระพล โทร.2331 (089-0959915)

2. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมัน คุณอักษราภัก โทร.7209 (081-7545074), คุณมานิตย์ โทร.7208 (081-9382642)

3. Team Leader บริหารงานการฝึกอบรม คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว

ผู้จัดทำ.....
 (นายพีระพล แก้วตะพาน)
 เจ้าหน้าที่

ตรวจสอบโดย.....
 (นายกรวีร์ ธนอมรอด)
 เจ้าหน้าที่อาวุโส

เอกสารแนบที่ 12

เอกสารสถิติการนำ Condensate กลับมาบำบัดและใช้หมุนเวียน

การนำ Condensate กลับมาบำบัดและใช้หมุนเวียน ปี 2568



เดือน	ปริมาณ Condensate	หน่วย
มกราคม	12,110	ลูกบาศก์เมตร
กุมภาพันธ์	11,410	ลูกบาศก์เมตร
มีนาคม	6,930	ลูกบาศก์เมตร
เมษายน	12,880	ลูกบาศก์เมตร
พฤษภาคม	15,260	ลูกบาศก์เมตร
มิถุนายน	2,870	ลูกบาศก์เมตร
กรกฎาคม		ลูกบาศก์เมตร
สิงหาคม		ลูกบาศก์เมตร
กันยายน		ลูกบาศก์เมตร
ตุลาคม		ลูกบาศก์เมตร
พฤศจิกายน		ลูกบาศก์เมตร
ธันวาคม		ลูกบาศก์เมตร

ทางโรงงานรับน้ำ Condensate return เพื่อมาผลิตเป็นน้ำสะอาดปราศจากแร่ธาตุ (Demineralization water) เพื่อป้อนกลับเข้าระบบหม้อไอน้ำของโรงไฟฟ้าและ Supply เป็น product ให้ทางลูกค้า

เอกสารแนบที่ 13

บันทึกปริมาณการนำน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์

การนำน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน

ปี 2568



เดือน	ปริมาณ น้ำทิ้งนำกลับมาใช้ (ลูกบาศก์เมตร)
มกราคม	10,218
กุมภาพันธ์	12,104
มีนาคม	13,129
เมษายน	11,911
พฤษภาคม	13,927
มิถุนายน	12,325
กรกฎาคม	
สิงหาคม	
กันยายน	
ตุลาคม	
พฤศจิกายน	
ธันวาคม	

ทางโรงงานมีการนำน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำทิ้งรวมของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ โดยการล้างทำความสะอาดพื้นถนนภายในโครงการ นำไปรดน้ำต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวผ่านระบบ Sprinkler นำไปใช้ล้างทำความสะอาดล้อรถบรรทุกผ่านหินที่ชนถ่ายภายในพื้นที่ เพื่อความสะอาดของพื้นที่โครงการ และนำไปใช้ Spray ลดฝุ่นและการคุในลานกองถ่านหิน

เอกสารแนบที่ 14

ตรวจสอบสภาพของร่องน้ำรอบลานกองถ่านหิน

รายงานการตรวจสอบสภาพของร่องน้ำรอบลานกองถ่านหิน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มกราคม - มิถุนายน 2568



ด้านทิศเหนือ



ด้านทิศตะวันออก



ด้านทิศใต้



ด้านทิศตะวันตก



เดือน	ผลการตรวจสอบสภาพระบบระบายน้ำรอบกองถ่านหินบิทูมินัส	ผู้ตรวจสอบ
มกราคม	ไม่พบโครงสร้างของระบบระบายน้ำชำรุดเสียหาย และไม่มีการอุดตัน การระบายน้ำรอบลานกอง สามารถใช้งานได้เป็นปกติ	พัฒนา ศรีวงศ์
กุมภาพันธ์	ไม่พบโครงสร้างของระบบระบายน้ำชำรุดเสียหาย และไม่มีการอุดตัน การระบายน้ำรอบลานกอง สามารถใช้งานได้เป็นปกติ	พัฒนา ศรีวงศ์
มีนาคม	ไม่พบโครงสร้างของระบบระบายน้ำชำรุดเสียหาย และไม่มีการอุดตัน การระบายน้ำรอบลานกอง สามารถใช้งานได้เป็นปกติ	พัฒนา ศรีวงศ์
เมษายน	ไม่พบโครงสร้างของระบบระบายน้ำชำรุดเสียหาย และไม่มีการอุดตัน การระบายน้ำรอบลานกอง สามารถใช้งานได้เป็นปกติ	พัฒนา ศรีวงศ์
พฤษภาคม	ไม่พบโครงสร้างของระบบระบายน้ำชำรุดเสียหาย และไม่มีการอุดตัน การระบายน้ำรอบลานกอง สามารถใช้งานได้เป็นปกติ	พัฒนา ศรีวงศ์
มิถุนายน	ไม่พบโครงสร้างของระบบระบายน้ำชำรุดเสียหาย และไม่มีการอุดตัน การระบายน้ำรอบลานกอง สามารถใช้งานได้เป็นปกติ	พัฒนา ศรีวงศ์

เอกสารแนบที่ 15

เอกสารผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากระบบ Online Monitoring
บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้งและบ่อตรวจวัดน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 1 of 6

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2501-00017

Reported Date : 27-May-2025 23:44

Plant/Area : PWP1
Sampling Point : Inlet Receiving Pond PW
Sampling Method : Grab
Laboratory Register No. : 9-223

Sample ID : ALO-2501000669
Sample Description : Inlet Receiving Pond PW
Receive Date : 02-Jan-2025
Sampling Date : 02-Jan-2025
Analytical Date : 02-Jan-2025

Sampling By : PWTQ ทะเบียนเลขที่ -

Parameter	Unit	Analysis Method	Result	Standard
Temperature	Degree C	Laboratory and Field Method (SM:2550 B)	25.4	<40.0
pH	-	Electrometric Method (SM:4500-H+ B)	7.87	5.5-9.0
Conductivity	uS/cm	Electrometric Method (SM:2510 B)	1145	-
Turbidity	NTU	AWWA 2130 B	2.57	-
Ortho-Phosphate	mg/L	Ascorbic Acid Method (SM:4500 P)	1.440	-
Chemical Oxygen Demand	mg/L	Closed Reflux, Colorimetric Method (SM:5220 D)	23.3	<120.0
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	5 - Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:4500-O G,5210 B)	ND	<20.00
Free Chlorine	mg/L	DPD Colorimetric Method (SM:4500-Cl G)	0.10	<1.0
Lead Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.20
Cadmium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.03
Mercury Content	mg/L	Cold Vapor Atomic Method (SM:3112 B)	0.0004	<0.005
Chromium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	-
Arsenic Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.25
Total Dissolved Solid	mg/L	Dried at 180 oC (SM:2540 Solids C)	924	<3000
Total Suspended Solid	mg/L	Dried at 103 - 105 oC (SM:2540 Solids D)	4.60	<50.0
Oil & Grease	mg/L	Liquid - Liquid Partition -Gravimetric Method (SM:5520 B)	ND	<5.00

Remark : SM : Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater APHA, AWWA, WEF, 23rd Edition,2017

มาตรฐาน :

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. ๒๕๖๐
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๕๙

Note : ND = Non Detectable (Lower than MDL)

BOD : MDL = 2.00 mg/L

As : MDL = 0.009 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 9-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 9-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 2 of 6

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2501-00017

Reported Date : 27-May-2025 23:44

Cr : MDL = 0.003 mg/L
Cd : MDL = 0.003 mg/L
Pb : MDL = 0.006 mg/L
Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 9-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 9-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 1 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2502-00067

Reported Date : 28-May-2025 00:06

Plant/Area : PWP1
Sampling Point : Inlet Receiving Pond PW
Sampling Method : Grab
Laboratory Register No. : 9-223

Sample ID : ALO-2502001664
Sample Description : Inlet Receiving Pond PW
Receive Date : 05-Feb-2025
Sampling Date : 03-Feb-2025
Analytical Date : 05-Feb-2025

Sampling By : PWTQ ทะเบียนเลขที่ -

Parameter	Unit	Analysis Method	Result	Standard
pH	-	Electrometric Method (SM:4500-H+ B)	8.00	5.5-9.0
Temperature	Degree C	Laboratory and Field Method (SM:2550 B)	23.7	<40.0
Conductivity	uS/cm	Electrometric Method (SM:2510 B)	1355	-
Turbidity	NTU	AWWA 2130 B	13.32	-
Ortho-Phosphate	mg/L	Ascorbic Acid Method (SM:4500 P)	2.960	-
Chemical Oxygen Demand	mg/L	Closed Reflux, Colorimetric Method (SM:5220 D)	26.1	<120.0
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	5 - Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:4500-O G,5210 B)	4.36	<20.00
Free Chlorine	mg/L	DPD Colorimetric Method (SM:4500-Cl G)	0.13	<1.0
Arsenic Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.25
Lead Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.20
Chromium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	-
Cadmium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.03
Mercury Content	mg/L	Cold Vapor Atomic Method (SM:3112 B)	0.0002	<0.005
Total Dissolved Solid	mg/L	Dried at 180 oC (SM:2540 Solids C)	852	<3000
Total Suspended Solid	mg/L	Dried at 103 - 105 oC (SM:2540 Solids D)	10.50	<50.0
Oil & Grease	mg/L	Liquid - Liquid Partition -Gravimetric Method (SM:5520 B)	1.40	<5.00

Remark : SM : Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater APHA, AWWA, WEF, 23rd Edition,2017

มาตรฐาน :

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. ๒๕๖๐
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๕๙

Note : ND = Non Detectable (Lower than MDL)

Pb : MDL = 0.006 mg/L

Cr : MDL = 0.003 mg/L

Tested by :

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 9-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 9-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 2 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2502-00067

Reported Date : 28-May-2025 00:06

Cd : MDL = 0.003 mg/L

As : MDL = 0.009 mg/L

Tested by :

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 9-223-จ-0001

• Reported analysis refers to submitted sample only.

Approved by :

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 9-223-ค-0002



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 1 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2503-00025

Reported Date : 28-May-2025 00:12

Plant/Area : PWP1
Sampling Point : Inlet Receiving Pond PW
Sampling Method : Grab
Laboratory Register No. : 2-223

Sample ID : ALO-2503002619
Sample Description : Inlet Receiving Pond PW
Receive Date : 09-Mar-2025
Sampling Date : 03-Mar-2025
Analytical Date : 09-Mar-2025

Sampling By : PWTQ ทะเบียนเลขที่ -

Parameter	Unit	Analysis Method	Result	Standard
pH	-	Electrometric Method (SM:4500-H+ B)	7.98	5.5-9.0
Temperature	Degree C	Laboratory and Field Method (SM:2550 B)	26.8	<40.0
Conductivity	uS/cm	Electrometric Method (SM:2510 B)	1387	-
Turbidity	NTU	AWWA 2130 B	7.86	-
Ortho-Phosphate	mg/L	Ascorbic Acid Method (SM:4500 P)	2.570	-
Chemical Oxygen Demand	mg/L	Closed Reflux, Colorimetric Method (SM:5220 D)	34.3	<120.0
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	5 - Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:4500-O G,5210 B)	ND	<20.00
Free Chlorine	mg/L	DPD Colorimetric Method (SM:4500-Cl G)	0.05	<1.0
Lead Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.20
Mercury Content	mg/L	Cold Vapor Atomic Method (SM:3112 B)	0.0005	<0.005
Cadmium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.03
Arsenic Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.25
Chromium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	-
Total Dissolved Solid	mg/L	Dried at 180 oC (SM:2540 Solids C)	1042	<3000
Total Suspended Solid	mg/L	Dried at 103 - 105 oC (SM:2540 Solids D)	20.00	<50.0
Oil & Grease	mg/L	Liquid - Liquid Partition -Gravimetric Method (SM:5520 B)	ND	<5.00

Remark : SM : Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater APHA, AWWA, WEF, 23rd Edition,2017

มาตรฐาน :

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. ๒๕๖๐
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๕๙

Note : ND = Non Detectable (Lower than MDL)
BOD : MDL = 2.00 mg/L
Pb : MDL = 0.006 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 2-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 2-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 2 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2503-00025

Reported Date : 28-May-2025 00:12

Cd : MDL = 0.003 mg/L
Cr : MDL = 0.003 mg/L
As : MDL = 0.009 mg/L
Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 2-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 2-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 1 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2504-00005

Reported Date : 28-May-2025 00:23

Plant/Area : PWP1
Sampling Point : Inlet Receiving Pond PW
Sampling Method : Grab
Laboratory Register No. : 2-223

Sample ID : ALO-2504000332
Sample Description : Inlet Receiving Pond PW
Receive Date : 01-Apr-2025
Sampling Date : 01-Apr-2025
Analytical Date : 01-Apr-2025

Sampling By : PWTQ ทะเบียนเลขที่ -

Parameter	Unit	Analysis Method	Result	Standard
pH	-	Electrometric Method (SM:4500-H+ B)	8.22	5.5-9.0
Temperature	Degree C	Laboratory and Field Method (SM:2550 B)	23.2	<40.0
Conductivity	uS/cm	Electrometric Method (SM:2510 B)	1553	-
Turbidity	NTU	AWWA 2130 B	9.24	-
Ortho-Phosphate	mg/L	Ascorbic Acid Method (SM:4500 P)	7.550	-
Chemical Oxygen Demand	mg/L	Closed Reflux, Colorimetric Method (SM:5220 D)	36.5	<120.0
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	5 - Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:4500-O G,5210 B)	ND	<20.00
Free Chlorine	mg/L	DPD Colorimetric Method (SM:4500-Cl G)	0.06	<1.0
Chromium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	-
Arsenic Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.25
Mercury Content	mg/L	Cold Vapor Atomic Method (SM:3112 B)	0.0006	<0.005
Cadmium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.03
Lead Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.20
Total Dissolved Solid	mg/L	Dried at 180 oC (SM:2540 Solids C)	1016	<3000
Total Suspended Solid	mg/L	Dried at 103 - 105 oC (SM:2540 Solids D)	31.00	<50.0
Oil & Grease	mg/L	Liquid - Liquid Partition -Gravimetric Method (SM:5520 B)	1.60	<5.00

Remark : SM : Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater APHA, AWWA, WEF, 23rd Edition,2017

มาตรฐาน :

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. ๒๕๖๐
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๕๙

Note : ND = Non Detectable (Lower than MDL)

BOD : MDL = 2.00 mg/L

Pb : MDL = 0.006 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 2-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 2-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 2 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2504-00005

Reported Date : 28-May-2025 00:23

Cr : MDL = 0.003 mg/L
As : MDL = 0.009 mg/L
Cd : MDL = 0.003 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 2-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 2-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnerm, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 1 of 4

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2505-00145

Reported Date : 08-Jul-2025 13:18

Plant/Area : PWP1 Sample ID : ALO-2505004220
Sampling Point : Inlet Receiving Pond PW Sample Description : Inlet Receiving Pond PW
Sampling Method : Grab Receive Date : 13-May-2025
Laboratory Register No. : 9-223 Sampling Date : 01-May-2025
Analytical Date : 13-May-2025
Sampling By : PWTQ ทะเบียนเลขที่ -

Parameter	Unit	Analysis Method	Result	Standard
Temperature	Degree C	Laboratory and Field Method (SM:2550 B)	24.0	<40.0
pH	-	Electrometric Method (SM:4500-H+ B)	7.46	5.5-9.0
Conductivity	uS/cm	Electrometric Method (SM:2510 B)	1191	-
Turbidity	NTU	AWWA 2130 B	256.00	-
Ortho-Phosphate	mg/L	Ascorbic Acid Method (SM:4500 P)	2.660	-
Chemical Oxygen Demand	mg/L	Closed Reflux, Colorimetric Method (SM:5220 D)	86.2	<120.0
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	5 - Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:4500-O G,5210 B)	ND	<20.00
Free Chlorine	mg/L	DPD Colorimetric Method (SM:4500-Cl G)	0.11	<1.0
Lead Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.20
Arsenic Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	<0.030	<0.25
Cadmium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.03
Mercury Content	mg/L	Cold Vapor Atomic Method (SM:3112 B)	0.0009	<0.005
Chromium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	-
Total Dissolved Solid	mg/L	Dried at 180 oC (SM:2540 Solids C)	874	<3000
Total Suspended Solid	mg/L	Dried at 103 - 105 oC (SM:2540 Solids D)	8.40	<50.0
Oil & Grease	mg/L	Liquid - Liquid Partition -Gravimetric Method (SM:5520 B)	ND	<5.00

Remark : SM : Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater APHA, AWWA, WEF, 23rd Edition,2017
มาตรฐาน :
1. ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. ๒๕๖๐
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๕๙

Note : Note::
Test Item::

Tested by :

kamontip . k

Kamontip Kaewruk

ทะเบียนเลขที่ 9-223-ค-0003

Approved by :

Winyu

Winyu Sukgasem

ทะเบียนเลขที่ 9-223-ค-0001

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnerm, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 1 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2506-00038

Reported Date : 08-Jul-2025 13:13

Plant/Area : PWP1 Sample ID : ALO-2506002238
Sampling Point : Inlet Receiving Pond PW Sample Description : Inlet Receiving Pond PW
Sampling Method : Grab Receive Date : 06-Jun-2025
Laboratory Register No. : 9-223 Sampling Date : 02-Jun-2025
Analytical Date : 06-Jun-2025
Sampling By : PWTQ ทะเบียนเลขที่ -

Parameter	Unit	Analysis Method	Result	Standard
Temperature	Degree C	Laboratory and Field Method (SM:2550 B)	20.3	<40.0
pH	-	Electrometric Method (SM:4500-H+ B)	7.49	5.5-9.0
Conductivity	uS/cm	ASTM D 1125	1214.00	-
Turbidity	NTU	AWWA 2130 B	2.69	-
Ortho-Phosphate	mg/L	Ascorbic Acid Method (SM:4500 P)	4.790	-
Chemical Oxygen Demand	mg/L	Closed Reflux, Colorimetric Method (SM:5220 D)	72.6	<120.0
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	5 - Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:4500-O G,5210 B)	ND	<20.00
Free Chlorine	mg/L	DPD Colorimetric Method (SM:4500-Cl G)	0.16	<1.0
Lead Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.20
Chromium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	-
Arsenic Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.25
Mercury Content	mg/L	Cold Vapor Atomic Method (SM:3112 B)	0.0005	<0.005
Cadmium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.03
Total Dissolved Solid	mg/L	Dried at 180 oC (SM:2540 Solids C)	690	<3000
Total Suspended Solid	mg/L	Dried at 103 - 105 oC (SM:2540 Solids D)	40.33	<50.0
Oil & Grease	mg/L	Liquid - Liquid Partition -Gravimetric Method (SM:5520 B)	3.00	<5.00

Remark : SM : Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater APHA, AWWA, WEF, 23rd Edition,2017
มาตรฐาน :
1. ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. ๒๕๖๐
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๕๙

Note : ND = Non Detectable (Lower than MDL)
BOD : MDL = 2.00 mg/L
Cr : MDL = 0.003 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 9-223-ค-0001

• Reported analysis refers to submitted sample only.

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 9-223-ค-0002



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 2 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2506-00038

Reported Date : 08-Jul-2025 13:13

Pb : MDL = 0.006 mg/L

As : MDL = 0.009 mg/L

Cd : MDL = 0.003 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ ว-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ ว-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 3 of 6

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2501-00017

Reported Date : 27-May-2025 23:44

Plant/Area : PWP1
Sampling Point : Outlet Receiving Pond PW
Sampling Method : Grab
Laboratory Register No. : 9-223

Sample ID : ALO-2501000670
Sample Description : Outlet Receiving Pond PW
Receive Date : 02-Jan-2025
Sampling Date : 02-Jan-2025
Analytical Date : 02-Jan-2025

Sampling By : PWTQ ทะเบียนเลขที่ -

Parameter	Unit	Analysis Method	Result	Standard
pH	-	Electrometric Method (SM:4500-H+ B)	8.08	5.5-9.0
Temperature	Degree C	Laboratory and Field Method (SM:2550 B)	25.6	<40.0
Conductivity	uS/cm	Electrometric Method (SM:2510 B)	1704	-
Turbidity	NTU	AWWA 2130 B	5.67	-
Ortho-Phosphate	mg/L	Ascorbic Acid Method (SM:4500 P)	2.360	-
Chemical Oxygen Demand	mg/L	Closed Reflux, Colorimetric Method (SM:5220 D)	39.4	<120.0
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	5 - Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:4500-O G,5210 B)	2.51	<20.00
Free Chlorine	mg/L	DPD Colorimetric Method (SM:4500-Cl G)	0.29	<1.0
Mercury Content	mg/L	Cold Vapor Atomic Method (SM:3112 B)	0.0004	<0.005
Cadmium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.03
Arsenic Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.25
Chromium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	-
Lead Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.20
Total Dissolved Solid	mg/L	Dried at 180 oC (SM:2540 Solids C)	1082	<3000
Total Suspended Solid	mg/L	Dried at 103 - 105 oC (SM:2540 Solids D)	16.40	<50.0
Oil & Grease	mg/L	Liquid - Liquid Partition -Gravimetric Method (SM:5520 B)	ND	<5.00

Remark : SM : Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater APHA, AWWA, WEF, 23rd Edition,2017

มาตรฐาน :

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. ๒๕๖๐
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๕๙

Note : ND = Non Detectable (Lower than MDL)

Cr : MDL = 0.003 mg/L

As : MDL = 0.009 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 9-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 9-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 4 of 6

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2501-00017

Reported Date : 27-May-2025 23:44

Cd : MDL = 0.003 mg/L
Pb : MDL = 0.006 mg/L
Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 9-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 9-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 3 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2502-00067

Reported Date : 28-May-2025 00:06

Plant/Area : PWP1
Sampling Point : Outlet Receiving Pond PW
Sampling Method : Grab
Laboratory Register No. : 2-223

Sample ID : ALO-2502001665
Sample Description : Outlet Receiving Pond PW
Receive Date : 05-Feb-2025
Sampling Date : 03-Feb-2025
Analytical Date : 05-Feb-2025

Sampling By : PWTQ ทะเบียนเลขที่ -

Parameter	Unit	Analysis Method	Result	Standard
pH	-	Electrometric Method (SM:4500-H+ B)	7.73	5.5-9.0
Temperature	Degree C	Laboratory and Field Method (SM:2550 B)	23.7	<40.0
Conductivity	uS/cm	Electrometric Method (SM:2510 B)	1406	-
Turbidity	NTU	AWWA 2130 B	14.42	-
Ortho-Phosphate	mg/L	Ascorbic Acid Method (SM:4500 P)	3.570	-
Chemical Oxygen Demand	mg/L	Closed Reflux, Colorimetric Method (SM:5220 D)	51.6	<120.0
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	5 - Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:4500-O G,5210 B)	ND	<20.00
Free Chlorine	mg/L	DPD Colorimetric Method (SM:4500-Cl G)	0.12	<1.0
Chromium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	-
Arsenic Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.25
Cadmium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.03
Mercury Content	mg/L	Cold Vapor Atomic Method (SM:3112 B)	0.0002	<0.005
Lead Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.20
Total Dissolved Solid	mg/L	Dried at 180 oC (SM:2540 Solids C)	864	<3000
Total Suspended Solid	mg/L	Dried at 103 - 105 oC (SM:2540 Solids D)	11.90	<50.0
Oil & Grease	mg/L	Liquid - Liquid Partition -Gravimetric Method (SM:5520 B)	ND	<5.00

Remark : SM : Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater APHA, AWWA, WEF, 23rd Edition,2017

มาตรฐาน :

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. ๒๕๖๐
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๕๙

Note : ND = Non Detectable (Lower than MDL)

BOD : MDL = 2.00 mg/L

Pb : MDL = 0.006 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 2-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 2-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 4 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2502-00067

Reported Date : 28-May-2025 00:06

Cd : MDL = 0.003 mg/L
As : MDL = 0.009 mg/L
Cr : MDL = 0.003 mg/L
Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 2-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 2-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 3 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2503-00025

Reported Date : 28-May-2025 00:12

Plant/Area : PWP1
Sampling Point : Outlet Receiving Pond PW
Sampling Method : Grab
Laboratory Register No. : 2-223

Sample ID : ALO-2503002620
Sample Description : Outlet Receiving Pond PW
Receive Date : 09-Mar-2025
Sampling Date : 03-Mar-2025
Analytical Date : 09-Mar-2025

Sampling By : PWTQ ทะเบียนเลขที่ -

Parameter	Unit	Analysis Method	Result	Standard
pH	-	Electrometric Method (SM:4500-H+ B)	7.77	5.5-9.0
Temperature	Degree C	Laboratory and Field Method (SM:2550 B)	26.7	<40.0
Conductivity	uS/cm	Electrometric Method (SM:2510 B)	1549	-
Turbidity	NTU	AWWA 2130 B	9.34	-
Ortho-Phosphate	mg/L	Ascorbic Acid Method (SM:4500 P)	3.340	-
Chemical Oxygen Demand	mg/L	Closed Reflux, Colorimetric Method (SM:5220 D)	29.5	<120.0
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	5 - Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:4500-O G,5210 B)	ND	<20.00
Free Chlorine	mg/L	DPD Colorimetric Method (SM:4500-Cl G)	0.08	<1.0
Lead Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.20
Cadmium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.03
Chromium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	-
Mercury Content	mg/L	Cold Vapor Atomic Method (SM:3112 B)	0.0006	<0.005
Arsenic Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.25
Total Dissolved Solid	mg/L	Dried at 180 oC (SM:2540 Solids C)	1142	<3000
Total Suspended Solid	mg/L	Dried at 103 - 105 oC (SM:2540 Solids D)	9.00	<50.0
Oil & Grease	mg/L	Liquid - Liquid Partition -Gravimetric Method (SM:5520 B)	ND	<5.00

Remark : SM : Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater APHA, AWWA, WEF, 23rd Edition,2017

มาตรฐาน :

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. ๒๕๖๐
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๕๙

Note : ND = Non Detectable (Lower than MDL)

BOD : MDL = 2.00 mg/L

Pb : MDL = 0.006 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 2-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 2-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 4 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2503-00025

Reported Date : 28-May-2025 00:12

Cr : MDL = 0.003 mg/L
As : MDL = 0.009 mg/L
Cd : MDL = 0.003 mg/L
Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ 2-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ 2-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 3 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2504-00005

Reported Date : 28-May-2025 00:23

Plant/Area : PWP1
Sampling Point : Outlet Receiving Pond PW
Sampling Method : Grab
Laboratory Register No. : ๖-223

Sample ID : ALO-2504000333
Sample Description : Outlet Receiving Pond PW
Receive Date : 01-Apr-2025
Sampling Date : 01-Apr-2025
Analytical Date : 01-Apr-2025

Sampling By : PWTQ ทะเบียนเลขที่ -

Parameter	Unit	Analysis Method	Result	Standard
pH	-	Electrometric Method (SM:4500-H+ B)	8.03	5.5-9.0
Temperature	Degree C	Laboratory and Field Method (SM:2550 B)	23.2	<40.0
Conductivity	uS/cm	Electrometric Method (SM:2510 B)	1866	-
Turbidity	NTU	AWWA 2130 B	13.84	-
Ortho-Phosphate	mg/L	Ascorbic Acid Method (SM:4500 P)	4.440	-
Chemical Oxygen Demand	mg/L	Closed Reflux, Colorimetric Method (SM:5220 D)	34.0	<120.0
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	5 - Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:4500-O G,5210 B)	ND	<20.00
Free Chlorine	mg/L	DPD Colorimetric Method (SM:4500-Cl G)	ND	<1.0
Lead Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.20
Chromium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	-
Mercury Content	mg/L	Cold Vapor Atomic Method (SM:3112 B)	0.0005	<0.005
Cadmium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.03
Arsenic Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.25
Total Dissolved Solid	mg/L	Dried at 180 oC (SM:2540 Solids C)	1158	<3000
Total Suspended Solid	mg/L	Dried at 103 - 105 oC (SM:2540 Solids D)	7.20	<50.0
Oil & Grease	mg/L	Liquid - Liquid Partition -Gravimetric Method (SM:5520 B)	ND	<5.00

Remark : SM : Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater APHA, AWWA, WEF, 23rd Edition,2017

มาตรฐาน :

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. ๒๕๖๐
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๕๙

Note : ND = Non Detectable (Lower than MDL)

BOD : MDL = 2.00 mg/L

As : MDL = 0.009 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ ๖-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ ๖-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 4 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2504-00005

Reported Date : 28-May-2025 00:23

Cd : MDL = 0.003 mg/L
Pb : MDL = 0.006 mg/L
Cr : MDL = 0.003 mg/L
Oil & Grease : MDL = 1.4 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ ๖-223-จ-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ ๖-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnerm, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 2 of 4

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2505-00145

Reported Date : 08-Jul-2025 13:18

Plant/Area : PWP1
 Sampling Point : Outlet Receiving Pond PW
 Sampling Method : Grab
 Laboratory Register No. : ๓-223
 Sample ID : ALO-2505004221
 Sample Description : Outlet Receiving Pond PW
 Receive Date : 13-May-2025
 Sampling Date : 01-May-2025
 Analytical Date : 13-May-2025
 Sampling By : PWTQ ทะเบียนเลขที่ -

Parameter	Unit	Analysis Method	Result	Standard
pH	-	Electrometric Method (SM:4500-H+ B)	8.32	5.5-9.0
Temperature	Degree C	Laboratory and Field Method (SM:2550 B)	22.6	<40.0
Conductivity	uS/cm	Electrometric Method (SM:2510 B)	1070	-
Turbidity	NTU	AWWA 2130 B	0.84	-
Ortho-Phosphate	mg/L	Ascorbic Acid Method (SM:4500 P)	3.300	-
Chemical Oxygen Demand	mg/L	Closed Reflux, Colorimetric Method (SM:5220 D)	80.0	<120.0
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	5 - Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:4500-O G,5210 B)	2.26	<20.00
Free Chlorine	mg/L	DPD Colorimetric Method (SM:4500-Cl G)	0.14	<1.0
Lead Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.20
Arsenic Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.25
Chromium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	-
Cadmium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.03
Mercury Content	mg/L	Cold Vapor Atomic Method (SM:3112 B)	0.0006	<0.005
Total Dissolved Solid	mg/L	Dried at 180 oC (SM:2540 Solids C)	730	<3000
Total Suspended Solid	mg/L	Dried at 103 - 105 oC (SM:2540 Solids D)	9.20	<50.0
Oil & Grease	mg/L	Liquid - Liquid Partition -Gravimetric Method (SM:5520 B)	ND	<5.00

Remark : SM : Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater APHA, AWWA, WEF, 23rd Edition,2017

มาตรฐาน :

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. ๒๕๖๐
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๕๙

Note : Note::

Test Item::

Tested by :

Kamontip . k

Kamontip Kaewruk

ทะเบียนเลขที่ ๓-223-ค-0003

Approved by :

Winyu

Winyu Sukgasem

ทะเบียนเลขที่ ๓-223-ค-0001

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnerm, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 3 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2506-00038

Reported Date : 08-Jul-2025 13:13

Plant/Area : PWP1
 Sampling Point : Outlet Receiving Pond PW
 Sampling Method : Grab
 Laboratory Register No. : ๓-223
 Sample ID : ALO-2506002239
 Sample Description : Outlet Receiving Pond PW
 Receive Date : 06-Jun-2025
 Sampling Date : 02-Jun-2025
 Analytical Date : 06-Jun-2025
 Sampling By : PWTQ ทะเบียนเลขที่ -

Parameter	Unit	Analysis Method	Result	Standard
pH	-	Electrometric Method (SM:4500-H+ B)	7.74	5.5-9.0
Temperature	Degree C	Laboratory and Field Method (SM:2550 B)	20.2	<40.0
Conductivity	uS/cm	ASTM D 1125	1127.00	-
Turbidity	NTU	AWWA 2130 B	8.21	-
Ortho-Phosphate	mg/L	Ascorbic Acid Method (SM:4500 P)	3.410	-
Chemical Oxygen Demand	mg/L	Closed Reflux, Colorimetric Method (SM:5220 D)	40.6	<120.0
Biochemical Oxygen Demand	mg/L	5 - Day BOD Test, Membrane Electrode Method (SM:4500-O G,5210 B)	ND	<20.00
Free Chlorine	mg/L	DPD Colorimetric Method (SM:4500-Cl G)	0.18	<1.0
Arsenic Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.25
Chromium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	-
Lead Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.20
Mercury Content	mg/L	Cold Vapor Atomic Method (SM:3112 B)	0.0008	<0.005
Cadmium Content	mg/L	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (SM:3030 K,3120 B)	ND	<0.03
Total Dissolved Solid	mg/L	Dried at 180 oC (SM:2540 Solids C)	550	<3000
Total Suspended Solid	mg/L	Dried at 103 - 105 oC (SM:2540 Solids D)	7.20	<50.0
Oil & Grease	mg/L	Liquid - Liquid Partition -Gravimetric Method (SM:5520 B)	2.00	<5.00

Remark : SM : Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater APHA, AWWA, WEF, 23rd Edition,2017

มาตรฐาน :

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. ๒๕๖๐
- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๕๙

Note : ND = Non Detectable (Lower than MDL)

BOD : MDL = 2.00 mg/L

As : MDL = 0.009 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ ๓-223-ค-0001

Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ ๓-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

299 M 5 Sukhumvit Road, Cherngnern, Muang District, Rayong 21000

Tel. : (038) 611333 , 613571-80 Telefax : (038) 612812 , 612813

Page 4 of 7

ENVIRONMENTAL ANALYSIS REPORT

Report No. : R-ALO-2506-00038

Reported Date : 08-Jul-2025 13:13

Cr : MDL = 0.003 mg/L

Pb : MDL = 0.006 mg/L

Cd : MDL = 0.003 mg/L

Tested by :

Chantip

Chantip Chotchuang

ทะเบียนเลขที่ ว-223-จ-0001

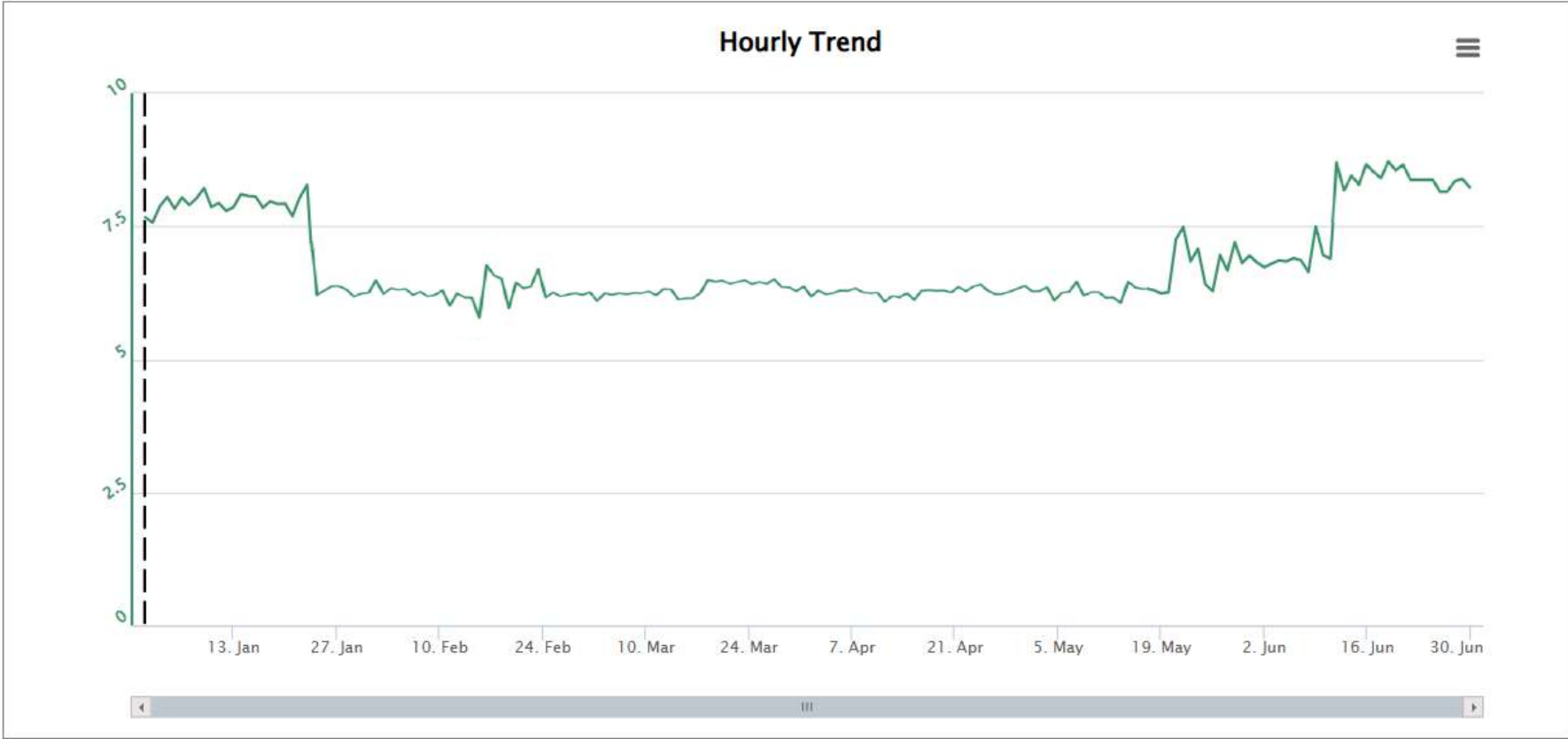
Approved by :

Chareerat

Chareerat Rungpuean

ทะเบียนเลขที่ ว-223-ค-0002

• Reported analysis refers to submitted sample only.



Set Reference on X-axis: 01/01/2025 00:00 Set

Cursor Value DateTime:

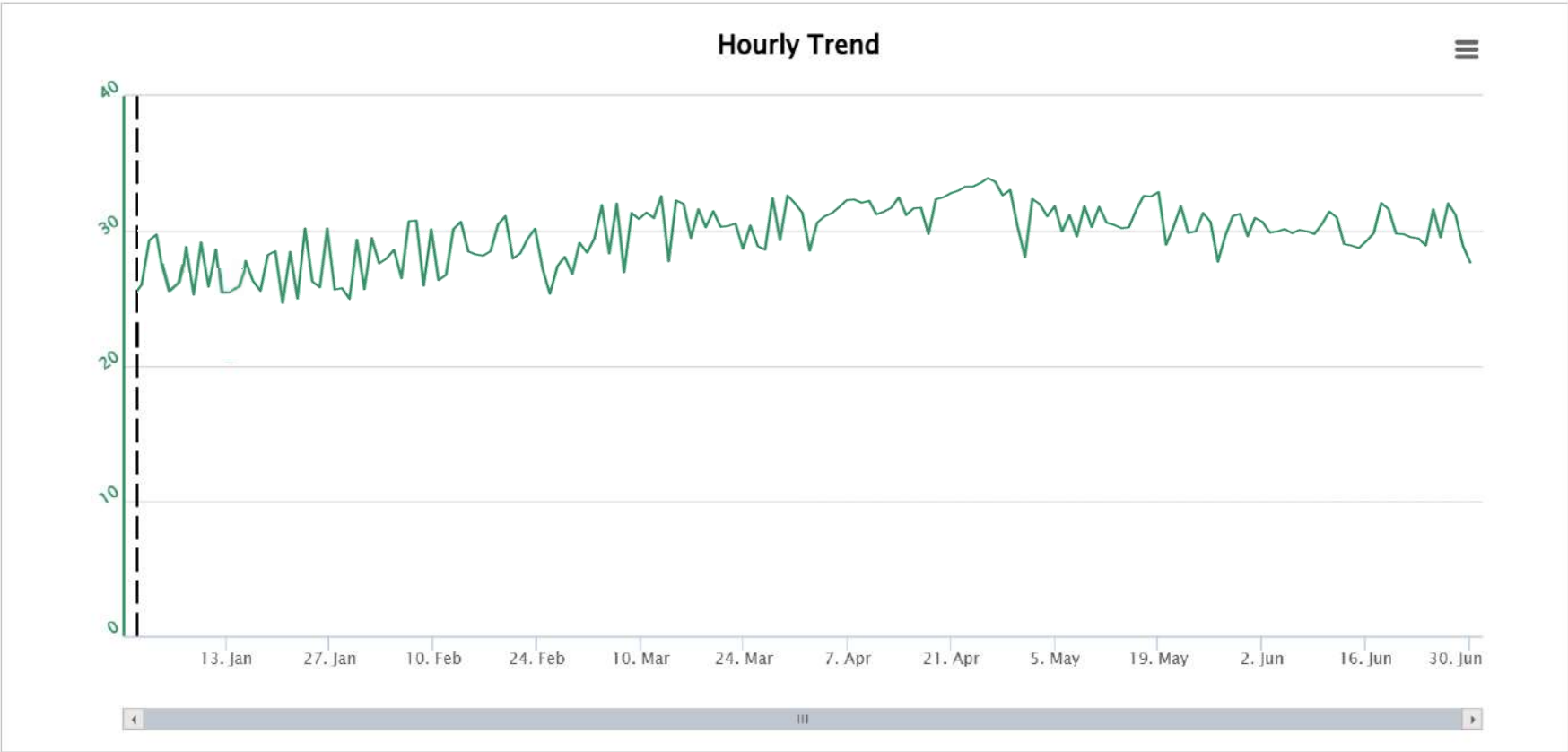
Show/Hide Y-Axis	Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y-axis	Axis-Y Min / Max	Reference Line on X-axis	Cursor Value	Diff
<input checked="" type="checkbox"/>	02TFPH-01_PV: Disc1 To Sea PH	-	<input type="checkbox"/> <input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set			



Set Reference on X-axis: 01/01/2025 00:00

Cursor Value DateTime:

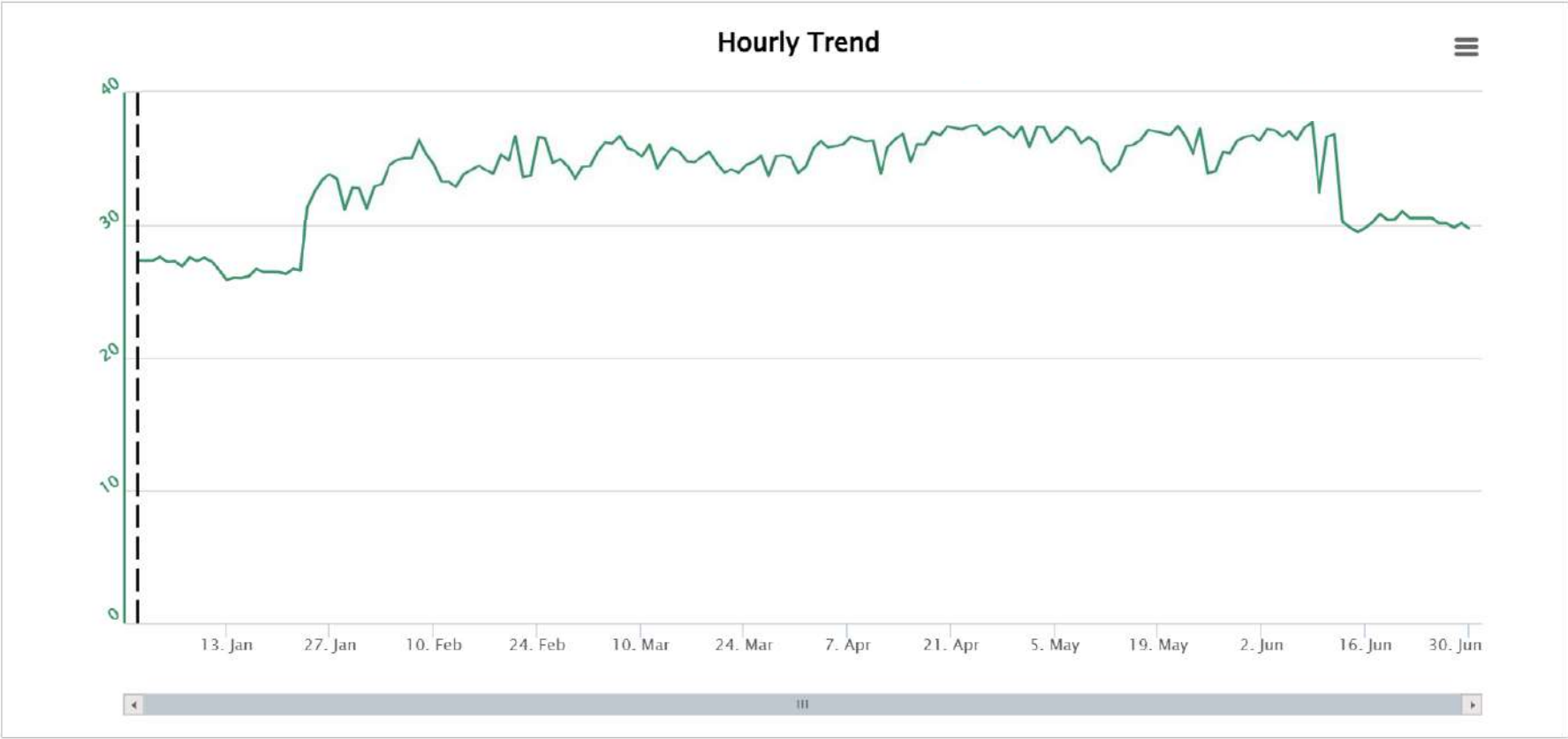
<input checked="" type="checkbox"/> Show/Hide Y-Axis	Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y-axis	Axis-Y Min / Max	Reference Line on X-axis	Cursor Value	Diff
<input checked="" type="checkbox"/>	02WF20CQ001: EIA POND PH	PH	<input type="checkbox"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>	<input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>			



Set Reference on X-axis:

Cursor Value DateTime:

<input checked="" type="checkbox"/> Show/Hide Y-Axis	Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y-axis	Axis-Y Min / Max	Reference Line on X-axis	Cursor Value	Diff
<input checked="" type="checkbox"/>	● 02WF20CT001: EIA POND SUCTION TEMP	°C	<input type="checkbox"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>	<input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>			



Set Reference on X-axis:

Cursor Value DateTime:

<input checked="" type="checkbox"/> Show/Hide Y-Axis	Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y-axis	Axis-Y Min / Max	Reference Line on X-axis	Cursor Value	Diff
<input checked="" type="checkbox"/>	02TFPH-01_SV: Disc1 To Sea temp	degC	<input type="checkbox"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>	<input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>			

เอกสารแนบที่ 16

เอกสารการตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการ

IRIN DIVISION

ส่วนตรวจสอบโรงงาน

INSPECTION SERVICE

PWPP

PWPP-1, 2, 3 Plant



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business

Pressure relief device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of Energy Business



“SHAPE WHAT’S GOOD FOR TOMORROW”

“สร้างสิ่งที่ดีเพื่อนาคต”



To Shape Material
and Energy Solutions
in Harmony with Life

สร้างสรรค์นวัตกรรมการใช้วัสดุ
พลังงาน เพื่อชีวิตที่ลงตัว



CONTENT

- PM INSPECTION PLAN 2025
- HIGH LIGHT & LOW LIGHT



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business

Pressure relief device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of Energy Business

PM INSPECTION PLAN 2025



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business

Pressure relief device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of Energy Business



Flare

- API STD 537

Welder test

- ASME Section IX
- AWS D1.1
- CWI
- CWSWIP 3.1

Damage mechanism

- API RP 571

NDE & DE

- ASME Section V

MATERIAL VERIFICATION

- API RP 578
- ASME Section II

Over head Crane Mobile Crane, Hoist

- By Laws, Department of labour protection and welfare

Advanced NDT

- Bore scope
- Thermo scan

PM inspection Boiler

Plan = I

Done =

item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP1	PW-0202HABG001-B01						I						
2	PWPP2	PW-0202HABG001-B01								I				
3	PWPP2	PW-0404HABG001-B01								I				
4	PWPP3	PW-11HAD10BB001D01								I				
5	PWPP3	PW-12HAD10BB001D01								I				
6	PWPP3	PW-13HAD10BB001D01								I				
7	PWPP3	PW-14HAD10BB001D01								I				
8	PWPP3	PW-15HAD10BB001D01								I				

PM inspection Thermal scan Boiler

Plan = I

Done =

item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP1	PWP1-02 -02HABG001									I			
2	PWPP2	PWP2-04 -04HABG001									I			
3	PWPP3	PWP3-11 -HAD10BB001							I					
4	PWPP3	PWP3-12 -HAD10BB001							I					
5	PWPP3	PWP3-13 -HAD10BB001							I					
6	PWPP3	PWP3-14 -HAD10BB001							I					
7	PWPP3	PWP3-15 -HAD10BB001									I			
8	PWPP3	PWP3-16 -HAD10BB001									I			



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business

Pressure relife device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of

In-service Tank Inspection by LAW

Plan = I

Done = 

item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP-1	02EGB10BB001								I				
2	PWPP-2	34EGB10BB001								I				
3	PWPP-2	62T001								I				
4	PWPP-3	54GCK20-BB001								I				

In-service Tank Inspection by CODE

Plan = I

Done = 

item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP-1	52T030-BB001									I			
2	PWPP-2	52GHC10-BB001									I			
3	PWPP-3	54GCK01-BB001									I			
4	PWPP-3	54GCK20-BB001									I			
5	PWPP-3	54GCK50-BB001									I			
6	PWPP-3	54GCN80-BB001									I			
7	PWPP-3	54GCN90-BB001									I			
8	PWPP-3	01GHC10-BB001									I			
9	PWPP-3	01PGA10-BB001									I			
10	PWPP-2	53GDB10-BB001									I			
11	PWPP-2	52GDF10-BB010									I			



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business

Pressure relife device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of Energy Business

PRD Calibration Inspection by LAW

Plan = I

Done =

item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP-3	PW-01EKG10AA201												I
2	PWPP-3	PW-01EKG10AA202												I
3	PWPP-2	PW-02EGT12AA201C												I
4	PWPP-1	PW-02HAD11AA201J												I
5	PWPP-1	PW-02HAD11AA202J												I
6	PWPP-1	PW-02HCB20AA201												I
7	PWPP-1	PW-02LAC10AA201A												I
8	PWPP-1	PW-02LAC20AA201A												I
9	PWPP-1	PW-02LAD10AA201C												I
10	PWPP-1	PW-02LAD10AA202J												I
11	PWPP-1	PW-02LBA10AA201K												I
12	PWPP-1	PW-02LRD20AA201F												I
13	PWPP-1	PW-02LBQ10AA201H												I
14	PWPP-1	PW-02LCC10AA201												I
15	PWPP-1	PW-02LCC10AA202H												I
16	PWPP-1	PW-02LFN12AA201M												I
17	PWPP-1	PW-02PAB07AA201A												I
18	PWPP-1	PW-02PAB08AA201A												I
19	PWPP-1	PW-02QFB63AA201												I
20	PWPP-2	PW-04EKG10AA201												I
21	PWPP-2	PW-04HAD20AA201												I
22	PWPP-2	PW-04HAD20AA202												I
23	PWPP-2	PW-04LAB50AA201												I
24	PWPP-2	PW-04LBA10AA201												I
25	PWPP-2	PW-04LBA10AA202												I
26	PWPP-2	PW-04LBD10AA201												I
27	PWPP-3	PW-11HAD10AA201												I
28	PWPP-3	PW-11HAD10AA202												I
29	PWPP-3	PW-11HAH10AA201												I
30	PWPP-3	PW-11LAA10AA201												I
31	PWPP-3	PW-11LAA10AA251												I
32	PWPP-3	PW-11LAB10AA201												I



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div.1
- By Law, Department of Industrial Works MOL



Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8



Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business



Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL



Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560



Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business



Pressure relife device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of Energy Business

PRD Calibration Inspection by LAW

Plan = I

Done =

item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
33	PWPP-3	PW-12HAD10AA201												I
34	PWPP-3	PW-12HAD10AA202												I
35	PWPP-3	PW-12HAH10AA201												I
36	PWPP-3	PW-12LAA10AA201												I
37	PWPP-3	PW-12LAA10AA251												I
38	PWPP-3	PW-12LAB10AA201												I
39	PWPP-3	PW-13HAD10AA201												I
40	PWPP-3	PW-13HAD10AA202												I
41	PWPP-3	PW-13HAH10AA201												I
42	PWPP-3	PW-13LAA10AA201												I
43	PWPP-3	PW-13LAB10AA201												I
44	PWPP-3	PW-14HAD10AA201												I
45	PWPP-3	PW-14HAD10AA202												I
46	PWPP-3	PW-14HAH10AA201												I
47	PWPP-3	PW-14LAB10AA201												I
48	PWPP-3	PW-15HAD10AA201												I
49	PWPP-3	PW-15HAD10AA202												I
50	PWPP-3	PW-15HAH10AA201												I
51	PWPP-3	PW-15LAB10AA201												I
52	PWPP-3	PW-16HAD10AA201												I
53	PWPP-3	PW-16HAD10AA202												I
54	PWPP-3	PW-16HAH10AA201												I
55	PWPP-3	PW-16LAB10AA201												I
56	PWPP-2	PW-34EGD33AA201												I
57	PWPP-2	PW-34EGD34AA201												I
58	PWPP-2	PW-34LAA10AA201												I
59	PWPP-2	PW-34LAA10AA202												I
60	PWPP-2	PW-34PCB20AA201												I
61	PWPP-2	PW-34PCB52AA201												I
62	PWPP-2	PW-34PCB53AA201												I
63	PWPP-2	PW-34PCB63AA201												I
64	PWPP-2	PW-34PCB73AA201												I
65	PWPP-2	PW-SV6203												I



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div.1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business

Pressure relife device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of Energy Business

Inspection Piping

Plan = I

Done = 

item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP3	Piping Inspection (Class3-4)									I			

Inspection Overhead Crane

Plan = I

Done = 

Item	Plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP-3	PW-09 -SM01				I						I		
2	PWPP-1	PW-0202H002H01				I						I		
3	PWPP-1	PW-02SMM10AE001E01				I						I		
4	PWPP-2	PW-34SMM01H01				I						I		



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business

Pressure relife device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of Energy Business

HIGHLIGHTS & LOWLIGHT



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business

Pressure relife device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of Energy Business



Flare

- API STD 537

Welder test

- ASME Section IX
- AWS D1.1
- CWI
- CWSWIP 3.1

Damage mechanism

- API RP 571

NDE & DE

- ASME Section V

MATERIAL VERIFICATION

- API RP 578
- ASME Section II

Over head Crane Mobile Crane, Hoist

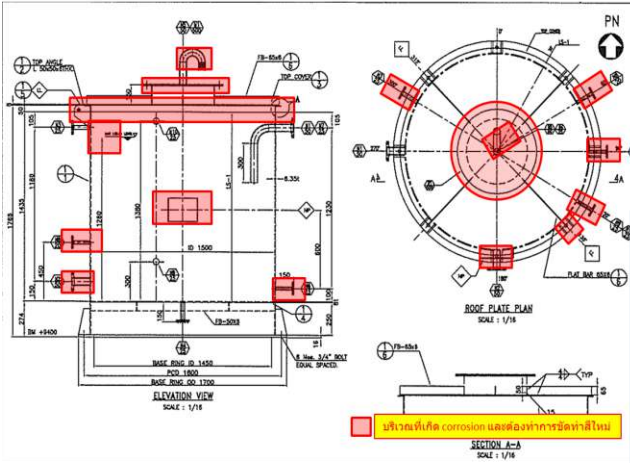
- By Laws, Department of labour protection and welfare

Advanced NDT

- Bore scope
- Thermo scan

Lowlight

Topic/ Content Equipment Expansion Tank no. 01GHC10BB001T01
Plant : PWPP (PWPP- 3)



TANK MATERIALS	
SHELL PLATE	AS20
BOTTOM PLATE	AS20
ROOF PLATE	AS20
PIPE NOZZLE NECK	AS18 GRB
FLANGE	AS18
SUPPORTS	AS20
BOLT & NUT	AS307-GRB/AS307-GRB
DRIFTS	COMPRESSED AIR ADAPTERS

PAINTING SPECIFICATION :	
EXTERNAL	
SURFACE PREPARATION : SP0-SP 10 OR AS PER MANUFACTURER RECOMMENDATION	
COAT	SPECIFICATION
PRST	SP01 2ND PRIMER PAINT
FINISH	SP01 2ND PRIMER PAINT
THICK	PRIMER PAINT THICKNESS
COAT	SP01 2ND PRIMER PAINT
FINISH	SP01 2ND PRIMER PAINT
THICK	PRIMER PAINT THICKNESS
INTERNAL	
SURFACE PREPARATION : SP0-SP 10 OR AS PER MANUFACTURER RECOMMENDATION	
COAT	SPECIFICATION
PRST	SP01 2ND PRIMER PAINT
FINISH	SP01 2ND PRIMER PAINT
THICK	PRIMER PAINT THICKNESS



Pic. No. 3 Location : ExpansionTank no. 01GHC10BB001
Description : พบบริเวณรอยร้าว และเกิด Severe corrosion ที่ Shell Plate, Vent with gooseneck



Pic. No. 5 Location : ExpansionTank no. 01GHC10BB001
Description : พบบริเวณรอยร้าว และเกิด Severe corrosion ที่ Shell Plate, Lifting Lug, Bolt & Nut Cover Plate



Pic. No. 4 Location : ExpansionTank no. 01GHC10BB001
Description : พบบริเวณรอยร้าว และเกิด Severe corrosion ที่ Shell Plate, Pipeline connection



Pic. No. 6 Location : ExpansionTank no. 01GHC10BB001
Description : พบบริเวณรอยร้าว และเกิด Severe corrosion บนถังวัด ความหนาที่ shell 2in ได้ค่าเฉลี่ย 3.76 mm จากค่าเดิมที่ 6.35 mm



Pic. No. 7 Location : ExpansionTank no. 01GHC10BB001
Description : พบบริเวณรอยร้าว และเกิด Corrosion ที่ Valves, Flange, Bolt&Nut, Sight glass



Pic. No. 9 Location : ExpansionTank no. 01GHC10BB001
Description : พบบริเวณรอยร้าว และเกิด Corrosion ที่ Valves, Flange, Bolt&Nut, Sight glass



Pic. No. 8 Location : ExpansionTank no. 01GHC10BB001
Description : พบบริเวณรอยร้าว และเกิด Corrosion ที่ Valves, Flange, Bolt&Nut, Sight glass



Pic. No. 10 Location : ExpansionTank no. 01GHC10BB001
Description : พบบริเวณรอยร้าว และเกิด Severe corrosion บนถังวัด ความหนาที่ shell 2in ได้ค่าเฉลี่ย 4.96 mm จากค่าเดิมที่ 6.35 mm

Summary

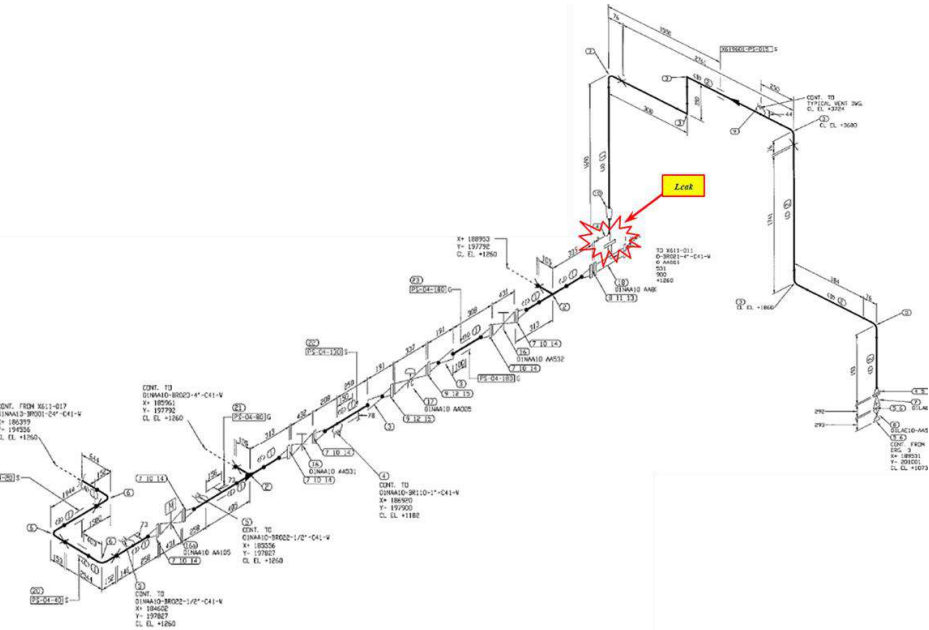
- รายละเอียด: จากการตรวจสอบพบสีเสื่อมสภาพ และเกิด Severe corrosion ที่ Shell Plate, Lifting Lug; Bolt & Nut Cover Plate; Anchor Bolt; Vent with gooseneck, Sight glass spot are
- แผนงาน/ แนวทางแก้ไข: 1. ให้ทำการ Recondition, Re-New Painting

(Line)
PREM/EMIR/IRIN

Summary Weekly Status for IRIN Highlight / Lowlight

Lowlight

Topic/ Content **Equipment Pipeline injection steam header**
no. 2-01LAE10-BR002-C44-W
Plant : **PWPP (PWPP- 3)**



IRIN .Report Date 21-27/02/2025

Summary

- รายละเอียด: จากการตรวจสอบตรวจสอบพบสีเสื่อมสภาพเกิดการรั่วไหลของ steam จำนวน 1 จุด
- แผนงาน/ แนวทางแก้ไข:
- 1. ให้ทำการ Repair/Replace, Key On-line stop leak



(Line)
PREM/EMIR/IRIN

Summary Weekly Status for IRIN Highlight / Lowlight

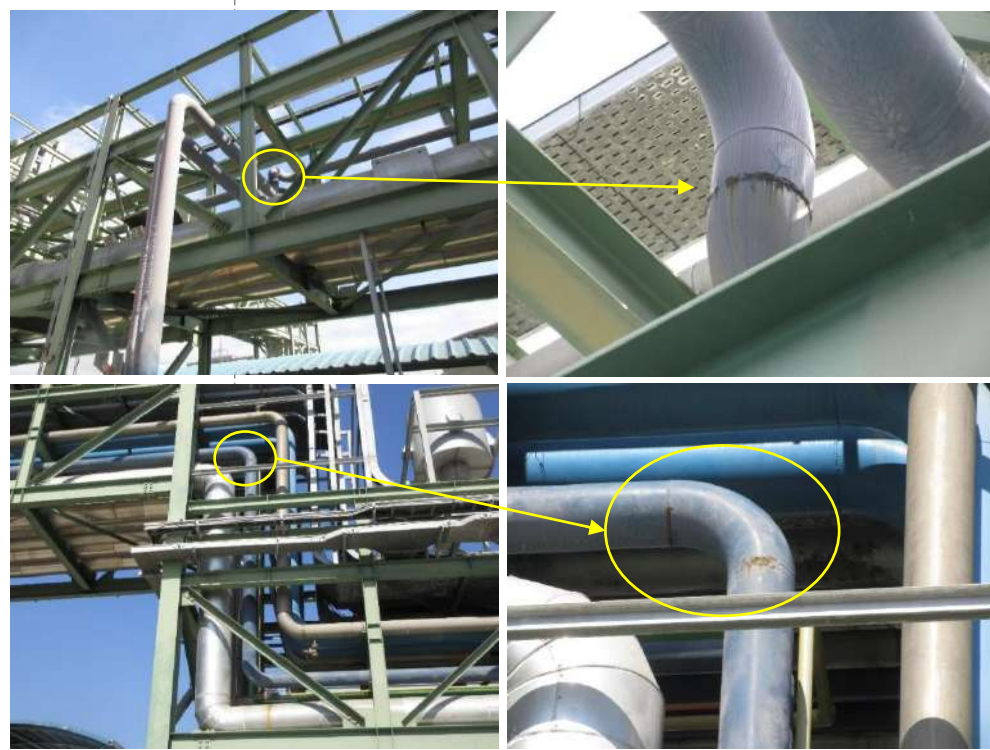
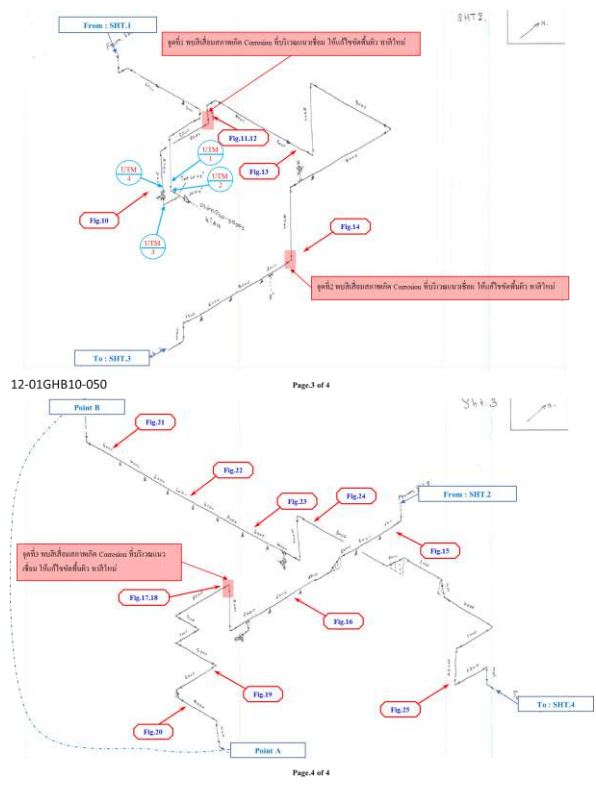
IRIN .Report Date 28/02-6/3/2025

Lowlight

Topic/ Content Equipment Pipeline no. 12-01GHB10-050
Plant : PWPP (PWPP- 3)

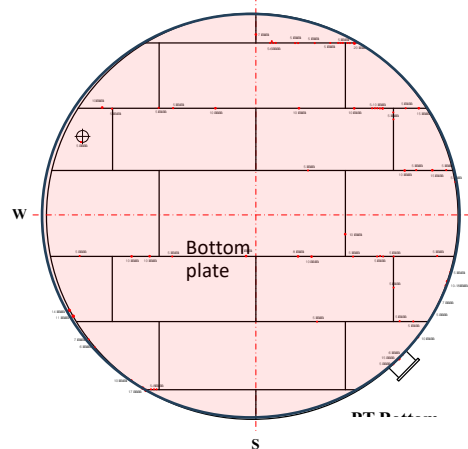
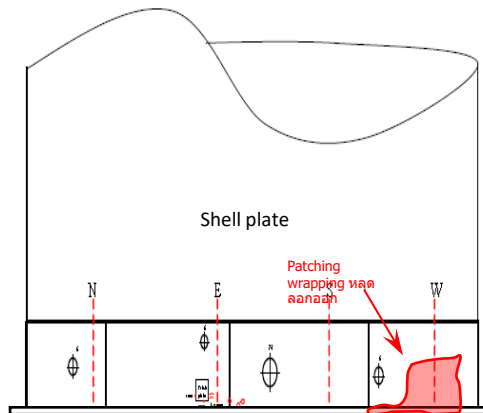
Summary

- รายละเอียด: จากการตรวจสอบพบสีเสื่อมสภาพเกิดสนิมบริเวณแนวเชื่อม
- แผนงาน/ แนวทางแก้ไข:
 - 1. ให้ทำการ Re-New Painting



Lowlight

Topic/ Content Condensed tank no. 52LDL10-BB001
Plant : PWPP (PWPP- 2)



Summary

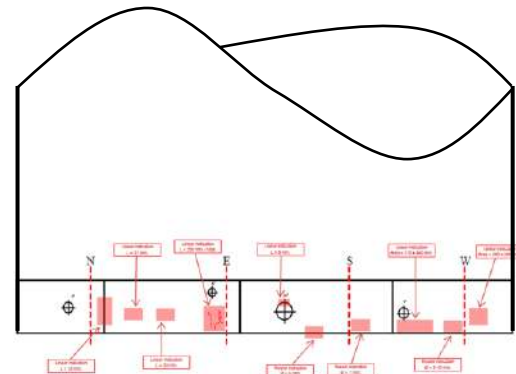
- รายละเอียด: จากการตรวจสอบ 1. พบตะกอนคั่งค้างที่บริเวณพื้นถังกระจายทั่วบริเวณ
- 2. พบ Patching wrapping หลุดลอกออกจากตำแหน่งจำนวน 1 จุด
- แผนงาน/ แนวทางแก้ไข:
- 1. ให้ทำการ Cleaning, Inspection, Repair by. Patching wrapping spot area

Lowlight

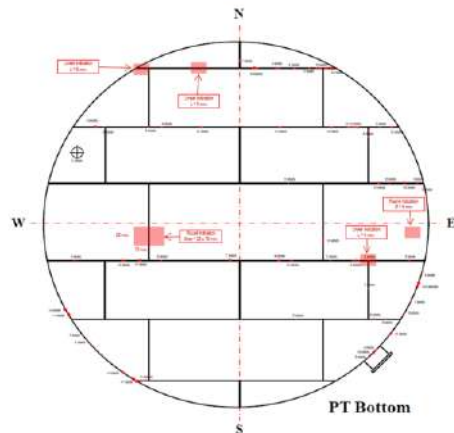
Topic/ Content Condensed tank no. 52LDL10-BB001
Plant : PWPP (PWPP- 2)

Summary

- รายละเอียด: จากการตรวจสอบด้วย PT ที่ Shell to Bottom Plate พบ Linear Indication Max. L = 250 mm. / พบ Round Indication Max. ϕ = 10 mm. รวมจำนวน 15 จุด
- แผนงาน/ แนวทางแก้ไข:
- 1. ให้ทำการ Cleaning, Inspection, Repair by. Patching wrapping spot area



Equipment No. 52LDL10-BB001
Liquid Penetrant Test at bottom plate

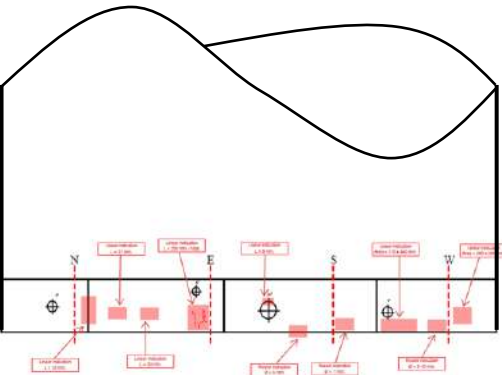


Lowlight

Topic/ Content Condensed tank no. 52LDL10-BB001
Plant : PWPP (PWPP- 2)

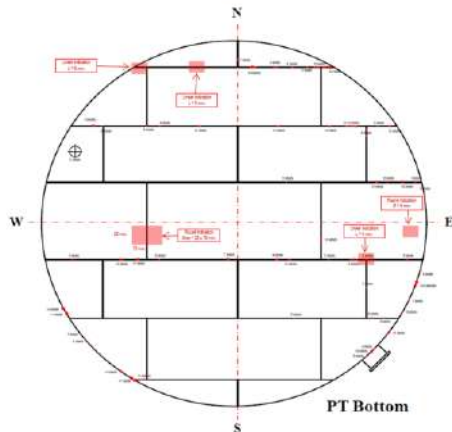
Summary

- รายละเอียด: จากการตรวจสอบพบมีการ wrapping spot area จำนวน 19 จุด
- แผนงาน/ แนวทางแก้ไข: Monitoring inspection next shutdown



Equipment No. 52LDL10-BB001

Liquid Penetrant Test at bottom plate





Pressure Vessel <ul style="list-style-type: none"> - API 510 - API RP 572 - ASME Section VIII div 1 - By Law, Department of Industrial Works MOL 	Piping System <ul style="list-style-type: none"> - API 570 - API RP 574 - ASME B31.1/B31.3/B31.8 	Storage Tank <ul style="list-style-type: none"> - API STD 653 - API STD 650 - API STD 620 - By Law, Department of Energy Business 	Boiler <ul style="list-style-type: none"> - ASME Section I - API RP 573 - API 579 - By Law, Department of Industrial Works MOL 	Fired Heater <ul style="list-style-type: none"> - API RP 573 - API STD 560 	Spherical Tank <ul style="list-style-type: none"> - API 510 - By Law, Department of Energy Business 	Pressure relife device <ul style="list-style-type: none"> - API STD 527 - API RP 520 - API STD 2000 - API 510 - By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of Energy Business
---	--	--	---	---	--	---

Thank You

						
Flare <ul style="list-style-type: none"> - API STD 537 	Welder test <ul style="list-style-type: none"> - ASME Section IX - AWS D1.1 - CWI - CWSWIP 3.1 	Damage mechanism <ul style="list-style-type: none"> - API RP 571 	NDE & DE <ul style="list-style-type: none"> - ASME Section V 	MATERIAL VERIFICATION <ul style="list-style-type: none"> - API RP 578 - ASME Section II 	Over head Crane Mobile Crane, Hoist <ul style="list-style-type: none"> - By Laws, Department of labour protection and welfare 	Advanced NDT <ul style="list-style-type: none"> - Bore scope - Thermo scan



“SHAPE WHAT’S GOOD FOR TOMORROW”
“สร้างสิ่งที่ดีเพื่อนาคต”





To Shape Material and Energy Solutions in Harmony with Life

สร้างสรรค์นวัตกรรมการใช้วัสดุพลังงาน เพื่อชีวิตที่ดี



เอกสารแนบที่ 17

เอกสารระเบียบงานด้านความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะและสิ่งของเข้าออก
และบันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวัน โดยแยกประเภทรถและเวลา



หมายเลขเอกสาร S5300-1001 Rev.1	คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของเข้า-ออก	แก้ไขครั้งที่ 1, (Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2560
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)	
ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของเข้า-ออก (Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area)	
รายละเอียดเอกสาร	
ผู้จัดทำเอกสาร	คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ชื่อเอกสาร	ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของ เข้า-ออก (Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area)
หมายเลขเอกสาร	S5300-1001 Rev.1
หน่วยงานรับผิดชอบ	แผนกรักษาความปลอดภัย (IMFS)
ผู้มีสิทธิ์ควบคุมการดำเนินการ	สมทวนย คชกิจสัมพันธ์
ผู้ตรวจสอบ	ราชน วิชัยกิจ ผู้จัดการแผนกรักษาความปลอดภัย (IMFS) พัชราภรณ์ ชัยเมืองคัต ผู้จัดการฝ่ายรักษาความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม (IMF)
ผู้อนุมัติ/พิจารณาการ	สมทวนย ฐิติธาดาพันธ์ ผู้จัดการฝ่ายบริหารและกรรมการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (IM)
ครั้งแก้ไข	1
เริ่มมีผลใช้จริง	วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2560
เริ่มทบทวนครั้งต่อไป	25 พฤษภาคม พ.ศ. 2565
แผนกบริหารความปลอดภัย (IMFS)	
หน้า 2/44	

หมายเลขเอกสาร S5300-1001 Rev.1	คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของเข้า-ออก	แก้ไขครั้งที่ 1, (Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2560
สารบัญ	
วัตถุประสงค์ (Objective)	4
ขอบเขต (Scope)	4
บทนิยาม (Definition)	4
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	6
ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	7
1. การผ่านเข้า-ออก ของยานพาหนะ	7
2. การระดมบุคลากรรักษาความปลอดภัยเข้าโรงงาน	7
3. การขออนุญาตนำสิ่งของ เครื่องมือ เข้า - ออก	7
4. แผนการรักษาความปลอดภัย มีหน้าที่	7
5. การตรวจสอบความเรียบร้อยของพื้นที่ - ออก	8
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	18
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	20
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	21
เอกสารอ้างอิง (References)	22
การบันทึก (Record Control)	44
บันทึกการแก้ไข (Amendments)	44
ประสิทธิภาพของการบริหาร (Process Performance)	44
ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ (Risk Management)	44
แผนกบริหารความปลอดภัย (IMFS)	
หน้า 3/44	

หมายเลขเอกสาร S5300-1001 Rev.1	คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของเข้า-ออก	แก้ไขครั้งที่ 1, (Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2560
วัตถุประสงค์ (Objective)	
เพื่อจัดการผ่านเข้า-ออกของบุคคล ยานพาหนะและการนำสิ่งของเข้า-ออก ที่ตั้งต่างๆของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี เป็นไปอย่างมีระบบ มีความปลอดภัย และป้องกันการป้องกันอันตรายถึงแก่ชีวิต	
ขอบเขต (Scope)	
ระเบียบการปฏิบัติงานนี้ใช้กับแนวทางในการปฏิบัติงานของพนักงานรักษาความปลอดภัย ในการตรวจสอบการผ่านเข้า-ออก บุคคล ยานพาหนะและสิ่งของ ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี	
บทนิยาม (Definition)	
1.1 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) หรือ IRPC (IRPC Public Company Limited)	
1.2 บริษัทในเครือ หมายถึง บริษัทต่างๆ ที่อยู่ในเครือของ บริษัทไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	
1.3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี หมายถึง พื้นที่ตั้งโรงงานอุตสาหกรรมของบริษัทฯ ครอบคลุมไปด้วย โรงงานอุตสาหกรรมปิโตรเคมี โรงกลั่นน้ำมัน โรงงานแปรรูปก๊าซและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ซึ่งอยู่ในเขตจังหวัดระยอง เพื่อให้ การติดต่อประสานงานระหว่างเขตต่างๆ จึงจัดตั้งขึ้นเป็นงานรักษาความปลอดภัย ZONE และ AREA ย่อยๆ ดังนี้	
1.3.1 ZONE 1 หมายถึง พื้นที่ IRPC ในเขตแคว้นรักษ์หมก	
1.3.2 ZONE 2 หมายถึง พื้นที่โรงไฟฟ้า (PW / CHP) ทั้งหมก	
1.3.3 ZONE 3 หมายถึง พื้นที่คลังเก็บน้ำมันและคลังน้ำมันระยอง (TF 2) ทั้งหมก	
1.3.4 ZONE 4 หมายถึง พื้นที่ท่าเรือ IRPC (PORT / ICD) ทั้งหมก	
1.3.5 ZONE 5 หมายถึง พื้นที่ IP เป็นเขตประกอบการอุตสาหกรรมปิโตรเคมี (EIZ)	
แผนกบริหารความปลอดภัย (IMFS)	
หน้า 4/44	



6. **พิจารณาอนุญาตให้บุคคล ยานพาหนะผ่านเข้า - ออกโรงงาน ZONE 1 (IRPC)**

ຖານະ	ຊື່ສະໜັບສະໜູນ	ຊື່ສະໜັບສະໜູນ		ເລກສະໜັບສະໜູນ	ວັນທີ	ສະໜັບສະໜູນ
		ຊື່	ສະໜັບສະໜູນ			
ທຸກໆປະເພດ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ
	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ
	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ
	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ	ສະໜັບສະໜູນ

[illegible]

7. ตารางมอบหมายให้กับบุคคล ยานพาหนะและพื้นที่ - ออกโรงงาน ZONE 2 (PW / CHP)

[illegible]

๘. ตารางแผนการปฏิบัติงานภายในอาคารเข้าโรงงาน ZONE 3 (TF2)

[illegible]

12. ตารางบัญชีมูลค่างานนอกหักโรงงานทุก ZONE

ลำดับ	ประเภทของบุคลากร	ผู้เกี่ยวข้อง	ผู้ประเมิน
1	SPECIALIST มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการให้คำปรึกษาด้าน PRODUCTION	พนักงานบริษัทจำหน่าย	ผู้จัดการแผนกหรือผู้ได้รับมอบหมาย
2	SPECIALIST, VENDOR, MANUFACTURER, DEALER ของผู้รับแปล	พนักงานบริษัทจำหน่าย	ผู้จัดการแผนกหรือผู้ได้รับมอบหมาย
3	SPECIALIST, VENDOR, MANUFACTURER, DEALER CONTRACTOR หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับงานเขียนโปรแกรมคอมพิวเตอร์	พนักงานบริษัทจำหน่าย	ผู้จัดการแผนกหรือผู้ได้รับมอบหมาย
4	4.1 ผู้รับมอบหมายหรือตัวแทนทางเทคนิค/ BIDDING วิศวกร VDO CONFERENCE 4.2 SUPPLIER หรือผู้จ้างของฝ่ายรับมอบหมาย ที่เกี่ยวข้องกับโรงงาน	พนักงานบริษัทจำหน่าย	ผู้จัดการแผนกหรือผู้ได้รับมอบหมาย
5	ผู้ผลิตและผู้ประกอบยานยนต์ขนส่ง ผู้ให้บริการขนส่ง โรงงานหรือหน่วยงานขนส่ง	พนักงานบริษัทจำหน่าย	ผู้จัดการแผนกหรือผู้ได้รับมอบหมาย
6	เจ้าหน้าที่การปฏิบัติการเขียนโปรแกรมคอมพิวเตอร์ หรือบุคลากร	พนักงานบริษัทจำหน่าย	ผู้จัดการแผนกหรือผู้ได้รับมอบหมาย
7	หัวหน้าฝ่ายควบคุมการผลิต โรงงาน การบริการ และการประกอบชิ้นส่วน การปฏิบัติงาน หรือ ศึกษางาน	พนักงานบริษัทจำหน่าย	ผู้จัดการแผนกหรือผู้ได้รับมอบหมาย

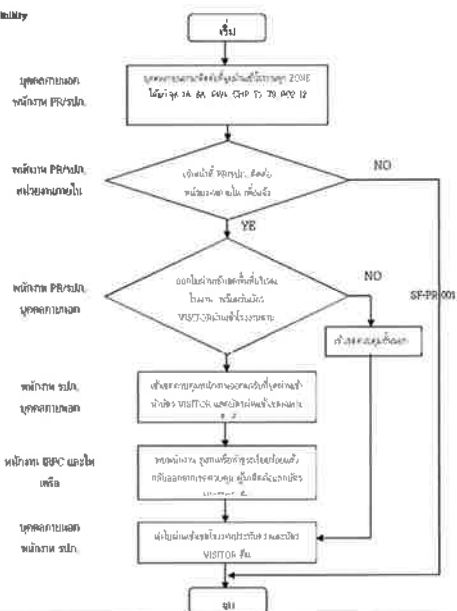
[illegible]

ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)

References

Responsibility

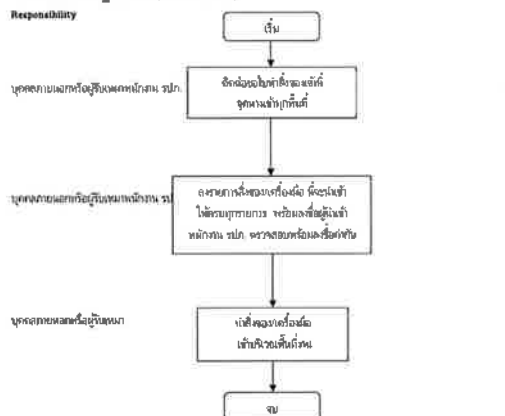
References



ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)

Responsibility

Interference



LAY OUT จุดผ่านแดน- ออก ZONE S : พื้นที่ IP เขตประชิดอาคารอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ (EIZ)



SF-PR-001 ใบอนุญาตนำรถเข้าโรงงาน สำหรับบุคคลและรถยนต์นำยานพาหนะเข้าวัดคลองตน



5300F-017 ใบบันทึกการลงนามเข้า-ออกโรงงาน

[illegible]

5300F-018 ไม่นับที่การยกย่องผ่านตัวอักษรในงาน

[illegible]

ผ 001 ตัวอย่างแบบฟอร์มบันทึกการเข้า-ออกสิ่งของยานพาหนะในบริเวณโรงงาน

ผ 004 ตัวอย่างใบทะเบียนยานพาหนะ (รถจักรยานยนต์)

ผ 005 ตัวอย่างบัตรการอนุญาตเข้าพื้นที่

ผ 006 ตัวอย่างบัตร VISITOR สำหรับบุคคลภายนอก

ผ.๑๐๑ ตัวอย่างบัตรผ่านเข้า-ออกพื้นที่ สำหรับบุคคล



ผ.๑๐๒ ตัวอย่างบัตรผ่านเข้า-ออกพื้นที่สำหรับยานพาหนะ



ผ.๑๐๓ ตัวอย่างบัตรผ่านเข้า-ออกพื้นที่สำหรับสิ่งของเข้า-ออก



ผ.๑๐๑ ตัวอย่างบัตรผ่านเข้า-ออกพื้นที่สำหรับบุคคล



ผ.๑๐๒ ตัวอย่างบัตรผ่านเข้า-ออกพื้นที่สำหรับยานพาหนะ



ผ.๑๐๑ ตัวอย่างบัตรผ่านเข้า-ออกพื้นที่สำหรับบุคคล



No_02686660

ข้อปฏิบัติ

- 1) ติดบัตรผ่านไว้บนหน้ากระจกด้านขวาของรถที่ผ่านเข้า-ออกโรงงาน
- 2) เมื่อขับรถเข้า-ออก ต้องแจ้งเจ้าหน้าที่ รปภ. ทราบ พร้อมนำหนังสือแจ้งและชำระค่าปรับ 50 บาท
- 3) ห้ามรถ ชด เชื่อมกับโซ่เชื่อมความใดๆ ที่มีความปลอดภัย
- 4) ต้องคืนบัตรไว้ทางแผนก รปภ. เมื่อขับรถนำของหรือมีการเคลื่อนย้ายบัตรผ่าน เข้า-ออก หรือไปใช้ปฏิบัติงาน ใน 10 นาที มิฉะนั้น
- 5) รถที่ไปเคาะของบนถนนเกิดอันตรายขึ้น หรือเครื่องบนถนนขึ้น ไม่ปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยขององค์กร

ผ.๑๐๑ ตัวอย่างบัตรผ่านเข้า-ออกพื้นที่สำหรับบุคคล

เรื่อง	สถานที่	ผู้รับผิดชอบ	ระยะเวลา	การติดตาม
จัดเก็บเอกสารบัตรผ่านเข้า-ออก	แผนกรักษาความปลอดภัย	นายสมชาย ใจดี	ระยะเวลา 1 ปี	ส่งเอกสารตาม

บันทึกการแก้ไข (Amendment)

ครั้งที่	วันที่	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบ
1	13 พฤษภาคม 2559	แก้ไขชื่อผู้รับผิดชอบ	นายสมชาย ใจดี
2	25 พฤษภาคม 2560	แก้ไขชื่อผู้รับผิดชอบ	นายสมชาย ใจดี

ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

เป็นการวัดประสิทธิภาพของกระบวนการ เพื่อให้สามารถนำข้อมูลไปใช้ในการปรับปรุงและพัฒนากระบวนการอย่างต่อเนื่อง

PI	ตัวชี้วัด	การติดตาม
การควบคุมคุณภาพ ยานพาหนะ และคนขับ	ส่งเอกสารตาม ระยะเวลาที่กำหนด	รายงานผลการดำเนินงาน

ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การติดตามความเสี่ยง
การควบคุมคุณภาพ ยานพาหนะ และคนขับ	บุคคลภายนอก ไม่ปฏิบัติตามกฎ	จะแจ้งให้เจ้าหน้าที่โรงงาน

บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ

มกราคม 2568

วันที่	รถมอเตอร์ไซด์	รถยนต์	รถบรรทุกสารเคมี	รถบรรทุกขยะมูลฝอย	รถบรรทุกถ่านหิน	รถบรรทุกถั่ว	หมายเหตุ
1		98					
2	16	126	3	1			
3	16	126	5				
4		98					
5		98					
6	18	130	2				
7	20	132	3	1			
8	20	132	2				
9	20	132	3	1			
10	20	132	4				
11		98					
12		98					
13	18	130	3				
14	20	132	2	1			
15	20	132	4				
16	20	132	2	1			
17	20	132	4				
18		98					
19		98					
20	20	130	3				
21	20	132	3	1			
22	20	132	2				
23	20	132	4	1		4	
24	20	132	3			5	
25		98				4	
26		98				0	
27	18	130	4			5	
28	20	132	3	1		4	
29	20	132	2			5	
30	20	132	2	1		4	
31	20	132	2			5	

บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ

กุมภาพันธ์ 2568

วันที่	รถมอเตอร์ไซด์	รถยนต์	รถบรรทุกสารเคมี	รถบรรทุกขยะมูลฝอย	รถบรรทุกถ่านหิน	รถบรรทุกถั่ว	หมายเหตุ
1		98				4	
2		98				0	
3	20	132	2			5	
4	20	132	3	1		4	
5	20	132	2			5	
6	20	132	3	1		4	
7	18	130	1			5	
8		98				4	
9		98				0	
10	20	132	3			5	
11	18	130	2	1		4	
12		98				5	
13	18	130	3	1		4	
14	16	126	4			5	
15		98				4	
16		98				0	
17	18	130	3			5	
18	20	132	2	1		4	
19	20	132	3		380	5	
20	20	132	1	1	730	4	
21	20	132	3		669	5	
22		98			687	4	
23		98			393	0	
24	18	130	2			5	
25	20	132	2	1		4	
26	20	132	1			5	
27	20	132	2	1		4	
28	20	132	1			5	
29	20	132					

บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ

มีนาคม 2568

วันที่	รถมอเตอร์ไซด์	รถยนต์	รถบรรทุกสารเคมี	รถบรรทุกขยะมูลฝอย	รถบรรทุกถ่านหิน	รถบรรทุกถั่ว	หมายเหตุ
1		98				4	
2		98				0	
3	18	130	3			5	
4	20	132	2	1		4	
5	20	132	3			5	
6	20	132	3	1		4	
7	18	132	3			5	
8		98				4	
9		98				0	
10	20	130	3			5	
11	20	132	3	1		4	
12	20	132	3				
13	20	132	2	1		4	
14	18	130	3			5	
15		98				4	
16		98				0	
17	18	130	4			5	
18	20	132	3	1		4	
19	20	132	1			5	
20	20	132	2	1		4	
21	20	132	5			5	
22		98				4	
23		98				0	
24	20	132	3			5	
25	20	132	2	1		4	
26	20	132	3			5	
27	20	132	3	1		4	
28	18	130	3			5	
29		98				4	
30		98				0	
31	20	132	5			5	

บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ

เมษายน 2568

วันที่	รถมอเตอร์ไซด์	รถยนต์	รถบรรทุกสารเคมี	รถบรรทุกขยะมูลฝอย	รถบรรทุกถ่านหิน	รถบรรทุกถั่ว	หมายเหตุ
1	20	132	2	1		4	
2	20	132	2			5	
3	20	132	2	1		4	
4	16	120	5			5	
5		98				4	
6		98				0	
7		98				5	
8	14	126	4	1		4	
9	16	126	2			5	
10	16	126	3	1		4	
11	12	120	4			5	
12		98				4	
13		98	2			0	
14		98	3			5	
15		98	2			4	
16		98				5	
17	10	120	2	1		4	
18	10	120	5			5	
19		98				4	
20		98				0	
21	16	126	2			5	
22	18	132	4	1		4	
23	20	132	2			5	
24	20	132	4	1			
25	20	132	4				
26		98				4	
27		98				0	
28	20	130	2			5	
29	20	132	4	1		4	
30	20	132	3			5	

บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ

พฤษภาคม 2568

วันที่	รถมอเตอร์ไซด์	รถยนต์	รถบรรทุกสารเคมี	รถบรรทุกขยะมูลฝอย	รถบรรทุกถ่านหิน	รถบรรทุกถั่ว	หมายเหตุ
1		98				4	
2	12	112	3			5	
3		98				4	
4		98				0	
5		98	3			5	
6	16	120	3	1		4	
7	18	130	3			5	
8	20	130	1	1		4	
9	16	120	4			5	
10		98				4	
11		98				0	
12		98				5	
13	16	120	4	1		4	
14	18	130	1			5	
15	20	132	1	1		4	
16	20	132	4			5	
17		98				4	
18		98				0	
19	20	130	3			5	
20	20	132	1	1		4	
21	20	132	3			5	
22	20	132	1	1		4	
23	20	132	2			5	
24		98				4	
25		98				0	
26	18	130	4			5	
27	20	132	3	1		4	
28	20	132	3			5	
29	20	132	2	1		4	
30	20	132	2			5	
31		98				4	

บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ

มิถุนายน 2568

วันที่	รถมอเตอร์ไซด์	รถยนต์	รถบรรทุกสารเคมี	รถบรรทุกขยะมูลฝอย	รถบรรทุกถ่านหิน	รถบรรทุกถั่ว	หมายเหตุ
1		98				0	
2	16	124	3			5	
3		98				4	
4	18	130	3			5	
5	20	132	1	1		4	
6	20	132	4			5	
7		98				4	
8		98				0	
9	18	130	3			5	
10	20	132	3	1		4	
11	20	132	1			5	
12	20	132	3	1			
13	20	132	2				
14		98	1				
15		98					
16	18	130	3				
17	20	132	3	1			
18	20	132	2				
19	20	132	2	1	432		
20	20	132	4		739		
21		98			572		
22		98			578		
23	20	132	3		519		
24	20	132	2	1	37		
25	20	132	2				
26	20	132	1	1			
27	20	132	4				
28		98					
29		98					
30	18	130	3				

เอกสารแนบที่ 18

สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (PWP)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดทำรายงานโดย บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือน มกราคม พ.ศ. 2568 ถึง เดือน มิถุนายน พ.ศ. 2568

ประเภทอุบัติเหตุ ⁽¹⁾	ความถี่ของอุบัติเหตุ ⁽²⁾	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ ⁽³⁾
-ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	-	-	- มีการกำหนด KPI ด้าน Safety TRIR =0.26

หมายเหตุ (1) นิยามของประเภทของอุบัติเหตุ เช่น ร้ายแรง บาดเจ็บเล็กน้อย จำนวนวันที่ต้องหยุดงาน เป็นต้น

(2) จำนวนอุบัติเหตุต่อช่วงเวลา

(3) เป้าหมายของโครงการในการลดสถิติอุบัติเหตุ และเอกสารอ้างอิงที่เกี่ยวข้อง

ชื่อผู้บันทึก อติสร โพธิ์ทอง

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล นายธนโชค แต่งศรี

เบอร์โทรศัพท์ 038611333

แนวทางปฏิบัติภายหลังพบอุบัติเหตุ มีการวิเคราะห์อุบัติเหตุ เพื่อหาสาเหตุและแนวทางการแก้ไข ป้องกันไม่ให้อุบัติเหตุ
เกิดซ้ำอีก

เอกสารแนบที่ 19

เอกสารบันทึกชนิด การรวบรวม การจัดเก็บ การขนส่ง การกำจัดกากของเสีย
และปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ปริมาณ Waste ม.ค - มิ.ย 68

Item	ชื่อวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ (กก.)			
		Recovery	Recycle	sell	Grand Total
1	Intermediate polymer	14,750.00			14,750.00
2	ถุกระดาศปนเบื้อน	4,000.00			4,000.00
3	น้ำปนเบื้อนน้ำมัน และสารเคมี	8,260.00			8,260.00
4	ภาชนะบรรจุปนเบื้อนสารเคมี		1,000.00		1,000.00
5	กลองกระดาศ			8,560.00	8,560.00
6	เศษพลาสติก			37,490.00	37,490.00
7	เศษเหล็ก			2,000.00	2,000.00
รวมปริมาณ (กก.)		27,010	1,000	48,050	76,060

เอกสารแนบที่ 20

เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (กอ.1)



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-4243
หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 91090100125369
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับผิดชอบการ	เหตุผล
1	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ทราypadปนเปื้อนน้ำมัน Filter	40.000	042	10190000825494	
2	150110	ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี	10.000	039	10200700125432	
3	161105	Insulation	3.000	044	10190000225448	
4	161105	Insulation	7.000	044	10190000325446	
5	120116	Copper slag	10.000	044	10190300125447	
6	100101	Bottom Ash	3,000.000	049	20211000125459	
7	100199	Fly Ash	36,000.000	049	20211000125459	
8	190905	RESIN	20.000	042	10190000825494	
9	150110	พลาสติกแกลลอน 25 30 ลิตร ถึงพลาสติก 200 ลิตร	5.000	039	10740101225521	
10	150110	พลาสติกแกลลอน 25 30 ลิตร ถึงพลาสติก 200 ลิตร	10.000	039	10210333425646	
11	160708	น้ำมันปนเปื้อนน้ำมัน และสารเคมี	30.000	042	10190001625562	
12	130208	Used oil	30.000	049	10130004825538	
13	160214	ซากอุปกรณ์ไฟฟ้า	3.000	049	10210333425646	
14	150202	Filter	10.000	042	10130001925570	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อินุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

รหัสการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

- 011 คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ (sorting)
- 021 กักเก็บในภาชนะบรรจุ (storage) ให้ระบุลักษณะการกักเก็บและภาชนะบรรจุ
- 031 นำกลับมาใช้ซ้ำ (reuse) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช่แล้วนั้น ๆ
- 032 ส่งกลับผู้ขายเพื่อกำจัด (return to original producer for disposal) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน
- 033 นำบรรจุภัณฑ์กลับไปบรรจุใหม่หรือใช้ซ้ำ (reuse container; to be refilled) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน
- 039 นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่น ๆ (other reuse methods) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช่แล้วนั้น ๆ ให้ระบุ
- 041 ใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน (use as fuel substitution or burn for energy recovery) โดยตรงในเตาเผา (incinerator) หรือเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace)
- 042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator)เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง
- 057 เข้ากระบวนการคืนสภาพทรายหล่อแบบที่ใช้งานแล้ว (spent green sand / no bake sand regeneration)
- 059 นำวัสดุที่ไม่ใช่แล้วอื่น ๆ กลับคืนมาใหม่ (other recovery unlisted materials) ให้ระบุ
- 061 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) หรือวิธีเคมีชีวภาพ (chemical biological treatment)
- 062 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) เพื่อใช้ก๊าซชีวภาพหรือก๊าซไฮโดรเจนเป็นพลังงาน
- 063 บำบัดด้วยวิธีทางเคมี (chemical treatment) หรือบำบัดด้วยวิธีทางกายภาพ (physical treatment) หรือบำบัดด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment)
- 065 บำบัดน้ำเสียด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment of wastewater)
- 066 เข้าระบบบำบัดน้ำเสียรวม (discharge into central wastewater treatment plant)
- 067 ปรับเสถียรด้วยวิธีทางเคมี (chemical stabilization)
- 068 ปรับเสถียรหรือตรึงทางเคมีโดยใช้ซีเมนต์หรือวัสดุ pozzolanic (chemical fixation using cementitious and/or pozzolanic material)
- 069 ใช้วิธีบำบัดอื่น ๆ เพื่อทำลายความเป็นพิษ (other detoxification methods) ให้ระบุ

เอกสารแนบที่ 21

เอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (กอ.2)

เลขที่อ้างอิง 3-21-0568-124913-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

ชื่อผู้ก่อกำเนิด : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน : 91090100125369

สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับขี่ : สิทธิชัย จิตบรรเทา เลขทะเบียนพาหนะ : 62-1709 61-4364 กท พาหนะที่ใช้ : รถแท้งค์

โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : ระยอง ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : โรงงานผลิตผลิตภัณฑ์มวลเบา เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 20211000125459

สถานที่ตั้ง : 124/2 หมู่ที่ 1 ถนนสาย 36 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Fly Ash	100199	แท้งค์	1	26.71

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 26.71 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[X] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 26.71 ตัน

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 27/05/2568

และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 15:25 น.

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : สุพจน์ นรินทร์ ลายมือชื่อ : วันที่ : 27/5/68

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง

จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับขี่ : สิทธิชัย จิตบรรเทา ลายมือชื่อ : วันที่ : 27/5/25

[] ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : โรงงานผลิตผลิตภัณฑ์มวลเบา เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 20211000125459

ส่วนที่ ๓/๑ ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : ระยอง

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ใช้ระยะเวลา : 1 วัน

ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ วันที่มาถึง : 27-5-68

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่มาถึง : 19-30

ส่วนที่ ๓/๒ ปริมาณที่รับมอบ : 30-89 ตัน

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น [X] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่รับมอบ : 27-5-68 เวลาที่มอบ : 19-30

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 27-5-68 [X] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ

[] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓ ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 30-89 ตัน

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 27-5-68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 22-30

ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต ปริมาณคงเหลือ : ตัน

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 27-5-68 [X] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[X] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

[] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : สุพจน์ นรินทร์ ลายมือชื่อ : วันที่ : 10/6/68

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

ชื่อผู้ก่อกำเนิด : บริษัท โออาร์ทีซี จำกัด (มหาชน)

เลขทะเบียนโรงงาน : 91090100125369 *pn*

สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000

เบอร์โทรศัพท์ต่อ :

เบอร์โทรศัพท์ต่อฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับขี่ : สมชาย ศรีคำน้อย เลขทะเบียนพาหนะ : 72-5771 สป พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก

โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง

ไปยังจังหวัด : สระบุรี

ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เอส ซี โอ อีโค เซอร์วิส จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190001625562

สถานที่ตั้ง : 33/2 หมู่ที่ 3 ถนนมิตรภาพ ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110

เบอร์โทรศัพท์ต่อ :

เบอร์โทรศัพท์ต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	น้ำปนเปื้อนน้ำมัน และสารเคมี	160708	ถัง 200 ลิตร	10	3.37

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 3.37 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☒ น้ำหนักจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : ประณี แก้วผาลัย ลายมือชื่อ : *[ลายมือ]* วันที่ : 14/5/68

ปริมาณที่ส่งมอบ : 3.37 ตัน

วันที่ส่งมอบ : 14/05/2568

เวลาที่ส่งมอบ : 10:30 น.

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง

จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับขี่ : สมชาย ศรีคำน้อย ลายมือชื่อ : *[ลายมือ]* วันที่ : 14-5-68☐ ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เอส ซี โอ อีโค เซอร์วิส จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190001625562

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วรใจชากร

ลายมือชื่อ : *[ลายมือ]*

ขนส่งจากจังหวัด : สบ

มายังจังหวัด : สบ

ใช้ระยะเวลา : 1 วัน

วันที่มาถึง : 14/5/25

เวลาที่มาถึง : 18:15 น.

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วรใจชากร

ลายมือชื่อ : *[ลายมือ]*

วันที่ : 14/5/25

ปริมาณที่รับมอบ : 3.37 ตัน

☒ น้ำหนักจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

วันที่รับมอบ : 14/5/25

เวลาที่มอบ : 18:30 น.

☒ ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ☒ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วรใจชากร

ลายมือชื่อ : *[ลายมือ]*

วันที่ : 14/5/68

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 3.37 ตัน

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 14/5/68

เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 19:00 น.

ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน

☒ ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

☒ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๔)☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : *[ลายมือ]*ลายมือชื่อ : *[ลายมือ]*

วันที่ : 14/6/68

1000512319

30100705044

B221-25080485

เอกสารแนบที่ 22

เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ แผนและผลกิจกรรมสนับสนุนชุมชน
และหน่วยงานราชการในพื้นที่

แผนการดำเนินโครงการ Open House 2568

รายละเอียดการดำเนินงาน	แผนการดำเนินงาน ประจำปี 2568											
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
จัดทำรายละเอียดโครงการ												
เขียน โครงการ เพื่อนำเสนอขออนุมัติ												
จัดเตรียมงาน												
- สำรวจความพร้อมในการให้เข้าชม ตามจุดต่างๆของโรงงาน												
- ประสานงานหน่วยงานภายในที่เกี่ยวข้อง												
- ประสานงานภายนอก และผู้เข้าเยี่ยมชม												
- จัดเตรียมอาหารเครื่องดื่มและของที่ระลึก												
ดำเนินโครงการ												
- ดำเนินโครงการรุ่นที่ 1 เทศบาลนครระยอง LO								7				
- ดำเนินโครงการรุ่นที่ 2 ต.ตะพง OL								28				
- ดำเนินโครงการรุ่นที่ 3 ต.นาตาขวัญ SA									4			
- ดำเนินโครงการรุ่นที่ 4 ต.เชิงเนิน PL									18			
- ดำเนินโครงการรุ่นที่ 5 ต.บ้านแลง RE										2		
จัดทำสรุปและรายงานผลโครงการ												
สรุปผลการดำเนินงาน												

CSR NEWS

ฉบับที่ 422 ประจำเดือน มิถุนายน 2568

ไออาร์พีซี ต้อนรับ สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด คณะวิศวกร ศึกษางาน “ภาพรวมเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี”

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายสมบุรณ์ สาตสิน ผู้อำนวยการ สายงานโครงสร้าง
สาธารณูปโภค, โลจิสติกส์และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ กล่าวต้อนรับ นายวีระ นันทเศรษฐ์ อุตสาหกรรม
จังหวัดระยอง นำทีมวิศวกรของสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด เข้ารับฟัง การบรรยายเรื่อง “ภาพรวมเขต
ประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี” ประกอบด้วย เรื่อง **Boiler (เครื่องผลิตไอน้ำ)** โดย นายวันทวัชร ชมภู
วิศวกรอาวุโส ส่วนแผนประสิทธิภาพและพัฒนาโรงไฟฟ้า, **การทำงานของระบบบำบัดน้ำเสีย** โดย นายประทีป
หลวงมูล ผู้จัดการอาวุโส ส่วนปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย, **Waste Management** โดย นายภูมิพัฒน์ รักษาสัตย์
เจ้าหน้าที่ ส่วนบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีและชุมชนสัมพันธ์ และ **Chemical Management**
โดย นางสาวนัฐกุลพร ประดิษฐ์พุดกัญ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสุขภาพอุตสาหกรรม

ประมวลกิจกรรมเด่นประจำเดือน



เสร็จสิ้นการบรรยาย ได้นำคณะฯ เข้าเยี่ยมชม บ่อบำบัดน้ำเสีย บรรยาย โดย นางสาวธรรณพ เกิดศักดิ์สิทธิ์ วิศวกร
ส่วนวิศวกรรมกระบวนการผลิตโครงสร้างสาธารณูปโภค และปิดท้ายด้วยโรงผลิตไฟฟ้าไอน้ำและไฟฟ้าร่วม ให้การ
ต้อนรับโดย นายชูศักดิ์ พงศ์วาท ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าและยูทิลิตี้ เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2568
เวลา 13.30 - 16.30 น. ที่ผ่านมา



CSR NEWS

ฉบับที่ 419 ประจำเดือน มิถุนายน 2568

ไออาร์พีซี ร่วมกิจกรรม “วันทะเลโลก ประจำปี 2568” หาดตากวน จังหวัดระยอง

วันที่ 6 มิถุนายน 2568 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย นายชุตติศักดิ์ พงศาวดาร ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าและ
ยุทธวิธี พร้อมด้วย พนักงานโรงงานผลิตแปรรูปน้ำมันหนักให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (UHV) และส่วนกิจการ
เพื่อสังคม เข้าร่วมกิจกรรม “วันทะเลโลก ประจำปี 2568” ณ หาดตากวน ต.มาบตาพุด อ.เมือง จ.ระยอง จัดโดย
สำนักงานทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ ๑ ซึ่งได้รับเกียรติจาก นายกำธร เวหน รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง
เป็นประธานในพิธี โดยกิจกรรมดังกล่าว มีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความตระหนักรู้เรื่องผลกระทบของขยะทะเลและ
ชายฝั่งให้กับทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง ซึ่งจะนำไปสู่การอนุรักษ์และฟื้นฟูระบบนิเวศให้มีความอุดมสมบูรณ์อย่างยั่งยืน
กิจกรรมครั้งนี้ ไออาร์พีซี ร่วมปล่อยพันธุ์ปลาและเก็บขยะบริเวณชายหาด พร้อมกันนี้ ได้สนับสนุนน้ำดื่มไออาร์พีซี
จำนวน 600 ขวด ให้แก่ผู้เข้าร่วมกิจกรรม



กิจการเพื่อสังคม



www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 412 ประจำเดือน พฤษภาคม 2568

ไออาร์พีซี รวมพลังจิตอาสา พัฒนาโรงเรียนวัดปลวกเกตุ พร้อมรับเปิดเทอมใหม่



วันที่ 13 พฤษภาคม 2568 เวลา 9.00-12.00 น. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย นายเนตรวิธ อัครศรีสกุล ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายบำรุงรักษาปิโตรเคมี พร้อมฝ่าย สไตรีนคัสและอะโรเมติกส์, ฝ่ายโรงไฟฟ้าและยูทิลิตี้ และ ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมพนักงานจิตอาสาไออาร์พีซี ลงพื้นที่ ปรับปรุงพัฒนาภูมิทัศน์โรงเรียนวัดปลวกเกตุ เทศบาลตำบลสิงห์เนิน อ.เมือง จ.ระยอง โดยมี นาง ภัสสนิชา ธรรมจง ผู้อำนวยการโรงเรียนวัดปลวกเกตุ พร้อมคณะครูโรงเรียนวัดปลวกเกตุ กล่าวขอบคุณ และ ให้การต้อนรับอย่างอบอุ่น



กิจกรรมจิตอาสาฯ นี้ มี ทำความสะอาดเก็บกวาด ล้างพื้นอาคารอเนกประสงค์, อาคารเรียน, โรงอาหาร, ห้องน้ำ และขยะใบไม้ เพื่อสร้างภูมิทัศน์ที่ดีภายในสถานศึกษาและรักษาสภาพแวดล้อมของสถานที่เรียน ให้สะอาดและน่าอยู่ ซึ่งเป็นการเตรียมความพร้อมให้กับนักเรียนในการเริ่มต้นภาคเรียนใหม่อย่างมีความสุขและมีคุณภาพชีวิตที่ดียิ่งขึ้น

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และ ใส่ใจ เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตลอดไป





CSR NEWS

ฉบับที่ 396 ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2568

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม โรงเรียนเสนาธิการทหารเรือ กรมยุทธศึกษาทหารเรือ ศึกษาดูงาน “ภาพรวมธุรกิจและนวัตกรรมไออาร์พีซี”

วันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2568 เวลา 13.00 -15.00 น. ณ ศูนย์นวัตกรรม ไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย นายเลิศศักดิ์ ทองรุ่งรอง กรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มปฏิบัติการ กล่าวต้อนรับ นาวาเอก สิกรา ทนด้า รองผู้บัญชาการโรงเรียนเสนาธิการทหารเรือ กรมยุทธศึกษาทหารเรือ, คณะอาจารย์นายทหารนักเรียนหลักสูตรนายทหารอาวุโส รุ่นที่ 57 และ นายทหารนักเรียนหลักสูตรเสนาธิการทหารเรือ รุ่นที่ 85 พร้อมคณะเจ้าหน้าที่ เข้ารับฟังการบรรยาย เรื่อง “**ภาพรวมธุรกิจและนวัตกรรมไออาร์พีซี**” โดย นายสำฤกษ์ สีละวงศ์เทวา ผู้จัดการอาวุโส ส่วนคลังสินค้าและโลจิสติกส์ และ เรื่อง “**โครงการพัฒนาการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Floating Solar)**” โดย นายภราดร ศรีเทพวิศกร ส่วนพัฒนาเสถียรภาพระบบไฟฟ้า



ประมวลภาพกิจกรรม



จากนั้น ได้นำคณะฯ เข้าเยี่ยมชม โครงการพัฒนาการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Floating Solar) ปิดท้ายด้วย ทำเทียบเรือน้ำลึกของไออาร์พีซี ซึ่งเป็นท่าเรือปีโตรเคมีและปีโตรเลียมเหลวให้บริการเทียบเรือเพื่อใช้เป็น ท่าเทียบเรือขนถ่ายสินค้าประเภทของเหลวและก๊าซสินค้าให้บริการด้วยอุปกรณ์ขนถ่ายที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและปลอดภัย พร้อมรองรับเรือได้มากกว่า 2,000 ลำต่อปี นับเป็นท่าเรือที่มีร่องน้ำลึกที่สุดในประเทศไทยตั้งอยู่ที่ระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออกในพื้นที่จังหวัดระยอง



เอกสารแนบที่ 23

เอกสารสรุปการจ้างแรงงานคนในท้องถิ่น ประจำปี 2568

สรุปจำนวนพนักงานแยกตามทะเบียนโรงงานเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

ระหว่างเดือน มกราคม - มิถุนายน 2568

ลำดับ	กลุ่มโรงงาน ทะเบียนโรงงาน	Plant	กลุ่มภูมิสำเนา		รวมพนักงาน
			ระยอง	ต่างจังหวัด	
1	ข3-44-1/25รย	HDPE(UHMW-PE)	28	56	84
2	ข3-88-1/36รย	PW/CHP	42	72	114
3	ข3-42(1)-3/41รย	ETP	68	92	160
4	ข3-49-2/41รย	DCC	30	43	73
5	ข3-42(1)-4/41รย	BTX	15	28	43
6	ข3-50(4)-1/41รย	LBOP	38	57	95
7	ข3-49-1/43รย	REFY	21	35	56
8	ข3-49-1/41รย	COND	21	40	61
9	ข3-42(1)-2/41รย	EBSM	11	23	34
10	ข3-44-1/59รย	EPS	19	16	35
11	ข 3-44-4/59 รย	PPC	17	22	39
12	ข3-44-1/34รย	PPE	51	59	110
13	ข3-44-2/59รย	ABS	73	99	172
14	ข3-53(5)-56/59รย	PS	18	34	52
15	ข3-42(1)-4/55รย	PRP	12	11	23
16	ข3-49-1/58รย	UHV	57	114	171
17	ท่าเทียบเรือ IRPC	PORT	29	61	90
18	เขตประกอบการไออาร์พีซี	IN	26	40	66

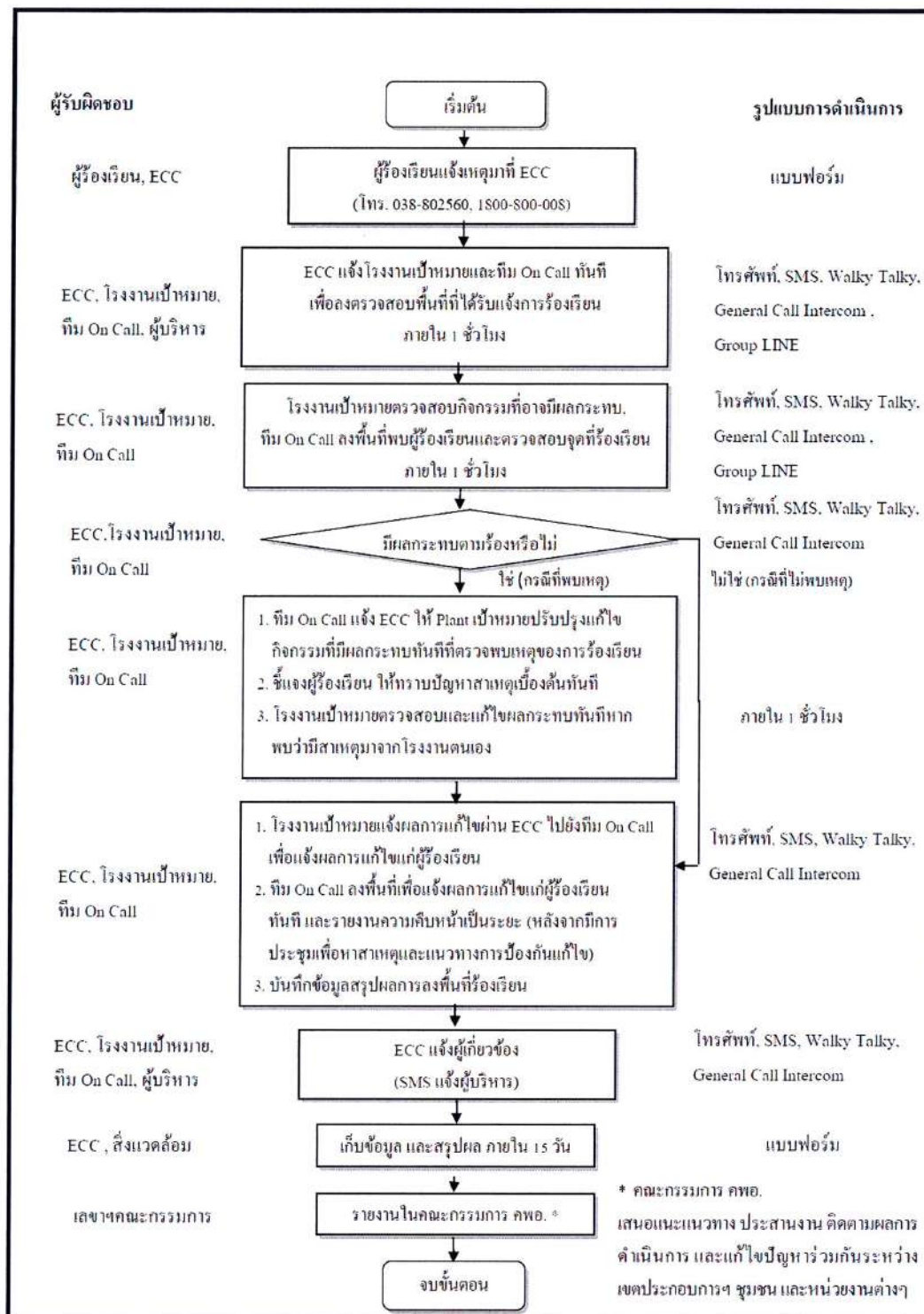
576

902

1478

เอกสารแนบที่ 24

ขั้นตอนการรับซื้อร้องเรียน และบันทึกซื้อร้องเรียน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568



หมายเหตุ:

ECC หมายถึง ศูนย์ควบคุมการฉุกเฉิน (Emergency Control Center)

ทีม On Call หมายถึง เจ้าหน้าที่ปฏิบัติงานเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินนอกชั่วโมงทำงาน

รูปที่ 9 : ผังการดำเนินงานรับข้อร้องเรียนของโครงการ

ลงชื่อ (นายวิชัย ปิยพรธนา) ผู้จัดการฝ่ายบริหารลูกค้า, ควมมปลอดภัย, อาชีวอนามัย บริษัท อีอีซี จำกัด (มหาชน)	หน้า 159/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ (นางเปรมวณี ปรีดาพันธุ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	ลงชื่อ (นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด
--	-------------------------------------	--	---

สรุปข้อมูลการแจ้งข้อร้องเรียนของประชาชน ประจำเดือน มกราคม - มิถุนายน 2568

ลำดับ	รายชื่อโครงการ	ข้อชี้แจงเรื่องร้องเรียน
1	โครงการ ETP/BTX	มีเรื่องร้องเรียน กลิ่นเหม็น เสียงดัง และมีแสงสว่างเป็นวงกว้าง ยุติเรื่องแล้ว
2	โครงการ DCC	ไม่พบข้อร้องเรียน
3	โครงการ EBSM	ไม่พบข้อร้องเรียน
4	โครงการ UHV	ไม่พบข้อร้องเรียน
5	โครงการ IP	ไม่พบข้อร้องเรียน
6	โครงการ Multipipeline	ไม่พบข้อร้องเรียน
7	โครงการ NG pipeline	ไม่พบข้อร้องเรียน
8	โครงการ HDPE_UHMW-PE	ไม่พบข้อร้องเรียน
9	โครงการ PP	ไม่พบข้อร้องเรียน
10	โครงการ PPC	ไม่พบข้อร้องเรียน
11	โครงการ EPS	ไม่พบข้อร้องเรียน
12	โครงการ PS	ไม่พบข้อร้องเรียน
13	โครงการ ABS/SAN	ไม่พบข้อร้องเรียน
14	โครงการ Condensate	ไม่พบข้อร้องเรียน
15	โครงการ Refinery	ไม่พบข้อร้องเรียน
16	โครงการ PRP	ไม่พบข้อร้องเรียน
17	โครงการ LUBE	ไม่พบข้อร้องเรียน
18	โครงการ CHP	ไม่พบข้อร้องเรียน
19	โครงการ PW	ไม่พบข้อร้องเรียน
20	โครงการ PORT	ไม่พบข้อร้องเรียน
21	โครงการ Floating Solar Power	ไม่พบข้อร้องเรียน

เอกสารแนบที่ 25

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และเอกสารรายงานการประชุม



**รายนามคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขต
ประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
(คพอ.) ปี พ.ศ. 2568**

1 นายปิยะ ปิตุเตชะ	ผู้แทนภาคประชาชน	ประธานที่ปรึกษา
2 นายสุรพล สุทธิจินดา	ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา
3 นายวรวิทย์ ศุภโชคชัย	ผู้แทนภาคประชาชน	ประธานคณะกรรมการ
4 นายสนธิ คชวัฒน์	ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	กรรมการ
5 นางสาวปัทมวรรณ คุณประเสริฐ	ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ
6 นายวีระ นันทเศรษฐ์	อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ
7 นพ.สุรวิทย์ ศักดานุภาพ	ผู้แทนสาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ
8 นายสิทธิชัย บรรพต	ผู้แทนทสจ.จังหวัดระยอง	กรรมการ
9 นายอนุสรณ์ แสงกล้า	ผู้แทนอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ
10 นายรุ่งโรจน์ ศิลมัฐ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
11 ผู้แทนเทศบาลนครระยอง	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
12 นายประเชิญ เห่งยี่	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
13 นายทวีป แสงกระจ่าง	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
14 นายอุทิศ ชื้อประเสริฐ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
15 นายพัลลภ ช่วยพิทักษ์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
16 นายสุทนต์ โพธิ์แก้ว	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
17 นายเฉลิมพร กล่อมแก้ว	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
18 นางสาวนวลฉวี อักษรศรี	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
19 นางพยุ่ง มีสบาย	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
20 นายภมร ขจรศิลป์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
21 นายสมบุญ สาดสิน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
22 นายภาณุทัต เกียรติอนันต์ชัย	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
23 นายแสงจันทร์ ฝานิล	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการและเลขานุการ

บทบาทและหน้าที่

คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) ปี พ.ศ. 2568

คณะกรรมการ คพอ. ประกอบด้วยตัวแทนจากภาคส่วนต่างๆ ดังนี้ ภาคประชาชน หน่วยงานราชการ ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนจากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทำหน้าที่ให้เกิดกระบวนการมีส่วนร่วมเสนอแนะ ให้คำปรึกษาในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมเพื่อให้ทุกภาคส่วนได้มีเวทีในการแสดงความคิดเห็น หาค้นหาความร่วมมือเพื่อทำให้อยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืน ซึ่งจะมีการประชุม 2 เดือน/ครั้ง

คณะกรรมการมีหน้าที่ ดังต่อไปนี้

1. เพื่อให้จัดให้มีกระบวนการมีส่วนร่วมในการที่จะขับเคลื่อนไปสู่เป้าหมายอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ
2. ร่วมพัฒนาโครงการพัฒนาชุมชนและสังคมรอบเขตประกอบการฯ รวมทั้งให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงโครงการ
3. ให้คำปรึกษาเสนอแนะแนวทางและประสานงานในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมในระหว่างการก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการดำเนินงานของโครงการและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับโครงการฯ
4. ร่วมปรึกษาหารือ รวมถึงการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสารเพื่อการติดตามผลการดำเนินการ และแก้ไขปัญหาาร่วมกัน ระหว่างเขตประกอบการฯ ชุมชน และหน่วยงานต่างๆ
5. ร่วมพิจารณาเพื่อให้คำแนะนำต่อผู้เกี่ยวข้อง ในแนวทาง มาตรการเยียวยา ร่วมกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้ความช่วยเหลืออย่างเหมาะสมตามหลักธรรมาภิบาล ซึ่งบริษัทฯ ได้มีการจัดทำประกันภัยที่มีกรรมธรรม์คุ้มครองครอบคลุมความรับผิดชอบ ต่อบุคคลและทรัพย์สิน ทั้งที่เป็นของพนักงานบริษัทฯ และบุคคลภายนอก ในกรณีบาดเจ็บ เสียชีวิตและทรัพย์สินได้รับความเสียหายอันเป็นผลมาจากการดำเนินการผลิตและการดำเนินการใดๆ ของโครงการ และจัดให้มีเจ้าหน้าที่กฎหมายของบริษัทฯ ให้การดูแลในเรื่องการดำเนินการดังกล่าวจนถึงที่สุด และหากการดำเนินการใดๆ ที่เกินกว่าความครอบคลุมของกรรมธรรม์ และพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากผลจากการดำเนินงานของโครงการฯ ทางโครงการฯ จะเข้าไปดูแลต่ออย่างเหมาะสม

เอกสารแนบที่ 26

แผนการตรวจสอบสภาพพนักงานปี 2568

กำหนดการตรวจสอบสุขภาพประจำปี 2568 โดยโรงพยาบาลเกษมราษฎร์ อินเตอร์ รัตนาธิเบศร์

พื้นที่ปฏิบัติงาน	รอบตรวจ ทางห้องปฏิบัติการ	การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน	รอบตรวจร่างกายทั่วไป โดยแพทย์
		ตรวจสอบสารชีวภาพ, ตรวจสอบสมรรถภาพ (ตรวจสอบสมรรถภาพปอด, การได้ยิน, การมองเห็น)	
สำนักงานระยอง	12 – 21 มีนาคม 2568 (พักเที่ยง) (เว้นวันเสาร์-อาทิตย์)		23 – 30 เมษายน 2568 (พักเที่ยง) (เว้นวันเสาร์-อาทิตย์)
คลังน้ำมันพระประแดง	20-21 มีนาคม 2568		8-9 พฤษภาคม 2568
คลังน้ำมันอยุธยา	24 มีนาคม 2568		30 เมษายน 2568
สำนักงานกรุงเทพฯ	25-26 มีนาคม 2568	-	6-7 พฤษภาคม 2568
พนักงานปฏิบัติงานประจำเรือ			
สำนักงานระยอง	7 มีนาคม - 7 เมษายน 2568	ตรวจที่โรงพยาบาลกรุงเทพ-ระยอง	
คลังน้ำมันพระประแดง	19 , 26 มีนาคม 2568	ตรวจที่โรงพยาบาลนนทเวช	



ผู้ประสานงาน :- คุณเทพนารี โทร 1162, คุณชีร์จุฑา โทร.1166 (สำนักงานระยอง)

- คุณสุทิสรา โทร. 7272, คุณ สุเชาว์ โทร.7201, (สำนักงานกรุงเทพฯ และคลังน้ำมัน)



“การตรวจสอบภาพประจำปี 2568 นำบัตรประชาชนลงทะเบียนสำหรับใช้สิทธิเบิกประกันสังคม

Thai National ID Card

Identification Number X XXXX XXXXX XX X

Name X XXXX XXXX

Last Name X XXXX XXXX

Date of Birth xx XXXX XXXX

religion

Address xx XXXX XXXXX XXXXX



xx XXXX XXXX

xx XXX XXXX
Date of Issue

Officer

xx XXXX XXXX
Date of Expiry

xxxx-xx-xxxxxxxx

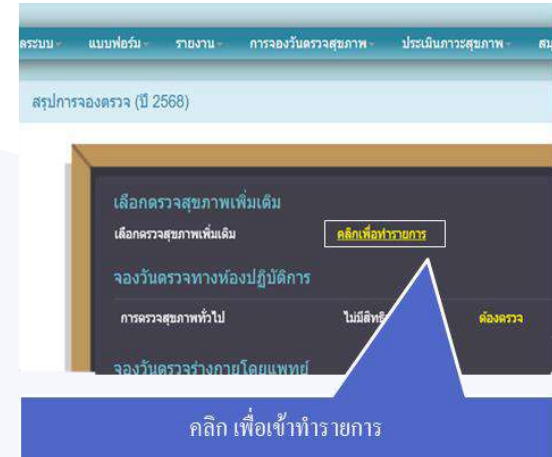
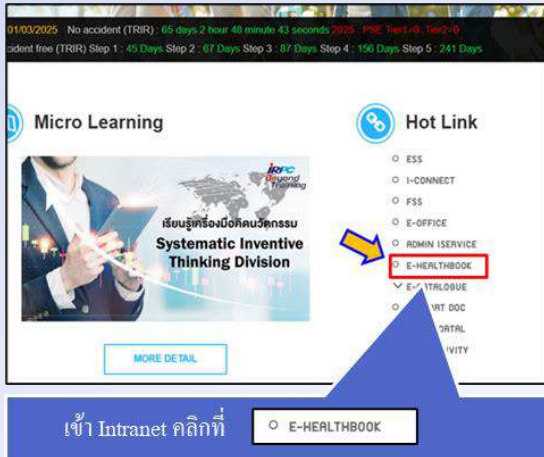


ตรวจสอบภาพประจำปี 2568

สำนักงานระยอง



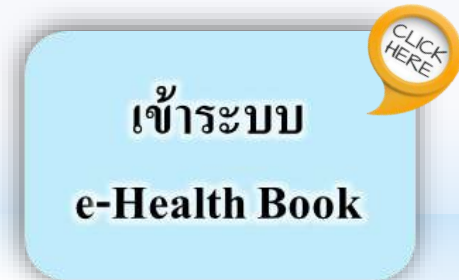
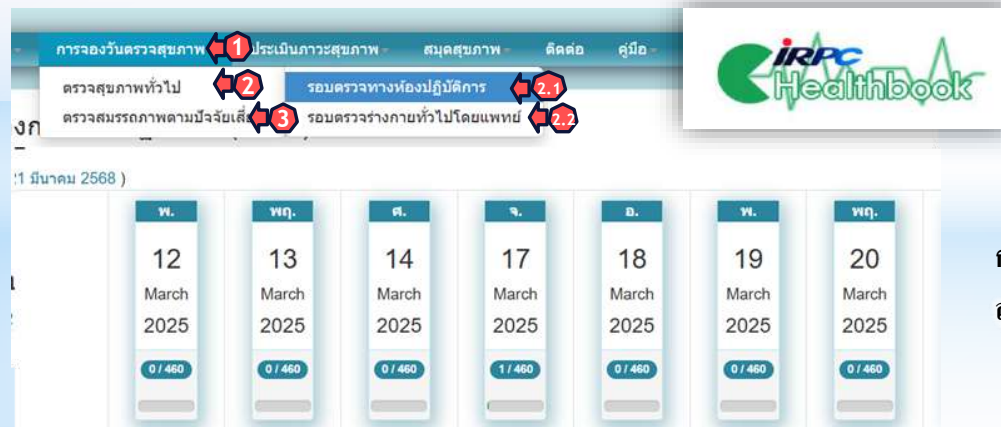
1 การเลือกรายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม (ไม่มีการซื้อรายการตรวจเพิ่มหน้างาน)



โดยใช้สิทธิ์สวัสดิการรักษายาบาล เป็ระบบการเลือกรายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม ผ่านโปรแกรม e-Health Book ตั้งแต่วันที่ 3 มีนาคม – 7 มีนาคม 2568

หมายเหตุ :- ระบบจะทำการตัดจากวงเงินตามสิทธิ IPD ก่อน (ตามตารางผลประโยชน์)เป็นจำนวนเงินตามจริง สูงสุดไม่เกิน 1,800 บาท กรณีมีส่วนเกินจาก 1,800 บาท ระบบจะตัดจากวงเงินตามสิทธิ OPD (ที่สำคัญ!! เคมออัตโนมัติไม่ต้องสำรองจ่าย)

2 การจองวันเข้ารับการตรวจสุขภาพ ประจำปี 2568

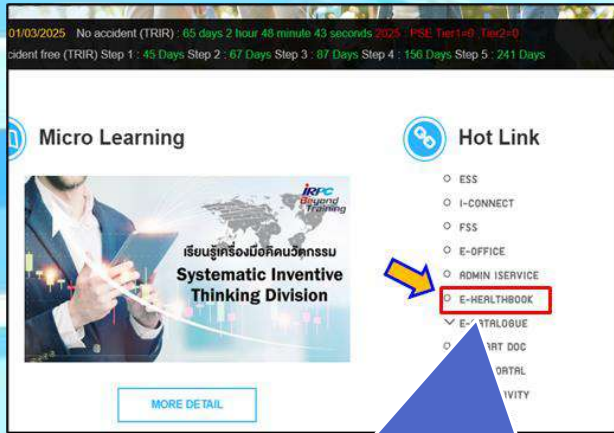


การจองวันเข้ารับการตรวจสุขภาพ ประจำปี 2568 เป็ระบบการจองวันเข้าตรวจสุขภาพ ผ่านโปรแกรม e-Health Book ตั้งแต่วันที่ 3 มีนาคม - 7 มีนาคม 2568

ผู้ประสานงาน : คุณเทพนารี (PEEC) โทร.1162

ตรวจสอบภาพประจำปี 2568 สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมันฯ

การเลือกการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม (ไม่มีการซื้อรายการตรวจเพิ่มหน้างาน)

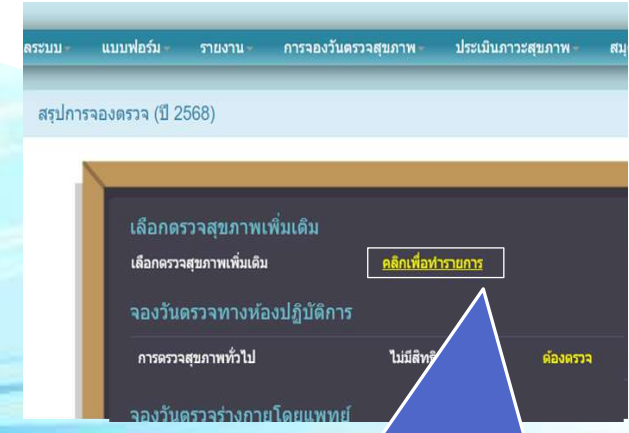


เข้า Intranet คลิกที่

E-HEALTHBOOK



ใช้ User / Password เดียวกันกับ Lock In หน้าจอคอมพิวเตอร์



คลิก เพื่อเข้าทำรายการ

โดยใช้สิทธิ์สวัสดิการรักษายาบาล OPD เปิดระบบการเลือกการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม (ล่วงหน้า) ผ่านโปรแกรม e-Health Book ตั้งแต่วันที่ 3 มีนาคม – 7 มีนาคม 2568

หมายเหตุ :- ระบบจะทำการตัดจากวงเงินตามสิทธิ์ IPD ก่อน (ตามตารางผลประโยชน์) เป็นจำนวนเงินตามจริง สูงสุดไม่เกิน 1,800 บาท กรณีมีส่วนเกินจาก 1,800 บาท ระบบจะตัดจากวงเงินตามสิทธิ์ OPD (ที่สำคัญ!! เเคลมอัตโนมัติไม่ต้องสำรองจ่าย)

กำหนดวันตรวจสอบภาพ

สำนักงานกรุงเทพ						คลังน้ำมันพระประแดง		
วันที่ 25 มีนาคม 2568			วันที่ 26 มีนาคม 2569			วันที่ 20 มีนาคม 2568	วันที่ 21 มีนาคม 2568	
AFAA	AFFI	AFAC	CALE	CMCF	CMOP	RPS	CCOP	TLMT
AFFT	COIA	CSBD	CMCPA	CMPB	CMPM	MCDP	QISF	
CSBI	CSGR	CSSI	CMPS	CMSP	INQI	TLDP	TLDL	
CSSP	CSST	CCAF	OEDI	OEPO		ALDP		
COCA	COIC	OEPE						
IRPC OIL	POLYOL							

เข้าระบบ

e-Health Book



ผู้ประสานงาน : คุณสุทิส (PEEC) โทร.7272

รายการตรวจสอบภาพประจำปี

รายการตรวจสอบภาพทั่วไปตามโปรแกรมหลัก (ตามช่วงอายุ)

อายุน้อยกว่า 30 ปี

1. ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
2. ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology Peripheral Blood Smear)
3. เอ็กซเรย์ทรวงอก (Digital CXR)
4. การทำงานของไต (BUN, Creatinine, GFR)
5. การทำงานของตับ (SGOT, SGPT, ALP)
6. ตรวจหาน้ำตาลในเลือด (FBS)
7. ตรวจหาไขมันในเลือด (Cholesterol, Triglyceride, HDL, LDL)

อายุตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป

1. ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
2. ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology Peripheral Blood Smear)
3. เอ็กซเรย์ทรวงอก (Digital CXR)
4. การทำงานของไต (BUN, Creatinine, GFR)
5. การทำงานของตับ (SGOT, SGPT, ALP)
6. ตรวจหาน้ำตาลในเลือด (FBS)
7. ตรวจหาไขมันในเลือด (Cholesterol, Triglyceride, HDL, LDL)
8. คลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)
9. ตรวจความสมบูรณ์ของปัสสาวะ (UA)

รายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม

1. ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ EKG (สำหรับผู้ที่อายุต่ำกว่า 30 ปี)
2. ตรวจปัสสาวะอย่างสมบูรณ์ (Urinalysis) (สำหรับผู้ที่อายุต่ำกว่า 30 ปี)
3. ตรวจระดับน้ำตาลเฉลี่ยสะสมในเลือด (HbA1C) (เฉพาะผู้ที่ป่วยเป็นโรคเบาหวาน)
4. ตรวจระดับกรดยูริกในเลือด (Uric acid)
5. ตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี ชนิดบี (HBs Ag)
6. ตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบบี ชนิดบี (Anti HBs)
7. ตรวจหาภูมิไวรัสตับอักเสบบี ชนิดซี (Anti HCV)
8. ตรวจไทรอยด์ (FT4, TSH)
9. ตรวจธาตุสัฟซีเมียในเลือด (Hb Typing)
10. ตรวจภูมิคุ้มกันหัดเยอรมัน (Rubella IgG)
11. ตรวจหมู่โลหิต (Blood Group)
12. ตรวจอุจจาระ (Stool exam & Occult blood)
13. อัลตราซาวด์ช่องท้อง 1 ส่วน
14. อัลตราซาวด์ช่องท้องทั้งหมด (2 ส่วน)
15. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งลำไส้ใหญ่ (CEA)
16. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งระดับ (AFP)
17. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งระดับอ่อน (CA19-9)
18. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งต่อมลูกหมากในเพศชาย (PSA)
19. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งรังไข่ CA125
20. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งเต้านม CA153
21. ตรวจภายในมะเร็งปากมดลูก (Thin Prep) * **เข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ฯ เท่านั้น.***
22. ตรวจมะเร็งเต้านม+อัลตราซาวด์เต้านม (Mammogram +US)* **เข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ฯ เท่านั้น.***

* รายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม ข้อ 21,22 รายการตรวจมะเร็งปากมดลูก,มะเร็งเต้านมและอัลตราซาวด์เต้านม กับ รพ. เกษมราษฎร์ฯ พนักงานจะได้รับคู่มือ ณ วันที่ลงทะเบียนเข้าตรวจสอบภาพ และนำคู่มือไปใช้สิทธิตรวจฯ ที่ รพ. เกษมราษฎร์ อินเตอร์ รัตนนิบศร์ ได้ตั้งแต่วันที่ 25 มีนาคม ถึง 12 เมษายน 2568 (หากพ้นกำหนดจะถือว่าท่าน **ละสิทธิ์โดยไม่คืนค่าใช้จ่าย**)

* รายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม ข้อ 21,22 พนักงานสามารถเข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลได้ทุกแห่ง

การตรวจสุขภาพทั่วไป

ตรวจทางห้องปฏิบัติการ (เก็บตัวอย่างเลือด)

ลงทะเบียนเวลา 06.00 – 11.45 น.
(หยุดพักเที่ยง)

- หลังจากลงทะเบียน ด้วยตนเอง ณ อาคาร 10 ปี เจ้าหน้าที่ รพ. จะมอบอุปกรณ์เก็บตัวอย่างเลือด และเข้าคิวรอรับบริการ

พบแพทย์ ทั่วไป (ตรวจร่างกายทั่วไป)

ลงทะเบียนเวลา 08.00 – 15.45 น.
(หยุดพักเที่ยง)

- การพบแพทย์ที่มีความเชี่ยวชาญในด้านการดูแลสุขภาพทั่วไปและการรักษาโรคเบื้องต้น แพทย์จะตรวจร่างกายทางกายภาพ อ่านผลตรวจสุขภาพ ให้คำปรึกษาโรคและแนะนำการดูแลรักษา

การพิจารณาเพิ่มรายการตรวจสุขภาพ

CLICK
HERE

สอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ PEEC คุณเทพนารี โทร. 1162 / คุณสุทิสรา โทร. 7272

การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง

ตรวจสมรรถภาพ

ปอด , การได้ยิน , การมองเห็น
ลงทะเบียนเวลา 06.00 – 15.45 น.
(หยุดพักเที่ยง)



ตรวจทางชีวภาพ

เก็บตัวอย่างปัสสาวะ

ลงทะเบียนเวลา 06.00 – 15.45 น.
(หยุดพักเที่ยง)

- สามารถติดต่อ **รับอุปกรณ์เก็บตัวอย่างปัสสาวะ** ที่จุดลงทะเบียน ด้วยตนเอง ณ อาคาร 10 ปี จากเจ้าหน้าที่ตรวจสุขภาพของโรงพยาบาลเกษมราษฎร์ ในช่วง **เวลา 06.00 – 11.45 น.**

- หลังจากเก็บตัวอย่างปัสสาวะแล้ว นำส่งตัวอย่างปัสสาวะที่อาคาร 10 ปี ได้ในช่วงเวลา 06.30 – 15.45 น. ตามวันที่และเวลาที่แจ้งในตาราง

จองวันเข้าตรวจ
ผ่าน E-Healthbook

CLICK
HERE

ตรวจสอบรายชื่อผู้มีสิทธิ์
ตรวจปัจจัยเสี่ยง

CLICK
HERE

การเตรียมตัวเพื่อการตรวจสุขภาพ

CLICK
HERE

กำหนดวันและช่วงเวลาการเก็บตัวอย่าง

CLICK
HERE

สอบถามข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับรายการตรวจฯ ได้ที่ คุณพันทวี โทร. 095-6945156 / MST

เอกสารแนบที่ 27

เอกสารประชาสัมพันธ์ตำแหน่งงานว่าง



We're Hiring

SAFETY OFFICER

Requirements:

- Bachelor's degree in Occupational Health and Safety or a related field.
- Experienced in Safety and Occupational Health is preferable. (New graduate is also welcome)
- TOEIC at least 550

More detail

☎ 038-611333 ext 1194

✉ recruit@irpc.co.th

🌐 <https://careers.irpc.co.th/search>

📍 Rayong



Apply here





We Are
HIRING



IRPC

Public Company Limited

CIVIL ENGINEER

Requirements:

- Bachelor's degree in Civil Engineering or related field.
- Demonstrated work experience in engineering or engineering project management.
- Engineering license is required.
- Good command in English (Minimum 500 TOEIC score).

APPLY NOW



038-611333 Ext 1194



recruit@irpc.co.th



<https://careers.irpc.co.th/search>



Rayong

เอกสารแนบที่ 28

การตรวจสอบสภาพ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาอันดับเพลิงชนิดหัวถั่ว

พื้นที่ของแผนก PWWP 1 [T/G Unit 02] ตรวจสอบวันที่ 4 เดือน 3 พ.ศ. 2565

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ รับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		☑ประจำ เดือน		○ประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ชั่งได้		
PWP1 DY-001	W4ชั้น1ทางขึ้นข้างAir Comp.	✓					<p><u>รายการตรวจประจำเดือน</u></p> <p><u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u></p> <p>- เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียวของเกจวัดความดัน</p> <p><u>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u></p> <p>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่)</p> <p>- ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง</p> <p>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ถูกเคลื่อนย้าย หรือสูญหายหรือไม่</p> <p>- TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีลายเซ็นการตรวจตามแผน</p> <p>- ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด</p> <p>- สภาพก้านวาล์วต้องไม่หัก</p> <p>- สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม</p> <p>- ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง</p> <p>- เช็ดทำความสะอาด</p> <p><u>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</u></p> <p>(เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน)</p> <p>- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน</p> <p>- ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับถังแล้วเขย่าขึ้นลง</p> <p><u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u></p> <p>- ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</p>
PWP1 DY-002	W4ชั้น1ใกล้ BFWP#2	✓					
PWP1 DY-003	W4ชั้นบนใต้ทางขึ้น High Volt	✓					
PWP1 DY-004	W4ชั้นบนใต้ทางขึ้น Instrument	✓					
PWP1 DY-005	W4ชั้น2เหนือWFWP Turbine3	✓					
PWP1 DY-006	W4ชั้น2ใกล้ Lube Oil Tank	✓					
PWP1 DY-007	W4ชั้น3หน้าประตูทางเข้าCCR MES	✓					
PWP1 DY-008	W4ชั้น3บริเวณExhaus Fan	✓					
PWP1 DY-009	W4ชั้น3บริเวณหน้าห้องMI	✓					
PWP1 DY-010	W8ชั้น3บริเวณHP Heater	✓					
PWP1 DY-011	W4ชั้น1ที่เก็บถังGas LPG	✓					
PWP1 DY-021	W10ชั้น1บริเวณ CWP#2	✓					
PWP1 DY-022	W10ชั้นบน Cooling Tower	✓					
PWP1 DY-023	W12 ชั้น 1 บริเวณ Gravel Filter	✓					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|------------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ซีลสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังผุ, สีสหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

(อ.อ.อ.อ.)

ผู้ตรวจสอบ

4 / 3 / 25

(เสกสรรค์ สอน)

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

7 / 3 / 2025

(วิฑูรย์ สติริยากร)

ผู้จัดการ

12 มี.ค. 2568

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวถือ

พื้นที่ของแผนกPWPP 1 (Boiler Ground Unit 02) ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน 3 เดือน พ.ศ. 2568

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ ได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		☒ ประจำ 1 เดือน		○ ประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ชั่งได้		
PWP1 DY-012	พ8ชั้น1หน้า BTM#1	✓					<p><u>รายการตรวจประจำเดือน</u></p> <p><u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u></p> <p>- เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียวของเกจวัดความดัน</p> <p><u>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u></p> <p>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่)</p> <p>- ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง</p> <p>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ถูกละเลยย้าย หรือสูญหายหรือไม่</p> <p>- TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีลายเซ็นการตรวจตามแผน</p> <p>- ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด</p> <p>- สภาพก้านวาล์วต้องไม่หัก</p> <p>- สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม</p> <p>- ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง</p> <p>- ชี้ชัดทำความสะอาด</p> <p><u>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</u> (เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน)</p> <p>- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน</p> <p>- ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับดูแล้วเขย่าขึ้นลง</p> <p><u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u></p> <p>- ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</p>
PWP1 DY-013	พ8ชั้น1ข้างPA Fan#2	✓					
PWP1 DY-014	พ8ชั้น1Heavy Oil Station	✓					
PWP1 DY-015	พ8ชั้น1ใต้ EP	✓					
PWP1 DY-016	พ8ชั้น1หน้าSSC(Cooling)	✓					
PWP1 DY-026	พ8ชั้น1 SEA Water (P#1)	✓					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|---------------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ซีลสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังบุบ, สีสันหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

(วัชร วัชร)

ผู้ตรวจสอบ

5 / 3 / 68

(สมศักดิ์ สนธิ)

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

7 / 3 / 2025

(วิฑูรย์ สติธยากร)

ผู้จัดการ

17 มี.ค. 2568

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 [Boller Aux Unit 02] ตรวจสอบวันที่ 6 เดือน มีนาคม พ.ศ. 2568

[illegible]

หมายเหตุ: ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|--------------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สตักเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ซิลิโคนรั่วซึมขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุสิ่งกีดขวางถึงดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถึงดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังผุ, ีร้าวหลุดออก, บวม | ⑧ ถึงดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

$\frac{\text{ປະສານ}}{\text{ປະສານ}}$

ผู้ตรวจสอบ

06, 03, 18

Ammit L. L.
เสกสรรค์ สนธิ

เจ้าหน้าที / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

7 1 3 1 2025

๐/๒๐๒๓
(วิทยุ สติรยากร)

ผู้จัดการ

12 M.A. 2568

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหี้อ

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 [Demin 2] ตรวจสอบวันที่ 1 เดือน มีนาคม พ.ศ. 2568

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ ได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		<input checked="" type="radio"/> ประจำ 1 เดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ชั่งได้		
PWP1 DY-024	W19ชั้น1หน้า Degas Tank Train D	<input checked="" type="checkbox"/>					<u>รายการตรวจประจำเดือน</u> <u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u> - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียว ของเกจวัดความดัน <u>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u> - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ ถูกเคลื่อนย้าย หรือสูญ หายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีลายเซ็นการตรวจตาม แผน - ตรวจสอบขีด สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านวาล์วต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - เช็ดทำความสะอาด <u>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</u> (เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับดูแล้ว เขย่าขึ้นลง <u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u> - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญ หายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)
PWP1 DY-025	W19ชั้น1หน้า Degas Tank Train C	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 CG-008	W19 ชั้น1ข้างประตูBreaker	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 CG-009	W19 ชั้น1ข้างCCR	<input checked="" type="checkbox"/>					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ขีดสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังผุ, สีหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

ธน.ลัทธิ อดมริง
(ธน.ลัทธิ อดมริง)

ผู้ตรวจสอบ

1 / 3 / 2568

เสกสัณฑ์ สาธิ
(เสกสัณฑ์ สาธิ)

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

7 / 3 / 2025

วิฑูรย์ สติธยากร
(วิฑูรย์ สติธยากร)

ผู้จัดการ

1,2 มี.ค. 2568

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวถือ

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 [T/G Unit 02] ตรวจสอบวันที่ 4 เดือน 3 พ.ศ. 2568

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ ได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		☑ ประจำ 1 เดือน		○ ประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ชั่งได้		
PWP1 CG-001	ทางออกฝั่งCHP W3ชั้น1	☑					<p><u>รายการตรวจประจำเดือน</u> <u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u></p> <p>- เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียว ของเกจวัดความดัน</p> <p><u>รายการตรวจทั่วไป/ของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u></p> <p>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ถูกต้องเคลื่อนย้าย หรือสูญ หายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีลายเซ็นการตรวจตาม แผน</p> <p>- ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านวาล์วต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้อง ไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - เช็کتู้ทำความสะอาด</p> <p><u>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</u> (เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน)</p> <p>- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับถังคว่ำแล้ว เขย่าขึ้นลง</p> <p><u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอน ไดออกไซด์</u></p> <p>- ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญ หายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</p>
PWP1 CG-002	ประตูห้องHV W4ชั้น2	☑					
PWP1 CG-003	W 4 ชั้น 2	☑					
PWP1 CG-004	ห้องHV W4ชั้น2ห้องกลาง	☑					
PWP1 CG-005	ห้องHV W4ชั้น2ห้องกลาง	☑					
PWP1 CG-006	ห้องHLMV sever DCS Unit	☑					
PWP1 CG-007	W 4 ชั้น 3 CCR	☑					

หมายเหตุ: ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ซิลสติ๊กเกอร์ขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังผุ, สีหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

(อนันต์)
(อนันต์)

ผู้ตรวจสอบ

4 / 3 / 2568

(สมศักดิ์ สมริ)
(สมศักดิ์ สมริ)

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

7 / 3 / 2568

(วิฑูรย์ สติริยากร)
(วิฑูรย์ สติริยากร)

ผู้จัดการ

12 มี.ค. 2568

รายงานผลการตรวจสอบและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET

พื้นที่ของแผนก

PWPP 1 (Ground)

ตรวจสอบวันที่

5

เดือน

พฤษภาคม

พ.ศ.

2564



ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)



ตู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)

ผลการตรวจสอบสภาพ			<input checked="" type="radio"/> ประจำ 1 เดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน											
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	หมายเลข เลขชี้	สภาพทั่วไป ของตู้		หัวฉีด ดับเพลิง		สายฉีด ดับเพลิง		ข้อต่อ Hydrant		ประแจ Hydrant		ชุดผสมโฟม		ผลการ ทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWP1 BO-004	ทิศใต้อาคาร W15	038252	✓											N/A		
PWP1 BO-005	ทิศเหนืออาคาร W14	062530	✓											N/A		
PWP1 BO-006	ทิศเหนืออาคาร W14	062032	✓											N/A		
PWP1 BO-009	ทิศใต้ W8 ใกล้บ่อซีเมนต์	038229	✓											N/A		
PWP1 BO-010	ทิศใต้ W8	062225	✓											N/A		
PWP1 BO-011	ทิศเหนือ W10	062926	✓											N/A		

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพฉีดต้องปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน

- สภาพตู้ต้องมั่นคงแข็งแรง

- สภาพตู้ไม่ผุกร่อนจนทะลุตู้ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ขอบบันทึกรื้อ

- TAG สติ๊กเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ

- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก

- ต้องมีหมายเลขตู้

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน

(เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน

- ประแจ ปิด-เปิด HYDRANT ต้องอยู่ในสภาพดี ไม่หักงอ

- ตรวจชุดสาย ข้อต่อ ทำความสะอาด ทาสารหล่อลื่น

- กรณีที่มีชุดผสมโฟม ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟมโดยใช้มันทอน้ำยาโฟม โดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสมโฟม

- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้

- หัวฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่อุดตัน ปรับปล่อย-ล่า เปิด-ปิดได้ไม่แตกร้าวหรือหักงอ

- สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาด หรือรื้อวางใช้งานไม่ได้

- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- ① ซิลติประตูดักน้ำ / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน
- ② มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน
- ③ ไม่มี TAG , ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ
- ④ ไม่มีหมายเลขประจำตู้
- ⑤ สภาพตู้ผุกร่อนจนทะลุตู้ได้ หรือทะลุเห็นด้านในตู้
- ⑥ สภาพตู้ไม่มั่นคงแข็งแรง ประตูเปิด-ปิด ไม่สะดวก
- ⑦ สายดับเพลิง ข้อต่อ สภาพไม่พร้อมใช้งาน

⑧ มีอุปกรณ์อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องอยู่ในตู้

⑨ ประแจ ปิด-เปิด Hydrant , ประแจขันสาย หักงอไม่พร้อมใช้งาน

หัวฉีดชำรุดไม่พร้อมใช้งาน

อุปกรณ์ไม่ครบตามจำนวนที่ระบุไว้ (ระบุว่าจะไรหาย)

อุปกรณ์ฉีด โฟมไม่พร้อมใช้งาน (ระบุสาเหตุ)

อื่น ๆ

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

เตือน : ห้ามเบรคฉีดตู้หรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่นๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน , ฝึกอบรมดับเพลิง , ซ่อมแผนฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

(นิช คณิต)

ผู้ตรวจสอบ

5 / 3 / 68

(เสกสันต์ สนธิ)

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

7 / 3 / 2025

(วิฑูรย์ สติธยากร)

ผู้จัดการ

1/2 มี.ค. 2568

รายงานผลการตรวจสภาพและบำรุงรักษา WALL HYDRANT

พื้นที่ของแผนก PWPP1 (T/G02) ตรวจสอบวันที่ 4 เดือน 3 พ.ศ. 2025

⊗ หัวจ่ายน้ำดับเพลิงอาคาร (Water Wall Hydrant)

○ หัวจ่ายโฟมดับเพลิงอาคาร (Foam Wall Hydrant)

[illegible]

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพซัดต้องปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- TAG สติกเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่วงตรวจ
- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งาน ไม่สะดวก
- ต้องมีหมายเลขตู้
- สภาพตู้ต้องแข็งแรง
- สภาพตู้ต้อง ไม่ผุกร่อนจนทะลุ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ของบันทึกรื้ออื่นๆ

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับตรวจประจำ 1 เดือน
- หัวฉีด/ ข้อต่อ ต้องพร้อมใช้งาน ไม่แตกร้าว หรืออุดตัน ฉีดยางต้องไม่ขาด
- สายดับเพลิงต้องพร้อมใช้งาน ไม่แตกหรือหักงอ สามารถดึงสายออกได้ง่าย
- กรณีเป็น *FOAM WALL HYDRANT* ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟมโดยใช้น้ำแทนน้ำยาโฟมโดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสมโฟม
- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจสอบไม่เป็นปกติให้ส่งเป็น CODE ดังนี้

1. ซิลประตูดัดขาด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน
2. มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน
3. ไม่มี TAG, ไม่มีฉลากนาม การตรวจสอบ
4. สภาพตู้ผู้กร่อนจนทะลุน้ำเข้าตู้ได้ หรือทะลุเห็นด้านในตู้
5. สายดับเพลิง ไม่แข็งแรงหักงอ หรือสนิมขึ้น ไม่สามารถดึงสายออกได้
6. วาล์วเปิด-ปิดน้ำไม่พร้อมใช้งาน ปิดน้ำไม่อยู่แตกรั่วหรือซีลยางขาด
7. สายดับเพลิงฉีกขาดหรือรั่วไม่พร้อมใช้งาน
8. หัวฉีดแตกรั่วหักงอไม่พร้อมใช้งานหรือซีลยางขาด
9. อุปกรณ์ดับเพลิงไม่ครบตามรายการ
10. อุปกรณ์ฉีดโฟมไม่พร้อมใช้งาน
11. ไม่มีหมายเลขอุปกรณ์ / ตู้
12. อื่น ๆ

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่ในตู้นี้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามเบรคชิดหรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่น ๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน, ฝึกอบรมดับเพลิง หรือ ซ่อมแซมฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

05905
(0590N)

ผู้ตรวจสอบ

4 / 3 / 25

(Signature)

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

7 / 3 / 2025

(วิฑูรย์ สัตติยากร)

ผู้จัดการ

12, มี.ค. 2568

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา WALL HYDRANT

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 (Aux) ตรวจสอบวันที่ 6 เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๘

☒ หัวจ่ายน้ำดับเพลิงอาคาร (Water Wall Hydrant)

☐ หัวจ่ายโฟมดับเพลิงอาคาร (Foam Wall Hydrant)

ผลการตรวจสอบสภาพ			<input checked="" type="radio"/> ประจำเดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน									
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	หมายเลขชื่อ	สภาพทั่วไป ของผู้		สายฉีด ดับเพลิง		หัวฉีด ดับเพลิง		วาล์วเปิด-ปิด น้ำดับเพลิง		ชุดผสมโฟม		ผลการทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWP1 BW-024	W8 ชั้น 2		/								N/A			
PWP1 BW-025	W8 ชั้น 3		/								N/A			
PWP1 BW-026	W8 ชั้น 4		/								N/A			
PWP1 BW-027	W8 ชั้น 5		/								N/A			
PWP1 BW-028	W8 ชั้น 6		/								N/A			
PWP1 BW-029	W8 ชั้น 7		/								N/A			
PWP1 BW-030	W8 ชั้น 8		/								N/A			
PWP1 BW-031	W7 ชั้น 8		/								N/A			

รายละเอียดของการตรวจสอบ/ประจำ 1 เดือน

- สภาพฉีดต้องปกติ ไม่ขาด ผู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- TAG สติ๊กเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ
- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก
- ต้องมีหมายเลขตู้
- สภาพตู้ต้องแข็งแรง
- สภาพตู้ต้องไม่สุกหรือจนทะลุ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ข่องบันทึกอื่นๆ

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน
- สภาพตู้ต้องแข็งแรงเปิด-ปิดได้
- หัวฉีด/ข้อต่อ ต้องพร้อมใช้งานไม่แตกหรือหักงอ ฉีดแรงต้องไม่ขาด
- สายดับเพลิงต้องพร้อมใช้งานไม่แตกหรือหักงอ สามารถดึงสายออกได้ง่าย
- สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาดหรือรั่วจนใช้งานไม่ได้
- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้
- กรณีเป็น FOAM WALL HYDRANT ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟมโดยใช้น้ำแทนน้ำยาโฟมโดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสมโฟม
- ทดสอบการใช้งานจริง

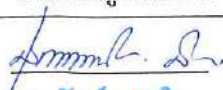

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจสอบไม่เป็นปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- 1) ชีลประตูดั่วขาด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน
- 2) ไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน
- 3) ไม่มี TAG, ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ
- 4) สภาพตู้สุกหรือจนทะลุน้ำเข้าตู้ได้ หรือทะลุเห็นด้านในตู้
- 5) สายดับเพลิง ไม่แข็งแรงหักงอ หรือสนิมขึ้น ไม่สามารถดึงสายออกได้
- 6) วาล์วเปิด-ปิดน้ำไม่พร้อมใช้งานปิดน้ำไม่อยู่แตกหรือฉีกขาด
- 7) สายดับเพลิงฉีกขาดหรือรั่วไม่พร้อมใช้งาน
- 8) หัวฉีดแตกหรือหักงอไม่พร้อมใช้งานหรือฉีกขาด
- 9) อุปกรณ์ดับเพลิงไม่ครบตามรายการ
- 10) อุปกรณ์ฉีดโฟมไม่พร้อมใช้งาน
- 11) ไม่มีหมายเลขอุปกรณ์ / ตู้
- 12) อื่น ๆ

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่นๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามเบรคหรือสูดหัวฉีดหรืออุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่น ๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน, ฝึกอบรมดับเพลิง หรือ ซ่อมแซมฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ		
<p>ตรวจสอบ</p> <p>(<u>ตรวจสอบ</u>)</p> <p>ผู้ตรวจสอบ</p> <p>06 / 03 / 68</p>	<p>  (<u>เสกสันต์ สอ</u>) เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ 7 / 3 / 2025 </p>	<p>  (<u>วิฑูรย์ สติธยากร</u>) ผู้จัดการ 12 มี.ค. 2568 </p>

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาแล้วและท่อนำดับเพลิง

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน ธันวาคม พ.ศ. 2568



ตรวจประจำ 1 เดือน



ตรวจประจำ 6 เดือน

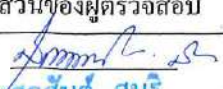
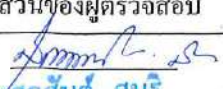

หมายเลขบ่อ วาล์ว	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ						รายละเอียดการทำงาน / ตรวจสอบ
		วาล์ว		ชนิดของวาล์ว		ตรวจสอบสภาพทั่วไป		
		ปกติ	ไม่ปกติ	GATE	ก้านโยก	ปกติ	ไม่ปกติ	
PWP1 VW-004	ข้างbulk tank Demin2	/		/		/		<u>รายละเอียดการตรวจสอบประจำเดือน</u> - บ่อวาล์วมีหมายเลข , สีชัดเจนหรือไม่ - มีสิ่งกีดขวางหรือที่ค้ำเค้น ไม่สะดวกในการ ปิด - เปิด วาล์ว และฝาบ่อวาล์วหรือไม่ - เปิดฝาบ่อวาล์วดูว่ามีน้ำท่วมถึงได้ห้องท่อหรือไม่ - ดูว่ามีน้ำรั่วซึมตามท่อ , วาล์ว หรือไม่ - ตำแหน่งวาล์วต้องอยู่ในตำแหน่งเปิดยกเว้นวาล์ว สำรอง (BY PASS วาล์ว) ต้องอยู่ตำแหน่งปิด - สภาพวาล์วมีสนิมขึ้นมาก / ผุหรือไม่ - ฝาปิดไม่สูญหาย ปิดสนิท และไม่ต่างผิวดิน - TAG สติ๊กเกอร์สำหรับตรวจสอบไม่สูญหาย แล มีลายเซ็นผู้ตรวจครบตามแผนการตรวจ <u>รายละเอียดการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u> (เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - บ่อวาล์วมีน้ำท่วมถึงได้ห้องท่อให้สูบน้ำออก - อัดจารบีตามร่องเกลียว และเช็ดทำความสะอาด - สภาพวาล์วมีสนิมขึ้นมาก / ผุหรือไม่ ถ้ามีสนิม มากให้ทำสีใหม่ <u>ข้อปฏิบัติก่อนลงไปใบบ่อวาล์ว</u> ต้องขอใบอนุญาตทำงานในสถานที่อับอากาศ จากเจ้าของพื้นที่และมีเจ้าหน้าที่ SAFETY มาทำ การตรวจสอบอากาศและสารพิษก่อน จึงจะสามารถ ลงไปทำงานในบ่อวาล์วได้
PWP1 VW-005	กำแพง coal yard	/		/		/		

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจสอบไม่ปกติ ให้ลงเป็น CODE ตัวเลขดังนี้-

- | | | |
|--------------------|--|---------|
| ① มีน้ำท่วมขัง | ⑤ บ่อไม่มีหมายเลข สีชัดเจน | ⑨ อื่นๆ |
| ② มีน้ำรั่วซึม | ⑥ มีสนิมขึ้นมากผุกร่อน | |
| ③ ตำแหน่งวาล์วผิด | ⑦ ฝาปิดสูญหาย / จมดินหรือต่ำเกินไป | |
| ④ ที่อัดจารบีชำรุด | ⑧ มีสิ่งกีดขวาง / ที่ค้ำเค้นไม่สะดวกในการปิด - เปิดวาล์ว | |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

เดือน : การปิดระบบนำดับเพลิง ต้องขออนุญาตปิดระบบนำดับเพลิงโดยมีหน่วยดับเพลิงเป็นผู้ควบคุมเท่านั้น

ส่วนของผู้ตรวจสอบ		
 (<u>วิเศษ วัฒนเดชะ</u>) ผู้ตรวจสอบ 5 / 3 / 68	 (<u>เสกสรรค์ สอนิ</u>) เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ 7 / 3 / 2025	 (<u>วิฑูรย์ สติรยากร</u>) ผู้จัดการ 12 มี.ค. / 2568

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา HYDRANT & WATER MONITOR

HYDRANT AND WATER MONITOR INSPECTION AND PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT

พื้นที่ของแผนก PWPP I ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลการตรวจสอบสภาพ ☒ ตรวจสอบประจำ 1 เดือน ☐ ตรวจสอบประจำ 6 เดือน

รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	หมายเลขอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	รายละเอียดการทำงานและการตรวจสอบ
HYDRANT		ปกติ / ไม่ปกติ	HYDRANT		ปกติ / ไม่ปกติ	<u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำวัน</u> - ตรวจสอบไข, สลิง สำหรับคล้องฝาปิด ต้องไม่หลุดจากกันและอยู่ครบ - มีน้ำรั่วซึมหรือไม่ - ตรวจสอบสภาพทั่วไป สนิมขึ้น ผุกร่อน หรือไม่ - ตรวจสอบสภาพมาตรวัดแรงดัน (ถ้ามี) - ตรวจสอบสภาพข้อต่อสายต้องไม่บุบเบี้ยว ชำรุด พร้อมใช้งาน - ตรวจสอบ GUARD ป้องกันว่า ชำรุดหรือ กีดขวางการใช้งานหรือไม่ - ไม่มีสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน - ทำความสะอาด ถ้ำจัดหญ้า, วัชพืช รั้วมีโดยรอบ 1 เมตร <u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u> (เพิ่มจากการตรวจประจำวัน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ทำความสะอาด ทา MOLYKOTE บำรุงรักษาร่องเกลียว - อัปเดตระเบิดที่หัวฉีดทุกจุด - ทดสอบเปิด - ปิดน้ำ - ระดับความสูงผู้ใช้งานสามารถใช้ได้
PWPI HW-004	D.I. 30k Tank	✓				
PWPI HW-005	30 T/H	✓				
PWPI HW-006	Cool Yard	✓				
PWPI HW-009	ห้องเก็บ	✓				
PWPI HW-010	EP-Cooling	✓				
PWPI HW-011	Stack	✓				
WATER MONITOR		ปกติ / ไม่ปกติ	WATER MONITOR		ปกติ / ไม่ปกติ	<u>เพิ่มจากการตรวจ HYDRANT</u> <u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำวัน</u> - ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT <u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u> - ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT - ทดสอบปรับกัม - เกย หมุน ช้าย - ขว - ทดสอบการปรับลอย - ล้า ของหัวฉีด
PWPI JW-001			PWPI JW-007			
PWPI JW-002			PWPI JW-008			
PWPI JW-003			PWPI JW-009			
PWPI JW-004			PWPI JW-010			
PWPI JW-005			PWPI JW-011			
PWPI JW-006			PWPI JW-012			

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจสอบไม่ปกติ ให้ลงเป็น CODE ตัวเลขดังนี้

- | | |
|--|--|
| ① ที่อาคารระเบิด | ⑦ ฝาปิดทางส่งหาย / ชำรุด |
| ② วาล์วเปิด - ปิดน้ำไม่ได้ | ⑧ ซิลยางขนาด 4 นิ้ว หาย / ชำรุด |
| ③ ซิลยางขนาด 2.5 นิ้ว หาย / ชำรุด | ⑨ จุดหมุน WATER MONITOR หมุนไม่ได้ |
| ④ มีน้ำรั่วซึม | ⑩ ไม่มีหมายเลขประจำอุปกรณ์ |
| ⑤ หัวฉีด WATER MONITOR ปรับลอย / ล้าไม่ได้ | ⑪ อื่น ๆ (ให้ลงรายละเอียดในช่องบันทึกอื่น ๆ) |
| ⑥ มีสิ่งกีดขวางไม่สะดวกต่อการใช้งาน | |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามเปิดใช้น้ำดับเพลิงก่อนได้รับอนุญาต (ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน , การฝึกอบรม และ ซ้อมแผนฉุกเฉิน)

วันที่ 5 ธันวาคม 2568

ผู้ตรวจสอบ

5 / 3 / 68

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

7 / 3 / 2025

ผู้จัดการ

17 มี.ค. 2568

บัญชีรับจ่ายยุทธภัณฑ์

แบบ ข.ภ.๘

ชื่อผู้รับใบอนุญาต.....บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน).....แผนก...PWPP1...ส่วน...PWPP...ฝ่าย.....INPW.....

☐ ใบอนุญาตผลิต เลขที่.....ออกให้ ณ วันที่.....เดือน.....พ.ศ.....สิ้นอายุวันที่.....เดือน.....พ.ศ.....
☒ ใบอนุญาตมี เลขที่ 670500494 ออกให้ ณ วันที่ 30 เดือน มกราคม พ.ศ. 2567 สิ้นอายุวันที่ 23 เดือน ธันวาคม พ.ศ. 2570

ชื่อยุทธภัณฑ์.....หน้ากากป้องกันแก๊สพิษพร้อมถังอากาศ.....

จำนวน..... 1 ชุด.....รุ่นที่ผลิต (ถ้ามี).....SCOTT4.0.....

สถานที่เก็บยุทธภัณฑ์...แผนก...PWPP1...ส่วน PWPP ฝ่าย...INPW...บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง... 21000

รับ				จ่าย					
วัน เดือน ปี	แหล่งผลิต/แหล่งได้มา	เลขที่ใบอนุญาตของแหล่งผลิต/ แหล่งได้มา	จำนวน	วัน เดือน ปี	ผู้ซื้อ/ผู้รับโอน (ชื่อและที่ตั้งสำนักงาน)	เลขที่ใบอนุญาตมีของผู้ ซื้อ/ผู้รับโอน	จำนวน	คงเหลือ	หมายเหตุ
1 ธันวาคม 68	-		1	-	-	-	-	1	ใช้งานได้ปกติ
				31 ธันวาคม 68	-	-	1	0	

ตรวจสอบโดย. (นายพนธ์ วัฒนประพันธ์)

AREA OPERATOR

4/3/68

ชื่อผู้ตรวจสอบ

สมศักดิ์ สอน

เลขสันต์ สอน

เลขสันต์

7/3/2015



9900F-832

แบบตรวจ SELF CONTAINED BREATHING APPARATUS (SCBA)

แผนก :PWPP1.....

หมายเลข SCBA :OPW-002..... ยี่ห้อ :SCOTT..... รุ่น :2.2.....

ประจำเดือน ธันวาคม ปี 2561

หัวข้อ	รายละเอียด	ผลการตรวจ		หมายเหตุ
		O.K	NOT O.K	
1	ตรวจสอบสภาพทั่วไป (ตรวจทุกเดือน)			
1.1	หน้ากาก P/N ...805808-01.....	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
1.2	เลนส์เกิดการแตกร้าว, บวมหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
1.3	ขอบยางเกิดการฉีกขาด การ Seal ไม่แนบใบหน้าขณะหายใจเข้า-ออกหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
2	ดาวยึดคลุมศีรษะ, สายปรับเส้นบน-ล่างเสื่อมสภาพหรือสายรัดศีรษะเกิดการฉีกขาดหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
3	ถังอากาศ P/N .. 100009673			
3.1	ความดันอากาศในถังมากกว่า 90% หรืออยู่ในแถบเขียวขึ้นไปหรือไม่	ใช่ <input checked="" type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	
3.2	ชุดแตรส่งพาสหลัง P/N 1-800-247-7257			
3.3	สายรัดยึดแต่ละเส้นเกิดการฉีกขาดหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
3.4	จุดล็อกถังอากาศชำรุดหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
3.5	จุดปรับขนาดแต่ละจุดสามารถปรับขนาดได้ปกติหรือไม่	ใช่ <input checked="" type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	
4	(ตรวจเฉพาะยี่ห้อ SCOTT) ชุดควบคุมการจ่ายอากาศ P/N804370-01....			
4.1	ชุดโครง เกิดการแตกร้าวหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
4.2	ประเก็น เกิดการฉีกขาดหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
4.3	ชุดสลักยึด เกิดการชำรุดหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
5	(ตรวจเฉพาะยี่ห้อ MSA) ประเก็นบริเวณข้อต่อปลายสายอากาศฉีกขาดหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
1	ตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ (ตรวจทุก 3 เดือน)			
1.1	วาล์วถังอากาศ P/N804840-01.....			
1.2	ชุดวาล์วถังอากาศ เกิดการรั่วหรือไม่ ขณะเปิดวาล์วถังอากาศโดยใช้วิธี Check leak ด้วยน้ำผสมสบู่	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
2	สายส่งอากาศและจุดต่อ P/N805090-07.....			
2.1	เกิดการรั่วหรือไม่ โดย Check leak ด้วยน้ำผสมสบู่	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
3	ชุดปรับอากาศเพิ่ม (ปุ่ม Bypass)			
3.1	เมื่อเปิดหมุนสุด (อากาศต้องจ่ายตลอดเวลา)	ใช่ <input type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	
3.2	เมื่อปิดหมุนสุด (อากาศจะต้องไม่จ่ายออกมา)	ใช่ <input type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	
4	ชุดลดแรงดัน P/N802228-02.....			
4.1	เปิดวาล์วถังอากาศช้าๆ เกิดเสียงเตือน ขึ้นชั่วขณะไหมหรือไม่	ใช่ <input type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	
4.2	ปิดวาล์วถังอากาศและเปิดปุ่ม Bypass ได้อากาศออกช้าๆ เกิดเสียงเตือน ขึ้นไหมหรือไม่	ใช่ <input type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	

ตรวจสอบโดย :

หพันธ์ นิตยพงศ์พันธ์
()

AREA OPERATOR

4 / 3 / 68

อนุมัติโดย :

เสกสันต์ สนธิ
()

AREA SUPERVISOR

7 / 1 / 2025



ใบรายงานผลการตรวจอ่างล้างตาและฝักบัว

10261100F-837

1

แผนก : PWPP.1

วันที่ตรวจ : 4 / 3 / 68

รหัส	สถานที่ตั้ง	ผลการตรวจ			ผู้ตรวจสอบ	หมายเหตุ
		สภาพทั่วไป	ความสะอาดของน้ำ	ความแรงและการไหลออกของน้ำ		
10261100 EW 001	FGD. Unit02	ปกติ	ปกติ	ปกติ	วิเศษ	
10261100 SH 001	FGD. Unit02	ปกติ	ปกติ	ปกติ	วิเศษ	
10261100 EW 002	ได้อาคาร T/G Unit02	ปกติ	ปกติ	ปกติ	ดีเยี่ยม	
10261100 SH 002	ได้อาคาร T/G Unit02	ปกติ	ปกติ	ปกติ	ดีเยี่ยม	
10261100 EW 003	CT. Dosing Station	ปกติ	ปกติ	ปกติ	ดีเยี่ยม	
10261100 SH 003	CT. Dosing Station	ปกติ	ปกติ	ปกติ	ดีเยี่ยม	
10261100 EW 004	DEMIN 2 BULK TANK	ปกติ	ปกติ	ปกติ	ดีมาก	
10261100 SH 004	DEMIN 2 BULK TANK	ปกติ	ปกติ	ปกติ	ดีมาก	
10261100 EW 005	DEMIN 2	ปกติ	ปกติ	ปกติ	ดีมาก	
10261100 SH 005	DEMIN 2	ปกติ	ปกติ	ปกติ	ดีมาก	
10261100 EW 006	Boiler Unit05	—	—	—		
10261100 SH 006	Boiler Unit05	—	—	—		

ตรวจโดย : หมอใหญ่ นริศนพรัตน์

อนุมัติโดย : เสกสรรค์ สบรี

(

)

(

เสกสรรค์ สบรี








)

หัวหน้าทีม

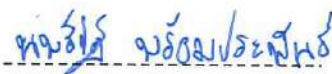
หัวหน้ากะ

แผนก/ Location : PWPP1/Unit02

วันที่ตรวจ : 4/3/68.

ลำดับ	สถานที่ติดตั้ง	สภาพทั่วไป	แสงสว่าง	ไฟเข้า (AC)	REMARK
1	ประตูออก CCR ROOM 02				 ดมออก ชกเล็กใช้
2	ประตูออก HV ROOM 02	ปกติ	✓	✓	
3	ประตูออก MCC ROOM 02	ปกติ	✓	✓	
4	ประตูออก ทางเดินข้างห้อง MI	ปกติ	✓	✓	
5					
6					

ตรวจสอบโดย :



()

AREA OPERATOR

อนุมัติโดย :



(เสกสรรค์ สนธิ)

AREA SUPERVISOR

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวถือ

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 /T/G Unit 02/ ตรวจสอบวันที่ 3 เดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2568

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ รับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		<input checked="" type="radio"/> ประจำ เดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ขังได้		
PWP1 DY-001	W4ชั้น1ทางขึ้นข้างAir Comp.	<input checked="" type="checkbox"/>					<p><u>รายการตรวจประจำเดือน</u></p> <p><u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u></p> <p>- เกยวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียวของเกจวัดความดัน</p> <p><u>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u></p> <p>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยรั่ว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่)</p> <p>- ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง</p> <p>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ถูกละเลย ย้าย หรือสูญหายหรือไม่</p> <p>- TAG สติ๊กเกอร์ในสูญหายและต้องมีการดำเนินการตรวจสอบตามแผน</p> <p>- ตรวจสอบขีด สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด</p> <p>- สภาพก้านหวัดต้องไม่หัก</p> <p>- สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม</p> <p>- ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง</p> <p>- เช็ดทำความสะอาด</p> <p><u>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</u></p> <p>(เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน)</p> <p>- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน</p> <p>- ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการเขย่าจนกว่าจะเขย่าขึ้นลง</p> <p><u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u></p> <p>- ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</p>
PWP1 DY-002	W4ชั้น1ใกล้ BFWP#2	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-003	W4ชั้นบนใต้ทางขึ้น High Volt	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-004	W4ชั้นบนใต้ทางขึ้น Instrument	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-005	W4ชั้น2เหนือWFWP Turbine3	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-006	W4ชั้น2ใกล้ Lube Oil Tank	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-007	W4ชั้น3หน้าประตูทางเข้าCCR MES	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-008	W4ชั้น3บริเวณExhaus Fan	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-009	W4ชั้น3บริเวณหน้าห้องMI	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-010	W8ชั้น3บริเวณHP Heater	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-011	W4ชั้น1ที่เก็บถังGas LPG	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-021	W10ชั้น1บริเวณ CWP#2	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-022	W10ชั้นบน Cooling Tower	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-023	W12 ชั้น 1 บริเวณ Gravel Filter	<input checked="" type="checkbox"/>					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|----------------------------|----------------------------------|---|
| ①แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีสายเซ็น |
| ②ฉีดสลักนิรภัยขาด | ⑥สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④สภาพถังผุ, สีหลุดลอก, บวม | ⑧ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

(ว่าที่ ร.ต. อนิรุทธิ์ นิลนุกุลนิวัฒน์)

ผู้ตรวจสอบ

3 / 5 / 68

(ชัยรัตน์ ยอวิท)

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

6 / 5 / 68

(วิฑูรย์ สติธยากร)

ผู้จัดการ

6, พ.ศ. 2568

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหิวฉี

พื้นที่ของแผนกPWPP 1 (Boiler Ground Unit 02) ตรวจสอบวันที่ 01 เดือน 05 พ.ศ. 2568

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ ได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		<input checked="" type="radio"/> ประจำ 1 เดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ขังได้		
PWP1 DY-012	พ8ชั้นเหนือ BTM#1	<input checked="" type="checkbox"/>					<p><u>รายการตรวจประจำวัน</u></p> <p><u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u></p> <p>- เกอวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียวของเกอวัดความดัน</p> <p><u>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u></p> <p>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยรั่ว หรืออุดตัน</p> <p>(ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่)</p> <p>- ต้องมีหมายเลขถังถังและบริเวณติดตั้ง</p> <p>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ ถูกเคลื่อนย้าย หรือสูญหายหรือไม่</p> <p>- TAG สติ๊กเกอร์ใบสูญหายจะต้องมีลายเซ็นการตรวจตามแผน</p> <p>- ตรวจสอบขีด สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด</p> <p>- สภาพก้านวาล์วต้องไม่หัก</p> <p>- สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม</p> <p>- ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง</p> <p>- เช็ดทำความสะอาด</p> <p><u>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</u></p> <p>(เพิ่มจากการตรวจประจำวัน)</p> <p>- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำวัน</p> <p>- ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับถังคว่ำแล้วเขย่าขึ้นลง</p> <p><u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u></p> <p>- ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</p>
PWP1 DY-013	พ8ชั้นข้าง PA Fan#2	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-014	พ8ชั้น Heavy Oil Station	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-015	พ8ชั้นใต้ EP	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-016	พ8ชั้นเหนือ SSC (Cooling)	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWP1 DY-026	พ8ชั้น SEA Water (P#1)	<input checked="" type="checkbox"/>					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|--------------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ขีดสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังผุ, สีสันหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

วิฑูรย์ สติริยากร
(วิฑูรย์ สติริยากร)

ผู้ตรวจสอบ

1 / 05 / 2568

ชื่อย่อ

(ชื่อย่อ)

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

5 / 5 / 18

(วิฑูรย์ สติริยากร)

ผู้จัดการ

6 พ.ค. 2568

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหีวถั่ว

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 [Boller Aux Unit 02] ตรวจสอบวันที่ 3 เดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2564

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ รับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		<input checked="" type="radio"/> ประจำ 1 เดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ชั่งได้		
PWPI DY-017	WSชั้น2บริเวณสะพาน						<p><u>รายการตรวจประจำเดือน</u></p> <p><u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u></p> <p>- เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียวของเกจวัดความดัน</p> <p><u>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u></p> <p>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยรั่ว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่)</p> <p>- ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง</p> <p>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ ถูกเคลื่อนย้าย หรือสูญหายหรือไม่</p> <p>- TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีการเขียนการตรวจตามแผน</p> <p>- ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด</p> <p>- สภาพก้านวาล์วต้องไม่หัก</p> <p>- สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม</p> <p>- ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง</p> <p>- วัสดุทำความสะอาด</p> <p><u>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</u></p> <p>(เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน)</p> <p>- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน</p> <p>- ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับถังคว่ำแล้วเขย่าขึ้นลง</p> <p><u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u></p> <p>- ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</p>
PWPI DY-018	WSชั้น2หน้าBurner 1, 2						
PWPI DY-019	WSชั้น3หน้าBurner 3,4						
PWPI DY-020	WSชั้น3หน้าBurner 3,4						

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ซีลสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังผุ, สีหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

(ว.ร.ต. อภิวัฒน์ ปิณฑะสินธุ์)

ผู้ตรวจสอบ

3 / 5 / 68

(ชัยวัฒน์ ยอมิน)

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

5 / 5 / 68

(วิฑูรย์ สติรยากร)

ผู้จัดการ

6 พ.ค. 2568

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหีวถั่ว

พื้นที่ของแผนก PIVPP 1 /Demin 2 ตรวจสอบวันที่ 04 เดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2568

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ รับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		<input checked="" type="radio"/> ประจำปี 1 เดือน		<input type="radio"/> ประจำปี 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่รับได้		
PWPI DY-024 PWPI DY-025	W19 ชั้น 1 หน้า Degas Tank Train W19 ชั้น 1 หน้า Degas Tank Train	<input checked="" type="checkbox"/> <input checked="" type="checkbox"/>					<u>รายการตรวจประจำปีเดือน</u> <u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u> - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียว ของเกจวัดความดัน <u>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u> - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยรั่ว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ ถูกเคลื่อนย้าย หรือสูญ หายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีการเขียนการตรวจตาม แผน - ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านฉนวนต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - เช็ดทำความสะอาด <u>รายการตรวจประจำปี 6 เดือน</u> (เพิ่มจากการตรวจประจำปีเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำปี 1 เดือน - ตรวจสอบถังว่าขึ้นตัวแข็งหรือไม่โดยการจับอีกวันแล้ว เขย่าขึ้นลง <u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u> - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญ หายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่คิดไว้ข้างต้น)
PWPI CG-008 PWPI CG-009	W19 ชั้น 1 ข้างประตู Breaker W19 ชั้น 1 ข้างCCR	<input checked="" type="checkbox"/> <input checked="" type="checkbox"/>					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ซีลสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่คิดไว้ข้างต้น |
| ④ สภาพถังผุ, สีสลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข _____

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

 (ชื่อ)

ผู้ตรวจสอบ

04 / 05 / 68

 (ชื่อย่อ)

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

5 / 5 / 68

 (ชื่อ)

ผู้จัดการ

6 พ.ค. 2568

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหีวถั่ว

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 / T/G Unit 02/ ตรวจสอบวันที่ 3 เดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2564

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ ได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		<input checked="" type="radio"/> ประจำ 1 เดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ขังไว้		
PWP1 CG-001	ทางออกฝั่งCHP W3ชั้น1						<p><u>รายการตรวจประจำวัน</u> <u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u> - กองวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียวของกองวัดความดัน</p> <p><u>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u> - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ ถูกเคลื่อนย้าย หรือสูญหายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีการเขียนการตรวจตามแผน</p> <p>- ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านวาล์วต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - เช็ดทำความสะอาด</p> <p><u>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</u> (เพิ่มจากการตรวจประจำวัน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับถังคว่ำแล้วเขย่าขึ้นลง</p> <p><u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u> - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่คิดไว้ข้างต้น)</p>
PWP1 CG-002	ประตูห้องHV W4ชั้น2						
PWP1 CG-003	W 4 ชั้น 2						
PWP1 CG-004	ห้องHV W4ชั้น2ห้องกลาง						
PWP1 CG-005	ห้องHV W4ชั้น2ห้องกลาง						
PWP1 CG-006	ห้องHV sever DCS Unit						
PWP1 CG-007	W 4 ชั้น 3 CCR						

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ซีลสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่คิดไว้ข้างต้น |
| ④ สภาพถังผุ, สีหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

(วิจิตร วัฒนศิริ)

ผู้ตรวจสอบ

3 / 5 / 68

(ชัยวัฒน์ ยอมิน)

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

6 / 5 / 68

(วิจิตร วัฒนศิริ)

ผู้จัดการ

6, พ.ศ. 2568

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET

พื้นที่ของแผนก

PWPP 1 (T/G02)

ตรวจสอบวันที่

๖

เดือน

มกราคม

พ.ศ.

๒๕๖๕



ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)



ตู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)

ผลการตรวจสอบสภาพ

☒ ประจำ เดือน☐ ประจำ 6 เดือน

รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ ติดตั้ง	หมายเลข	สภาพทั่วไป ของตู้		หัวฉีด ดับเพลิง		สายฉีด ดับเพลิง		ข้อต่อ Hydrant		ประแจ Hydrant		ชุดผสมโฟม		ผลการ ทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWPP BF-004	W4 ชั้น3	046930	<input checked="" type="checkbox"/>										N/A			

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพเชื้อเพลิงปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- สภาพตู้ต้องมั่นคงแข็งแรง
- สภาพตู้ไม่ถูกร่อนจนทะลุตู้ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ส่งรายละเอียดสนิมที่ของบันทึกอื่นๆ
- TAG สถิติการต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ
- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก
- ต้องมีหมายเลขตู้

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน

(เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน
- ประแจ ปิด-เปิด HYDRANT ต้องอยู่ในสภาพดี ไม่หักงอ
- ตรวจข้อต่อสาย ข้อต่อ ทำความสะอาด ทาสารหล่อลื่น
- กรณีที่มีชุดผสมโฟม ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟม โดยใช้น้ำแทนน้ำยาโฟมโดยสังเกตการดูดน้ำที่สะดวกหรือไม่
- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้
- หัวฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่อุดตัน ปรับฝอย-ลำ เป่า-ปิดได้ไม่แตกร้าวหรือหักงอ
- สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาด หรือร่อนใช้งานไม่ได้
- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- ① ข้อผิดพลาดของตู้ขาด / มีการนำอุปกรณ์อื่นเข้าไปใช้งาน
- ② มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน
- ③ ไม่มี TAG, ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ
- ④ ไม่มีหมายเลขประจำตู้
- ⑤ สภาพตู้ถูกร่อนจนทะลุน้ำเข้าตู้ได้ หรือทะลุเห็นด้านในตู้
- ⑥ สภาพตู้ไม่มั่นคงแข็งแรง ประตูเปิด-ปิดไม่สะดวก
- ⑦ สายดับเพลิง ข้อต่อ สภาพไฟไม่พร้อมใช้งาน
- ⑧ มีอุปกรณ์อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องอยู่ในตู้
- ⑨ ประแจ ปิด-เปิด Hydrant, ประแจขันสาย หักงอไม่พร้อมใช้งาน
- ⑩ หัวฉีดชำรุดไม่พร้อมใช้งาน
- ⑪ อุปกรณ์ไม่ครบตามจำนวนที่ระบุไว้ (ระบุว่าจะไรหาย)
- ⑫ อุปกรณ์ฉีดโฟมไม่พร้อมใช้งาน (ระบุสาเหตุ)
- ⑬ อื่น ๆ

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามบรรจุเชื้อเพลิงหรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่นๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน, ฝึกอบรมดับเพลิง, ซ่อมแผนฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

(ทักษิณ วัฒนศิริ)
ผู้ตรวจสอบ
๖ / ๕ / ๖๕

(ชัยวัฒน์ ยอมิน)
เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ
๕ / ๕ / ๕๕

(วิฑูรย์ สติธยากร)
ผู้จัดการ
๖ พ.ค. ๒๕๖๕

รายงานผลการตรวจสอบและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET

พื้นที่ของแผนก PWP 1 (Ground) ตรวจสอบวันที่ 04 เดือน 05 พ.ศ. 2568

☒ ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)

☐ ตู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)

ผลการตรวจสอบสภาพ			<input checked="" type="radio"/> ประจำเดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน											
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	หมายเลข	สภาพทั่วไป ของผู้		หัวฉีด ดับเพลิง		สายฉีด ดับเพลิง		ข้อต่อ Hydrant		ประแจ Hydrant		ชุดผสมโฟม		ผลการ ทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWPI BO-004	ทิศใต้อาคาร W15	0-48965	✓											N/A		
PWPI BO-005	ทิศเหนืออาคาร W14	0-48961	✓											N/A		
PWPI BO-006	ทิศเหนืออาคาร W14	0-48962	✓											N/A		
PWPI BO-009	ทิศใต้ W8 ใกล้บ่อขี้เถ้า	0-48960	✓											N/A		
PWPI BO-010	ทิศใต้ W8	0-40184	✓											N/A		
PWPI BO-011	ทิศเหนือ W10	0-48970	✓											N/A		

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพเชื้อเพลิงต้องปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- สภาพตู้ต้องมั่นคงแข็งแรง
- สภาพตู้ไม่ถูกรบกวนหรือชำรุด (ไม่ปกติ) หากมีสนิมกัดไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ชั่งน้ำหนักดู
- TAG สติ๊กเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ
- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก
- ต้องมีหมายเลขตู้

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน

(เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน
- ประแจ ปิด-เปิด HYDRANT ต้องอยู่ในสภาพดี ไม่หักงอ
- ตรวจเช็คสาย ข้อต่อ ทำความสะอาด ทาสารหล่อลื่น
- กรณีที่มีชุดผสมโฟม ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟมโดยใช้น้ำแทนน้ำยาโฟมโดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสมโฟม
- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้
- หัวฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่อุดตัน ปรับแรงดัน เปิด-ปิดได้ไม่แตกร้าวหรือหักงอ
- สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาด หรือรั่วซึม ใช้งานไม่ได้
- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจ ไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- ① เชื้อเพลิงประตูดตู้ขาด / มีการนำอุปกรณ์อื่นเข้าไปใช้งาน
- ② มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน
- ③ ไม่มี TAG, ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ
- ④ ไม่มีหมายเลขประจำตู้
- ⑤ สภาพตู้ถูกรบกวนหรือชำรุด (ไม่ปกติ) หรือทะลุเห็นด้านในตู้
- ⑥ สภาพตู้ไม่มั่นคงแข็งแรง ประตูเปิด-ปิดไม่สะดวก
- ⑦ สายดับเพลิง ข้อต่อ สภาพไม่พร้อมใช้งาน
- ⑧ มีอุปกรณ์อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องอยู่ในตู้
- ⑨ ประแจ ปิด-เปิด Hydrant, ประแจดันสาย หักงอไม่พร้อมใช้งาน
- ⑩ หัวฉีดชำรุดไม่พร้อมใช้งาน
- ⑪ อุปกรณ์ไม่ครบตามจำนวนที่ระบุไว้ (ระบุว่าจะไรหาย)
- ⑫ อุปกรณ์ฉีดโฟมไม่พร้อมใช้งาน (ระบุสาเหตุ)
- ⑬ อื่น ๆ

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือ ไม่มีในตู้ ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามบรรจุเชื้อเพลิงหรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงอื่นเข้ามาใช้งานอื่นๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน, ฝึกอบรมดับเพลิง, ซ่อมแผนฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ		
<p>(<u>วิฑูรย์ สติธยากร</u>) ผู้ตรวจสอบ <u>04 / 05 / 2568</u></p>	<p>(<u>ชัยวัฒน์ ยอมิน</u>) เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ <u>5 / 5 / 68</u></p>	<p>(<u>วิฑูรย์ สติธยากร</u>) ผู้จัดการ <u>6 พ.ค. 2568</u></p>

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา WALL HYDRANT

พื้นที่ของแผนก PWPP1 (T/G02) ตรวจสอบวันที่ ๖ เดือน พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๔

☒ หัวจ่ายน้ำดับเพลิงอาคาร (Water Wall Hydrant)

☐ หัวจ่ายโฟมดับเพลิงอาคาร (Foam Wall Hydrant)

ผลการตรวจสอบสภาพ			<input checked="" type="radio"/> ประจำเดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน									
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	หมายเลขชื่อ	สภาพทั่วไป ของตู้		สายลัด ดับเพลิง		หัวฉีด ดับเพลิง		วาล์วเปิด-ปิด น้ำดับเพลิง		ชุดผสมโฟม		ผลการทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWPI BW-002	W4 ชั้น1	0A๙๙๙3	✓								N/A			
PWPI BW-003	W4 ชั้น1	0A๐๙๙A	✓								N/A			
PWPI BW-009	W4 ชั้น3	0A๐1๐๙	✓								N/A			

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพเชื้อเพลิงต้องปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- TAG สติ๊กเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ
- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก
- ต้องมีหมายเลขตู้
- สภาพตู้ต้องไม่ผุกร่อนจนทะลุ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมพบไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ขอบบันทึกลื่นๆ
- สภาพตู้ต้องแข็งแรง

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน (เพิ่มเติมจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน
- สภาพตู้ต้องแข็งแรงเปิด-ปิดได้
- หัวฉีด/ข้อต่อ ต้องพร้อมใช้งานไม่แตกร้าว หรืออุดตัน ซิลยางต้องไม่ขาด
- สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาดหรือรั่วไม่พร้อมใช้งานไม่ได้
- สายดับเพลิงต้องพร้อมใช้งานไม่แตกหรือหักงอ สามารถดึงสายออกได้ง่าย
- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้
- กรณีเป็น FOAM WALL HYDRANT ให้ทดสอบการดูดน้ำยา โฟม โดยใช้น้ำแทนน้ำยา โฟม โดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสม โฟม
- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจสอบไม่เป็นปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | |
|---|---|
| ① ซิตประตูดับเพลิง/มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน | ⑦ สายดับเพลิงฉีกขาดหรือรั่วไม่พร้อมใช้งาน |
| ② มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้การใช้งาน | ⑧ หัวฉีดแตกร้าวหักงอไม่พร้อมใช้งานหรือซิลยางขาด |
| ③ ไม่มี TAG, ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ | ⑨ อุปกรณ์ดับเพลิงไม่ครบตามรายการ |
| ④ สภาพตู้ผุกร่อนจนทะลุน้ำเข้าตู้ได้ หรือทะลุเห็นเต้านในตู้ | ⑩ อุปกรณ์ลัดโฟมไม่พร้อมใช้งาน |
| ⑤ สายดับเพลิง ไม่แข็งแรงหักงอ หรือสนิมขึ้น ไม่สามารถดึงสายออกได้ | ⑪ ไม่มีหมายเลขอุปกรณ์/ตู้ |
| ⑥ วาล์วเปิด-ปิดน้ำไม่พร้อมใช้งานปิดน้ำไม่อยู่แตกร้าวหรือซิลยางขาด | ⑫ อื่น ๆ |

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามเบรคซิลดู้หรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่น ๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน , ฝึกอบรมดับเพลิง หรือ ซ้อมแผนฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ		
 (<u>ว.ท. อภิชาติ ใจบุญสินทรัพย์</u>) ผู้ตรวจสอบ <u>3 / 5 / ๖๔</u>	 (<u>ชัยวัฒน์ บอนิน</u>) เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ <u>5 / 5 / ๖๔</u>	 (<u>วิสูตร สติธียรกร</u>) ผู้จัดการ <u>6 พ.ค. 2568</u>

รายงานผลการตรวจสอบและบำรุงรักษา WALL HYDRANT

พื้นที่ของแผนก PWPP I (Aux) ตรวจสอบวันที่ 3 เดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2564

☒ หัวจ่ายน้ำดับเพลิงอาคาร (Water Wall Hydrant)

☐ หัวจ่ายโฟมดับเพลิงอาคาร (Foam Wall Hydrant)

ผลการตรวจสอบสภาพ			<input checked="" type="radio"/> ประจำเดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน									
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	หมายเลขซีล	สภาพทั่วไป ของตู้		สายฉีด ดับเพลิง		หัวฉีด ดับเพลิง		วาล์วเปิด-ปิด น้ำดับเพลิง		ชุดผสมโฟม		ผลการทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWPI BW-024	W8 ชั้น2	009577	✓								N/A			
PWPI BW-025	W8 ชั้น3	009A43	✓								N/A			
PWPI BW-026	W8 ชั้น4	009112	✓								N/A			
PWPI BW-027	W8 ชั้น5	009111	✓								N/A			
PWPI BW-028	W8 ชั้น6	009137	✓								N/A			
PWPI BW-029	W8 ชั้น7	0093A6	✓								N/A			
PWPI BW-030	W8 ชั้น8	009566	✓								N/A			
PWPI BW-031	W7 ชั้น 8	009113	✓								N/A			

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพซีลต้องปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- TAG สติ๊กเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ
- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก
- ต้องมีหมายเลขตู้
- สภาพตู้ต้องแห้งผก
- สภาพตู้ต้องไม่มียาร้อนจนทะลุ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสภาวะที่ข้อมบันทึกอื่นๆ

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกันการตรวจประจำ 1 เดือน
- สภาพตู้ต้องแห้งผกเปิดได้
- หัวฉีด/ข้อต่อ ต้องพร้อมใช้งานไม่แตกร้าว หรืออุดตัน ซิลยางต้องไม่ขาด
- สายดับเพลิงต้องไม่แตกขาดหรือรั่วจนใช้งานไม่ได้
- สายดับเพลิงต้องพร้อมใช้งานไม่แตกหรือหักงอ สามารถดึงสายออกได้ง่าย
- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบไม่มีอุปกรณ์ชิ้นใดอยู่ในตู้
- กรณีเป็น FOAM WALL HYDRANT ให้ทดสอบการดูดน้ำยา โฟม โดยใช้ น้ำยา น้ำยา โฟม โดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสม โฟม
- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจสอบไม่เป็นปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- 1) ซิลประตูดังขาด/มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน
- 2) มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้การใช้งาน
- 3) ไม่มี TAG, ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ
- 4) สภาพตู้ยาร้อนจนทะลุ น้ำเข้าตู้ได้ หรือทะลุเห็นด้านในตู้
- 5) สายดับเพลิง ไม่แห้งผกหักงอ หรือสนิมขึ้น ไม่สามารถดึงสายออกได้
- 6) วาล์วเปิด-ปิดน้ำไม่พร้อมใช้งานเปิดน้ำไม่อยู่แตกร้าวหรือซิลยางขาด
- 7) สายดับเพลิงหักขาดหรือรั่วไม่พร้อมใช้งาน
- 8) หัวฉีดแตกร้าวหักงอไม่พร้อมใช้งานหรือซิลยางขาด
- 9) อุปกรณ์ดับเพลิงไม่ครบตามรายการ
- 10) อุปกรณ์ติด ฝไม่พร้อมใช้งาน
- 11) ไม่มีหมายเลขอุปกรณ์/ตู้
- 12) อื่น ๆ

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามบรรจุซิลตู้หรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่น ๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน, ฝึกอบรมดับเพลิง หรือ ช่อมแผนฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ		
 (<u>ท.อ. อนันท์ ปองว่องว่อง</u>) ผู้ตรวจสอบ 3 / 5 / 68	 (<u>ชัยวัฒน์ ยอนมิน</u>) เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ 5 / 5 / 68	 (<u>วิฑูรย์ สติธยากร</u>) ผู้จัดการ 6 พ.ค. 2568

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาवालล์และท่อนำดับเพลิง

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 ตรวจสอบวันที่ 01 เดือน 05 พ.ศ. 2562



ตรวจประจำ 1 เดือน



ตรวจประจำ 6 เดือน

หมายเลขบ่อ วาล์ว	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ						รายละเอียดการทำงาน / ตรวจสอบ
		วาล์วเดรน		ชนิดของวาล์ว		ตรวจสอบสภาพทั่วไป		
		ปกติ	ไม่ปกติ	GATE	ก้านโยก	ปกติ	ไม่ปกติ	
PWPI VW-004	ข้าง bulk tank Demin2	✓						<u>รายละเอียดการตรวจสอบประจำเดือน</u> - บ่อวาล์วมีหมายเลข, สีชัดเจนหรือไม่ - มีสิ่งกีดขวางหรือที่ล้มเหลวไม่สะดวกในการเปิด - ปิด วาล์ว และฝาบ่อวาล์วหรือไม่ - เปิดฝาบ่อวาล์วดูว่ามีน้ำท่วมถึงได้ห้องท่อหรือไม่ - ดูว่ามีน้ำรั่วซึมตามท่อ, วาล์ว หรือไม่ - ตำแหน่งวาล์วต้องอยู่ในตำแหน่งเปิดยกเว้นวาล์วสำรอง (BY PASS วาล์ว) ต้องอยู่ตำแหน่งปิด - สภาพวาล์วมีสนิมขึ้นมาก / น้อยหรือไม่ - ฝาปิดไม่สูญหาย ปิดสนิท และไม่ต่ำลงดิน - TAG สติ๊กเกอร์สำหรับตรวจสอบไม่สูญหาย แล มีลายเซ็นผู้ตรวจครบตามแผนการตรวจ <u>รายละเอียดการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u> (เพิ่มเติมจากการตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับตรวจประจำ 1 เดือน - บ่อวาล์วมีน้ำท่วมถึงได้ห้องท่อให้สูบน้ำออก - อัดจารบีตามร่องเกลียว และเช็คทำความสะอาด - สภาพวาล์วมีสนิมขึ้นมาก / น้อยหรือไม่ ถ้ามีสนิมมากให้ทำสีใหม่ <u>ข้อปฏิบัติก่อนลงไปในบ่อวาล์ว</u> ต้องขอใบอนุญาตทำงานในสถานที่อันอวกาศจากเจ้าของพื้นที่และมีเจ้าหน้าที่ SAFETY มาทำการตรวจสอบอากาศและสารพิษก่อน จึงจะสามารถลงไปทำงานในบ่อวาล์วได้
PWPI VW-005	กำแพง coal yard	✓						

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจสอบไม่ปกติ ให้ลงเป็น CODE ตัวเลขดังนี้:-

- | | | |
|--------------------|--|---------|
| ① มีน้ำท่วมขัง | ⑤ บ่อไม่มีหมายเลข สีชัดเจน | ⑨ อื่นๆ |
| ② มีน้ำรั่วซึม | ⑥ มีสนิมขึ้นมากผิดปกติ | |
| ③ ตำแหน่งวาล์วผิด | ⑦ ฝาปิดสูญหาย / จมดินหรือต่ำลงเกินไป | |
| ④ ที่อัดจารบีชำรุด | ⑧ มีสิ่งกีดขวาง / ที่ล้มเหลวไม่สะดวกในการเปิด - ปิดวาล์ว | |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : การปิดระบบวาล์วดับเพลิง ต้องขออนุญาตปิดระบบวาล์วดับเพลิงโดยมีหน่วยดับเพลิงเป็นผู้ควบคุมเท่านั้น

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

(ลายเซ็น)
(หทัยรัตน์ ขอมิน)

ผู้ตรวจสอบ

01, 05, 2562

(หทัยรัตน์ ขอมิน)

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

5, 5, 68

(วิฑูรย์ สติธยากร)

ผู้จัดการ

6, พ.ศ. 2568

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา HYDRANT & WATER MONITOR

HYDRANT AND WATER MONITOR INSPECTION AND PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 ตรวจสอบวันที่ 04 เดือน 05 พ.ศ. 2568

ผลการตรวจสอบสภาพ		<input checked="" type="radio"/> ตรวจสอบประจำ 1 เดือน		<input type="radio"/> ตรวจสอบประจำ 6 เดือน			
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	หมายเลขอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	รายละเอียดการทำงานและการตรวจสอบ	
HYDRANT		ปกติ	ไม่ปกติ	HYDRANT		ปกติ	ไม่ปกติ
PWPI HW-004	Domini 2 Bulk Tank	✓				<u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำเดือน</u> - ตรวจสอบใช้ , สลิง สำหรับคล้องฝาปิด ต้องไม่หลุดจากกันและอยู่ครบ - มีน้ำรั่วซึมหรือไม่ - ตรวจสอบสภาพทั่วไป สนิมขึ้น ผุกร่อน หรือไม่ - ตรวจสอบสภาพมาตรวัดแรงดัน (ถ้ามี) - ตรวจสอบสภาพข้อต่อสายต้องไม่บุบเบี้ยว ชำรุด หรือมีใช้งาน - ตรวจ GUARD บล็อกกันว่า ชำรุดหรือ กีดขวางการใช้งานหรือไม่ - ไม่มีสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน - ทำความสะอาด กำจัดหญ้า , วัชพืช รัศมีโดยรอบ 1 เมตร <u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u> (เพิ่มเติมจากตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกันการตรวจประจำ 1 เดือน - ทำความสะอาดพลา MOLYKOTE บำรุงรักษาร่องเกลียว - อัตราการบีบที่หัวอัดทุกจุด - ทดสอบเปิด - ปิดน้ำ - ระดับความสูงผู้ใช้งานสามารถใช้ได้	
PWPI HW-005	ถัง 80 ton	✓					
PWPI HW-006	ทางเข้า Coal Yard	✓					
PWPI HW-009	บ่อขี้เถ้า	✓					
PWPI HW-010	EP-Cooling	✓					
PWPI HW-011	Stack	✓					
WATER MONITOR		ปกติ	ไม่ปกติ	WATER MONITOR		ปกติ	ไม่ปกติ
PWPI JW-001				PWPI JW-007		<u>เพิ่มเติมจากการตรวจ HYDRANT</u> <u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำเดือน</u> - ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT <u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u> - ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT - ทดสอบปรับกัม - เหย หมุน ข้าง - ขวา - ทดสอบการปรับโดย - ถ้ำ ของหัวฉีด	
PWPI JW-002				PWPI JW-008			
PWPI JW-003				PWPI JW-009			
PWPI JW-004				PWPI JW-010			
PWPI JW-005				PWPI JW-011			
PWPI JW-006				PWPI JW-012			
หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจสอบไม่ปกติ ให้กรอกเป็น CODE ดังต่อไปนี้							
<div style="display: flex; flex-wrap: wrap;"> <div style="width: 50%;"> (1) ที่อัตราการบีบอัด (2) วาล์วเปิด - ปิดน้ำไม่ได้ (3) ซิลยางขนาด 2.5 นิ้ว หาย / ชำรุด (4) มีน้ำรั่วซึม (5) หัวฉีด WATER MONITOR ปรับฝอย / ถ้ำไม่ได้ (6) มีสิ่งกีดขวางไม่สะดวกต่อการใช้งาน </div> <div style="width: 50%;"> (7) ฝาปิดทางส่งหาย / ชำรุด (8) ซิลยางขนาด 4 นิ้ว หาย / ชำรุด (9) จุดหมุน WATER MONITOR หมุนไม่ได้ (10) ไม่มีหมายเลขประจำอุปกรณ์ (11) อื่น ๆ (ให้ลงรายละเอียดในช่องบันทึกอื่น ๆ) </div> </div>							
บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข							
กำเตือน : ห้ามเปิดใช้น้ำดับเพลิงก่อนได้รับอนุญาต (ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน , การฝึกอบรมและซ้อมแผนฉุกเฉิน)							
ผู้ตรวจสอบ <u>04 / 05 / 2568</u>		เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ <u>5 / 5 / 68</u>		ผู้จัดการ <u>6 / พ.ศ. 2568</u>			

แผนก : PWPP 1

วันที่ตรวจ : 01 / 05 / 2564

รหัส	สถานที่ตั้ง	ผลการตรวจ			หมายเหตุ
		สภาพทั่วไป	ความสะอาดของน้ำ	ความแรงและการไหลออกของน้ำ	
10261100 EW 001	FGD. Unit02	ok	ok	ok	
10261100 SH 001	FGD. Unit02	ok	ok	ok	
10261100 EW 002	ได้อาคาร T/G Unit02	ok	ok	ok	
10261100 SH 002	ได้อาคาร T/G Unit02	ok	ok	ok	
10261100 EW 003	CT. Dosing Station	ok	ok	ok	
10261100 SH 003	CT. Dosing Station	ok	ok	ok	
10261100 EW 004	DEMIN 2 BULK TANK	ok	ok	ok	
10261100 SH 004	DEMIN 2 BULK TANK	ok	ok	ok	
10261100 EW 005	DEMIN 2	ok	ok	ok	
10261100 SH 005	DEMIN 2	ok	ok	ok	
10261100 EW 006	Boiler Unit05				ยกเลิกการใช้งาน Unit05
10261100 SH 006	Boiler Unit05				ยกเลิกการใช้งาน Unit05

ตรวจโดย : 
 ()
 AREA OPERATOR

อนุมัติโดย : 
 ()
 AREA SUPERVISOR

แบบตรวจ SELF CONTAINED BREATHING APPARATUS (SCBA)

แผนก :PWPP1.....


หมายเลข SCBA : ...OWP-002.....

ชื่อ :Scott..... รุ่น :SCOTT AV-3000....

ประจำเดือนพฤษภาคม..... ปี ...2568.....

หัวข้อ	รายละเอียด	ผลการตรวจ		หมายเหตุ
		O.K	NOT O.K	
	ตรวจสอบสภาพทั่วไป (ตรวจทุกเดือน)			
1	หน้ากาก P/N805808-01.....	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
1.1	เลนส์เกิดการแตกร้าว, บวมหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
1.2	ขอบยางเกิดการฉีกขาด การ Seal ไม่แนบกับหน้าขณะหายใจเข้า-ออกหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
1.3	ตาข่ายคลุมศีรษะ, สายปรับเส้นบน-ล่างเสื่อมสภาพหรือสายรัดศีรษะเกิดการฉีกขาดหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
2	ถังอากาศ P/N10010063.....			
	ความดันอากาศในถังมากกว่า 90% หรืออยู่ในแถบเขียวขึ้นไปหรือไม่	ใช่ <input checked="" type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	
3	ชุดแตรสะพายหลัง P/N ...1-800-247-7257.....			
3.1	สายรัดยึดแต่ละเส้นเกิดการฉีกขาดหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
3.2	จุดคล้องถังอากาศชำรุดหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
3.3	จุดปรับขนาดแต่ละจุดสามารถปรับขนาดได้ปกติหรือไม่	ใช่ <input checked="" type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	
4	(ตรวจเฉพาะยี่ห้อ SCOTT) ชุดควบคุมการจ่ายอากาศ P/N ...804370-01.....			
4.1	ชุดโครง เกิดการแตกร้าวหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
4.2	ประเก็น เกิดการฉีกขาดหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
4.3	ชุดสลักยึด เกิดการชำรุดหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
5	(ตรวจเฉพาะยี่ห้อ MSA) ประเก็นบริเวณข้อต่อปลายสายอากาศฉีกขาดหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
	ตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ (ตรวจทุก 3 เดือน)			
1	วาล์วถังอากาศ P/N804840-01-D.....			
	ชุดวาล์วถังอากาศเกิดการรั่วหรือไม่ ขณะเปิดวาล์วถังอากาศโดยใช้วิธี Check leak ด้วยน้ำผสมสบู่	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
2	สายส่งอากาศและจุดต่อ P/N ...805090-01.....			
	เกิดการรั่วหรือไม่ โดย Check leak ด้วยน้ำผสมสบู่	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
3	ชุดปรับอากาศเพิ่ม (ปุ่ม Bypass)			
3.1	เมื่อเปิดหมันสุด (อากาศต้องจ่ายตลอดเวลา)	ใช่ <input type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	
3.2	เมื่อปิดหมันสุด (อากาศจะต้องไม่จ่ายออกมา)	ใช่ <input type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	
4	ชุดลดแรงดัน P/N ...802228-02.....			
4.1	เปิดวาล์วถังอากาศฯๆ เกิดเสียงเตือน ขึ้นชั่วขณะใช่หรือไม่	ใช่ <input type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	
4.2	ปิดวาล์วถังอากาศและเปิดปุ่ม Bypass ไล่อากาศออกฯๆ เกิดเสียงเตือน ขึ้นใช่หรือไม่	ใช่ <input type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	

ตรวจสอบโดย :


(นาย พิรุณี ไพรภักดิ์)
AREA OPERATOR

04 / 05 / 2568

อนุมัติโดย :


(ขยวัฒน์ ยอภิน)
AREA SUPERVISOR

5 / 6 / 68

ชื่อผู้รับใบอนุญาต ..บริษัท โออาร์ทีซี จำกัด (มหาชน) ..แผนก PWPP (PWP1) ..ส่วน PWPP ..ฝ่าย INPW

☐ ใบอนุญาตสั่งเข้ามา เลขที่ _____ ออกให้ ณ วันที่ _____ เดือน _____ พ.ศ. _____ สิ้นอายุวันที่ _____ เดือน _____ พ.ศ. _____

☐ ใบอนุญาตนำเข้า เลขที่ _____ ออกให้ ณ วันที่ _____ เดือน _____ พ.ศ. _____ สิ้นอายุวันที่ _____ เดือน _____ พ.ศ. _____

☐ ใบอนุญาตผลิต เลขที่ _____ ออกให้ ณ วันที่ _____ เดือน _____ พ.ศ. _____ สิ้นอายุวันที่ _____ เดือน _____ พ.ศ. _____

☒ ใบอนุญาตมี เลขที่ 670500494 ออกให้ ณ วันที่ 30 เดือน มกราคม พ.ศ. 2567 สิ้นอายุวันที่ 23 เดือน มีนาคม พ.ศ. 2570

ชื่อผู้ทรงสิทธิ์ หน่วยงานป้องกันภัยพิบัติพร้อมทั้งอัตรากำลัง รุ่นที่ผลิต (ถ้ามี) SCOTT

สถานที่ผลิตยุทธภัณฑ์ _____

สถานที่เก็บยุทธภัณฑ์ แผนก.PWPP.(PWPP). ส่วน.PWPP. ฝ่าย.INPW. บริษัท.โอเออาร์พีซี จำกัด (มหาชน). 299 หมู่.5 ถนน.สุขุมวิท.ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000.

[illegible]

ตรวจโดย :

.....
(นาง นันทิมา นนทรักษ์)

AREA OPERATOR




อนุมัติโดย:


ชิววัฒน์ ขอมิน


AREA SUPERVISOR

แผนก/ Location : PWPP1/Unit02

วันที่ตรวจ : 04/05/2568.

ลำดับ	สถานที่ติดตั้ง	สภาพทั่วไป	แสงสว่าง	ไฟเข้า (AC)	REMARK
1	ประตูออก CCR ROOM 02				ยกเลิกการใช้งาน
2	ประตูออก HV ROOM 02	ปกติ	✓	✓	
3	ประตูออก MCC ROOM 02	ปกติ	✓	✓	
4	ประตูออก ทางเดินข้างห้อง MI	ปกติ	✓	✓	
5					
6					

ตรวจสอบโดย :


(นายชัชวาล เนรมานา)

AREA OPERATOR

อนุมัติโดย :


(ชัยวัฒน์ ยอภิน)

AREA SUPERVISOR

เอกสารแนบที่ 29

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน



คำสั่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการ

ที่ 004/2568

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โรงงานระยอง

เพื่อให้การดำเนินงานและบริหารงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เป็นไปด้วยความเรียบร้อย และมีประสิทธิภาพ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการ จึงมีคำสั่งดังนี้

1. แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โรงงานระยอง ประกอบด้วยบุคคล ดังรายชื่อต่อไปนี้

- | | | |
|----------------------------|---|-------------------------|
| 1.1 นายทิวา สุวรรณภูษัญ | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส โพลีโলেฟินส์ | ประธานคณะกรรมการ |
| 1.2 นายปราโมช เชื้อโชติ | ผู้จัดการอาวุโส ประกันคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน | กรรมการระดับบังคับบัญชา |
| 1.3 นายชัยโรจน์ รามแก้ว | ผู้จัดการอาวุโส บริการวิเคราะห์ โพลีสไตรีนิกส์และอะโรแมติกส์ | กรรมการระดับบังคับบัญชา |
| 1.4 นายนเรศวร อ้วนศรีสกุล | ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาไตรีนิกส์ 2 | กรรมการระดับบังคับบัญชา |
| 1.5 นายสุภเกษม ศรีทะสระโร | วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิตอาร์ดีซีซี | กรรมการระดับบังคับบัญชา |
| 1.6 นายบัณฑิต ทองทวน | วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิตโলেฟินส์ | กรรมการระดับบังคับบัญชา |
| 1.7 นายธีระวุฒิ เพียรประสพ | วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพการผลิตและจัดการผลิตภัณฑ์โพลีโলেฟินส์ | กรรมการระดับบังคับบัญชา |
| 1.8 นายเวทิตย์ ดิยเวศย์ | วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิตโรงกลั่น | กรรมการระดับบังคับบัญชา |
| 1.9 นายพงศภัค อมรบุตร | INSTRUCTOR ฟิเอสและอีพีเอสเอ็ม | กรรมการระดับบังคับบัญชา |

1.10 นายเกรียงไกร ไตรศรี	เจ้าหน้าที่อาวุโส สนับสนุนปฏิบัติการ, กรรมการระดับบังคับบัญชา แท็งค์ฟาร์ม,ท่าเรือและโลจิสติกส์	
1.11 นายคณิศร แยมเย็นเจริญ	เจ้าหน้าที่ ธุรการและบริการส่วนกลาง	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.12 นายสุรศักดิ์ อยู่จงดี	เจ้าหน้าที่ วิจัยพัฒนาวัสดุและเคมีภัณฑ์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.13 นายประสิทธิ์ เสนาะคำ	หัวหน้าทีม ประกันคุณภาพและระบบ งานวิศวกรรม	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.14 นายอมรนนท์ แก้วสุข	หัวหน้าทีม บริการวิเคราะห์ โพลีโอเลฟินส์,โอเลฟินส์, ยูทิลิตี้, โรงไฟฟ้าและสิ่งแวดล้อม	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.15 นายราชันย์ เกาพันธ์	หัวหน้างาน บำรุงรักษาน้ำมันหล่อลื่น พื้นฐานและอะโรเมติกส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.16 นายวินทัต ฆมภู	วิศวกร แผนประสิทธิภาพ และพัฒนาโรงไฟฟ้า	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.17 นางกรองทอง ศิริเลิศ	เจ้าหน้าที่ คลังสินค้าและโลจิสติกส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.18 นายณัฐพงษ์ กองเพชร	หัวหน้าทีม ปีโตรเลียมแท็งค์ฟาร์ม	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.19 นายสุธี ชูทอง	เจ้าหน้าที่ บริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี และชุมชน สัมพันธ์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.20 นายอนุชา จินดาทอง	หัวหน้าทีม บำรุงรักษาโอเลฟินส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.21 นายณัฐกิจ พฤทธานนท์	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยอาวุโส ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยประจำ พื้นที่และสนับสนุนปฏิบัติการส่วนกลาง	กรรมการและเลขานุการ

2. ให้คณะกรรมการฯ มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ ดังต่อไปนี้

- 2.1 จัดทำนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของสถานประกอบกิจการเสนอต่อนายจ้าง
- 2.2 จัดทำแนวทางการป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงานของลูกจ้าง หรือความปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง

- 2.3 รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือ เข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ
- 2.4 ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
- 2.5 พิจารณาคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของสถานประกอบกิจการเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
- 2.6 ดำเนินการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงานและรายงานผลการสำรวจดังกล่าว รวมทั้งสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้นในการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยทุกครั้ง
- 2.7 พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึง โครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
- 2.8 จัดวางระบบให้ลูกจ้างทุกคนทุกระดับมีหน้าที่ต้องรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยต่อนายจ้าง
- 2.9 ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่เสนอต่อนายจ้าง
- 2.10 รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะ ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการความปลอดภัยเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปีเสนอต่อนายจ้าง
- 2.11 ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
- 2.12 ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2569

ตั้ง ณ วันที่ 9 มกราคม 2568



(นายเลอศักดิ์ ทองร่วง)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการ

