เอกสารแนบที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 1-1 สำเนาหนังสือเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/6772 ลงวันที่ 3 กรกฎาคม 2546

เอกสารแนบที่ 1-2 ตารางมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

เอกสารแนบที่ 1-3 สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

เอกสารแนบที่ 1-4 แบบตรวจสอบความปลอดภัยทั่วไป

เอกสารแนบที่ 1-5 เอกสาร Plant Operation Manual Fuel Oil Unloading and Supply System for Ratchaburi Thermal Power Plant Unit 1 & 2

เอกสารแนบที่ 1-6 วิธีปฏิบัติงานการสูบถ่ายน้ำมันเตาจากสถานีรับน้ำมันเตา มายัง Underground Tank สถานีรับน้ำมันเตาเพชรเกษม

เอกสารแนบที่ 1-7 วิธีปฏิบัติงานการตรวจรับน้ำมันเชื้อเพลิง

เอกสารแนบที่ 1-8 เอกสารการซ่อมบำรุงเครื่องจักร (Preventive Maintenance)

เอกสารแนบที่ 1-9 วิธีปฏิบัติงานการกำจัดน้ำมันเตาที่รั่วไหลจากระบบท่อส่งน้ำมัน

เอกสารแนบที่ 1-10 ใบสั่งงานบำรุงรักษา

เอกสารแนบที่ 1-11 เอกสารการตรวจสอบสภาพท่อ

เอกสารแนบที่ 1-12 คู่มือการตรวจรับน้ำมันเตา

เอกสารแนบที่ 1-13 เอกสารเส้นทางการเดินรถบริษัทขนส่งน้ำมัน และจดหมายแจ้งชุมชน

เอกสารแนบที่ 1-14 สื่ออบรมกฎหมายจราจรในการขับขี่ผ่านเขตชุมชน และขั้นตอนการลงน้ำมันเตา

เอกสารแนบที่ 1-15 รายชื่อผู้เข้าร่วมการอบรม

เอกสารแนบที่ 1-16 แผนรับมือเหตุฉุกเฉิน/หมายเลขโทรศัพท์

เอกสารแนบที่ 1-17 เอกสารประกันภัยประจำรถขนส่งน้ำมัน

เอกสารแนบที่ 1-18 เอกสารประกันภัยสถานีรับส่งน้ำมันเตาเพชรเกษม

เอกสารแนบที่ 1-19 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

เอกสารแนบที่ 1-20 หนังสือแต่งตั้งคณะผู้ตรวจการสิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 1-21 รายชื่อ และภูมิลำเนาของผู้ปฏิบัติงานสถานีรับส่งน้ำมันเตาเพชรเกษม

เอกสารแนบที่ 1-22 วิธีปฏิบัติงานแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้สถานีรับน้ำมันเตาเพชรเกษม

เอกสารแนบที่ 1-23 รายงานการซ้อมแผนรองรับเหตุฉุกเฉิน

เอกสารแนบที่ 1-24 แบบตรวจสอบระบบพิเศษอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบ Fire Pump

เอกสารแนบที่ 1-25 แบบฟอร์มการทดสอบระบบดับเพลิงและสายดับเพลิง

เอกสารแนบที่ 1-26 กฎเฉพาะพื้นที่อาคารสถานีรับน้ำมันเตาเพชรเกษม

เอกสารแนบที่ 1-27 คู่มือความปลอดภัยสำหรับพนักงาน

เอกสารแนบที่ 1-28 เอกสารโครงสร้างบริษัทฯ (Organization Chart)

เอกสารแนบที่ 1-29 แผนการตรวจสุขภาพ

เอกสารแนบที่ 1-30 ผลการศึกษาทัศนคติชุมชน

เอกสารแนบที่ 1-1

สำเนาหนังสือเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009/6772 ลงวันที่ 3 กรกฎาคม 2546

ที่ ทส 1009/ 6772

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

3 กรกฎาคม 2546

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ที่ RG 809/2546 ลงวันที่ 28 พฤษภาคม 2546

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ในเขตอำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี ต้องยึดถือปฏิบัติ

2. แนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ได้เสนอรายงานข้อมูลเพิ่มเติมฉบับเดือนพฤษภาคม 2546 การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ในเขตอำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี จัดทำโดยบริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเมนท์ จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำรายงานข้อมูลเพิ่มเติมดังกล่าวเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2/ ด้านโครงการ...

ด้านโครงการโครงสร้างพื้นฐาน และอื่น ๆ ในคราวประชุมครั้งที่ 11/2546 เมื่อวันพุธที่ 18 มิถุนายน 2546 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นชอบต่อรายงานฯ โดยกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 นอกจากนี้บริษัทฯ จะต้องรวบรวมรายละเอียดข้อมูลเพิ่มเติมทั้งหมดตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ จัดทำเป็นรายงานฉบับสมบูรณ์ และแผ่นบันทึกข้อมูล (CD/DISKETTE) พร้อมทั้งจัดทำรายงานภาคผนวกโดยรวบรวมรายละเอียดข้อมูลเพิ่มเติมทั้งหมดตามลำดับการพิจารณา เสนอให้สำนักงานฯ ภายในเวลา 1 เดือน เพื่อจัดเก็บเป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป สำหรับรายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการให้ดำเนินการตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 ทั้งนี้สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งกรมธุรกิจพลังงาน สำนักงานจังหวัดราชบุรีเพื่อทราบ และสำเนาแจ้งบริษัท ทีมคอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเมนท์ จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป ด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

[redacted]

ที่ ทส 1009/ 6772

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

3 กรกฎาคม 2546

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ที่ RG 809/2546 ลงวันที่ 28 พฤษภาคม 2546

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ในเขตอำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี ต้องยึดถือปฏิบัติ

2. แนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ได้เสนอรายงานข้อมูลเพิ่มเติมฉบับเดือนพฤษภาคม 2546 การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ในเขตอำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี จัดทำโดยบริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเมนท์ จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำรายงานข้อมูลเพิ่มเติมดังกล่าวเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2/ ด้านโครงการ...

ด้านโครงการโครงสร้างพื้นฐาน และอื่น ๆ ในคราวประชุมครั้งที่ 11/2546 เมื่อวันพุธที่ 18 มิถุนายน 2546 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นชอบต่อรายงานฯ โดยกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 นอกจากนี้บริษัทฯ จะต้องรวบรวมรายละเอียดข้อมูลเพิ่มเติมทั้งหมดตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ จัดทำเป็นรายงานฉบับสมบูรณ์ และแผ่นบันทึกข้อมูล (CD/DISKETTE) พร้อมทั้งจัดทำรายงานภาคผนวกโดยรวบรวมรายละเอียดข้อมูลเพิ่มเติมทั้งหมดตามลำดับการพิจารณา เสนอให้สำนักงานฯ ภายในเวลา 1 เดือน เพื่อจัดเก็บเป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป สำหรับรายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการให้ดำเนินการตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 ทั้งนี้สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งกรมธุรกิจพลังงาน สำนักงานจังหวัดราชบุรีเพื่อทราบ และสำเนาแจ้งบริษัท ทีมคอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเมนท์ จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป ด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

[redacted]

[redacted]

เอกสารแนบที่ 1-2

ตารางมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ					
1.1 ระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • พื้นที่ก่อสร้างสถานีรับส่งน้ำมันเตา และแนวท่อส่งน้ำมันที่มีความยาวประมาณ 7 กิโลเมตร	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • หลีกเลี่ยงการเปิดหน้าดินพร้อมกัน ตลอดแนวก่อสร้างเพื่อวางท่อส่งน้ำมัน • เมื่อวางท่อและทดสอบท่อแล้วเสร็จให้ฝังกลบท่อส่งน้ำมันทันที • ฉีดพรมน้ำอย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง เมื่อมีกิจกรรมก่อสร้างใกล้เคียงบริเวณชุมชน และบ้านเรือนของราษฎร โดยเฉพาะบ้านในคู หมู่ที่ 2 ตำบลสามเรือน • ตรวจสอบเครื่องมือ เครื่องจักร และเครื่องยนต์ ให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ เพื่อลดมลสารจากเครื่องยนต์ • ปิดคลุมวัสดุก่อสร้างขณะขนส่งตลอดเส้นทางการขนส่ง • ทำความสะอาดรถและล้อรถบรรทุกวัสดุก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ผู้รับเหมาก่อสร้างภายใต้การควบคุมดูแลของ กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • บ้านพักพนักงานสำนักงานขนส่งจังหวัดราชบุรี • บ้านในคู หมู่ที่ 2 ตำบลสามเรือน อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจวัดความเข้มข้นของ PM10, TSP, HC, ทิศทางและความเร็วลม ตรวจวัดมลสารอย่างต่อเนื่องที่ที่พักพนักงานสำนักงานขนส่งจังหวัดราชบุรีและบ้านในคู หมู่ที่ 2 ตำบลสามเรือน ต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 5 วัน สำหรับแต่ละสถานี • จัดเตรียมรายงานผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ พร้อมข้อเสนอแนะเพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทุก 6 เดือน	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • 50,000 บาท/ครั้ง/สถานี	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • กฟผ.ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
1.2 ระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • สถานีรับส่งน้ำมันเตา	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจสภาพถังเก็บน้ำมันใต้ดินอย่างต่อเนื่อง เพื่อลดปัญหาการระบายของไฮโดรคาร์บอนสู่บรรยากาศ • ดับเครื่องยนต์รถบรรทุกน้ำมันทุกครั้งที่มีการสูบถ่ายน้ำมันเตา	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • งบประมาณประจำปีของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • บ้านพักพนักงานสำนักงานขนส่งจังหวัดราชบุรี • บ้านในคู หมู่ที่ 2 ตำบลสามเรือน อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจวัดความเข้มข้นของ HC, ทิศทางและความเร็วลม • ตรวจวัดมลสารอย่างต่อเนื่องที่บริเวณสถานีรับส่งน้ำมันและที่พักพนักงานขนส่งจังหวัดราชบุรี เป็นระยะเวลา 5 วัน สำหรับแต่ละสถานี • จัดเตรียมรายงานผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ พร้อมข้อเสนอแนะเพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทุก 6 เดือน	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในระยะสองปีแรกของการดำเนินโครงการ และลดลงเหลือปีละ 1 ครั้ง หากพบว่าผลการตรวจวัดมีค่าต่ำกว่าเมื่อเทียบกับมาตรฐานคุณภาพอากาศ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • 30,000 บาท/ครั้ง/สถานี	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
2. เสียง					
2.1 ระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • พื้นที่ก่อสร้างสถานีรับน้ำมันและตลอดแนวท่อส่งน้ำมันมีความยาวประมาณ 7 กิโลเมตร	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • กิจกรรมการก่อสร้างต้องดำเนินการในช่วงเวลา 08.00-17.00 เท่านั้น ต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลาอันสั้นโดยเฉพาะบริเวณใกล้เคียงบ้านในคู • กิจกรรมการก่อสร้างที่ใช้เครื่องจักรซึ่งก่อให้เกิดเสียงดังและมีบ้านเรือนประชาชนตั้งอยู่ต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลาอันสั้นโดยเฉพาะบริเวณใกล้เคียงบ้านในคู หมู่ที่ 2 • หลีกเลี่ยงกิจกรรมการก่อสร้างที่ทำให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลากลางคืนโดยเฉพาะพื้นที่ก่อสร้างที่อยู่ใกล้ชุมชน หากจำเป็นต้องดำเนินการควรประชาสัมพันธ์และแจ้งกำหนดเวลาการก่อสร้างที่แน่นอนให้ชุมชนทราบก่อนล่วงหน้า • ควรใช้อุปกรณ์/เครื่องจักรที่ก่อให้เกิดเสียงในระดับต่ำ • ประชาสัมพันธ์/แจ้ง วิธีการก่อสร้าง ระยะเวลาการก่อสร้าง รวมถึงมาตรการป้องกันและลดผลกระทบต่อประชาชนและชุมชนในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ • ตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์และยานพาหนะต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ • จำกัดความเร็วของยานพาหนะที่ใช้ในโครงการ • กำหนดให้คนงานต้องใช้เครื่องป้องกันส่วนบุคคลประเภทเครื่องป้องกันหูในพื้นที่ที่มีเสียงดังและปฏิบัติตามประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานอย่างเคร่งครัด • กำหนดให้คนงานปฏิบัติงานในพื้นที่ก่อสร้างที่มีเสียงดัง 90 เดซิเบล(เอ) ไม่เกิน 8 ชั่วโมง/วัน	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ผู้รับเหมาก่อสร้างภายใต้การควบคุมดูแลของ กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • ที่พักพนักงานสำนักงานขนส่งจังหวัดราชบุรี • บ้านในคู หมู่ที่ 2	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการตรวจวัดเสียงในระหว่างที่มีกิจกรรมการก่อสร้างโครงการ • ตรวจวัดระดับความดังของเสียง โดยใช้ค่า Leq(24 ชม.) Leq(8 ชม.) Ldn และ L_{90} • ทำการตรวจวัดระดับความดังของเสียงต่อเนื่องเป็นเวลา 5 วัน ณ แต่ละสถานี • จัดเตรียมรายงานผลการติดตามตรวจสอบและสรุปสภาพปัญหา พร้อมทั้งข้อเสนอแนะเพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทุก 6 เดือน	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการตรวจวัดบริเวณพื้นที่ดำเนินการทั้ง 2 แห่ง เฉพาะในช่วงที่มีการก่อสร้างโครงการใกล้พื้นที่ดังกล่าว 1 ครั้ง ตลอดระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • 40,000 บาท/ครั้ง/สถานี	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • กฟผ.ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
2.2 ระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • พื้นที่สถานีรับน้ำมันและตลอดแนวท่อส่งน้ำมันมีความยาวประมาณ 7 กิโลเมตร	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ใช้เทคโนโลยีที่เหมาะสมในการขนถ่ายน้ำมันบริเวณสถานีรับน้ำมัน • ตรวจสอบและซ่อมแซมบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ใช้ในการขนถ่ายน้ำมันอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ อย่างน้อยสัปดาห์ละ 1 ครั้ง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในงบประมาณประจำปีของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
2.4 ระยะดำเนินการ (ต่อ)	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ที่พักพนักงานสำนักงานขนส่งจังหวัดราชบุรี	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจวัดระดับความดังของเสียง โดยใช้ค่า Leq(24 ชม.) Leq(8 ชม.) Ldn และ L_{90} • ทำการตรวจวัดระดับความดังของเสียงต่อเนื่องเป็นเวลา 5 วัน ณ แต่ละสถานี • จัดเตรียมรายงานผลการติดตามตรวจสอบและสรุปสภาพปัญหา พร้อมทั้งข้อเสนอแนะเพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทุก 6 เดือน • ตรวจสอบและซ่อมแซมบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ใช้ในการขนถ่ายน้ำมันอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ อย่างน้อยสัปดาห์ละ 1 ครั้ง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจวัดเฉพาะบริเวณบ้านพักพนักงานขนส่งจังหวัดราชบุรีทุก 6 เดือน ในระยะสองปีแรกของการดำเนินโครงการและลดลงเหลือปีละ 1 ครั้ง หากพบว่าผลการตรวจวัดมีค่าต่ำมากเมื่อเทียบกับมาตรฐานเสียงรบกวนของกรมควบคุมมลพิษ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • 20,000 บาท/ครั้ง/สถานี	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
3. **อุทกวิทยาน้ำผิวดิน** 3.1 ระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • พื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันเตาและแนวท่อส่งน้ำมันเตา	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ออกแบบระบบระบายน้ำภายในพื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันเตาให้ได้ตามมาตรฐานเพื่อสามารถระบายน้ำลงสู่ลำน้ำสาธารณะได้อย่างเหมาะสมโดยไม่ก่อปัญหาต่อลำน้ำสาธารณะ • กิจกรรมการก่อสร้างที่สำคัญ เช่น การปรับพื้นที่/ถมดิน เป็นต้น ควรเน้นดำเนินการในช่วงฤดูแล้ง เพื่อลดปัญหาการชะล้างหน้าดิน • ดำเนินการจัดสร้างทางระบายน้ำรอบพื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันเตา เพื่อลดปัญหาน้ำท่วมขัง • ก่อสร้างทางระบายน้ำขึ้นใหม่เพื่อเบี่ยงทางน้ำให้ไหลได้สะดวกตามสภาพปกติ (กรณีวางแนวท่อตัดผ่านลำน้ำด้วยวิธีขุดเปิดหน้าดิน)	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการฯ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ผู้รับเหมาก่อสร้างภายใต้การควบคุมดูแลของ กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
3.2 ระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • พื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันเตาและแนวท่อส่งน้ำมันเตา	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจสอบและดูแลระบบระบายน้ำในพื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันเตาให้อยู่ในสภาพสมบูรณ์อยู่เสมอ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการตลอดระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • งบประมาณประจำปีของบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
4. คุณภาพน้ำผิวดิน 4.1 ระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • แหล่งน้ำที่ท่อส่งน้ำมันตัดผ่าน ได้แก่ คลองชลประทาน (คลองสามเรือน-บางปา และคลอง 1ข 3ข 12ข) คลองหนองกระทุ่ม คลองท่าวัง หนองเตย บ่อปลา บ่อน้ำ และลำรางสาธารณะ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • หลีกเลี่ยงกิจกรรมการก่อสร้างวางท่อส่งน้ำมันตัดผ่านแหล่งน้ำในช่วงฤดูฝน • หลีกเลี่ยงการเปิดพื้นที่แนวท่อน้ำมันทั้งหมดพร้อมกัน เช่น ทยอยเปิดเฉพาะบริเวณที่จะทำงานเท่านั้น • การก่อสร้างตัดผ่านลำรางสาธารณะหรือคลองใดๆ ด้วยวิธีขุดเปิดให้เน้นการดำเนินการและก่อสร้างให้แล้วเสร็จโดยเร็วที่สุด • จำกัดกิจกรรมที่รบกวนต่อท้องน้ำให้น้อยที่สุด • เก็บกองดินให้ห่างจากตลิ่งของแหล่งน้ำอย่างน้อย 10 เมตร เพื่อป้องกันการชะล้างของดินลงสู่แหล่งน้ำ • ห้ามล้างทำความสะอาดเครื่องมือ/เครื่องจักรในแหล่งน้ำ คู คลอง • ห้ามทิ้งขยะลงสู่แหล่งน้ำ • ซ่อมแซมบูรณะคู คลอง (ท้องน้ำและตลิ่ง) ให้มีสภาพดังเดิมหลังจากวางท่อเสร็จทันที • จัดให้มีที่รองรับขยะ เช่น ถังรองรับ หรือถุงดำ ในบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง รวบรวมและจัดเก็บขยะจากพื้นที่ก่อสร้างและนำไปกำจัด • น้ำที่ใช้ในการทำ Hydrostatic test ต้องไม่มีการเติมสารเคมีใด ๆ ในน้ำ ที่ใช้ในการทดสอบท่อส่งน้ำมัน • ในการทำ Hydrostatic test หากจำเป็นต้องใช้น้ำจากคลองธรรมชาติใกล้เคียงจะต้องคำนึงถึงผู้ใช้น้ำบริเวณท้ายน้ำ หากราษฎรได้รับความเดือดร้อนจะต้องจัดหาน้ำเพื่อแจกจ่ายให้กับราษฎรที่ได้รับผลกระทบ • การสูบน้ำจากคลองท่าวัง คลองสามเรือน และหนองเตย จะต้องดำเนินการภายใต้มาตรการควบคุม เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อผู้ใช้น้ำ • น้ำหลังจากการทำ Hydrostatic test ต้องมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนปล่อยทิ้งลงสู่แหล่งน้ำที่ เช่น pH อุณหภูมิ SS และ Oil & grease หากพบว่าคุณภาพน้ำไม่ได้คุณภาพมาตรฐานน้ำทิ้ง ต้องรวบรวม และบำบัดให้ได้มาตรฐานก่อนระบายลงสู่แหล่งน้ำธรรมชาติ • จัดให้มีตะแกรงกรองตะกอนหรือของแข็งที่มีขนาดใหญ่ ออกจากน้ำที่ใช้ในการทดสอบท่อก่อนปล่อยทิ้งลงสู่แหล่งน้ำ • การปล่อยน้ำทิ้งจากการทดสอบท่อ จะต้องดำเนินการภายใต้การควบคุมเพื่อป้องกันการเกิดผลกระทบที่อาจจะเกิดจากการกัดเซาะดิน ผลกระทบที่มีต่อคุณภาพน้ำ และนิเวศวิทยาทางน้ำ รวมทั้งผู้ใช้น้ำบริเวณท้ายน้ำ • จัดให้มีถังดักตะกอนเพื่อควบคุมปริมาณของแข็งในน้ำที่ใช้ในการทดสอบท่อ ก่อนปล่อยทิ้งลงสู่แหล่งน้ำ (เช่น การใช้ถังดักตะกอน) โดยตะกอนที่เกิดขึ้นจะต้องเก็บรวบรวม และนำไปกำจัดด้วยวิธีการเช่นเดียวกับการจัดการของเสีย • จัดห้องน้ำห้องส้วมที่ถูกสุขลักษณะไว้อย่างพอเพียงในพื้นที่ของ Stock Yard และ Site Office ในอัตราส่วนคนงาน 15 คน ต่อห้อง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการฯ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ผู้รับเหมาก่อสร้างภายใต้การควบคุมของ กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
4.1 ระยะก่อสร้าง (ต่อ)	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • คลองท่าวัง • คลองสามเรือน • หนองเตย	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • ดัชนีการตรวจวัด - อุณหภูมิ - ความเป็นกรด-ด่าง - ปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ - ความขุ่น - ของแข็งแขวนลอย (SS) - ความสกปรกในรูปบีโอดี - ไขมันและน้ำมัน - แพลงก์ตอน (เฉพาะคลองท่าวัง คลองสามเรือน และหนองเตย) - สัตว์หน้าดิน (เฉพาะคลองท่าวัง คลองสามเรือน และหนองเตย) • สถานีตรวจวัด - 100 เมตร เหนือน้ำและท้ายน้ำของลำน้ำจากจุดตัดท่อส่งน้ำมัน สำหรับคลองท่าวัง - คลองสามเรือน และหนองเตย • วิธีการเก็บตัวอย่าง/การตรวจวัด: - คุณภาพน้ำ → Standard Method for Examination of water and wastewater AWWA, and WPCF Volume 19. (1992) - นิเวศวิทยาทางน้ำ →แพลงก์ตอน: ใช้ถุงแพลงก์ตอนขนาดตา 70 ไมครอน เพื่อกรองตัวอย่างน้ำ 30 ลิตร ตัวอย่างแพลงก์ตอนที่ค้างอยู่ในถุงแพลงก์ตอนจะถูกรวบรวมและดองด้วยน้ำยาฟอร์มาลีน 7% เพื่อทำการจำแนกชนิดต่อไป →สัตว์หน้าดิน: ใช้ Ekman Dredge เก็บตัวอย่างดินที่ผิวหน้า โดยทำการเก็บตัวอย่าง 3 ครั้ง ในแต่ละสถานี ตัวอย่างที่เก็บได้จะถูกจำแนกขนาดโดยตะแกรงลวดหลายขนาด นอกจากนี้จะบันทึกลักษณะตะกอนและดองตัวอย่างที่ค้างอยู่ในตะแกรงด้วยน้ำยาฟอร์มาลีน 7% เพื่อดำเนินการจำแนกชนิดและความหนาแน่นต่อไป → การจำแนกชนิดจะใช้เอกสารอ้างอิงดังนี้คือ Kokudo (1960), Wichsteod (1965), Simonson (1974), Brinknusf (1971), Brandf (1974), Merritt & Cummis (1984) and William & Felmate (1992)	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • 2 ช่วงเวลาคือ (1) ขณะวางท่อส่งน้ำมันโครงการฯ ตัดผ่านแหล่งน้ำ (2) 1 เดือนหลังจากก่อสร้างวางท่อส่งน้ำมันของโครงการฯ ตัดผ่านแหล่งน้ำ	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • ค่าใช้จ่ายประมาณ 40,000 บาท/ครั้ง	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
4.2 ระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • แหล่งน้ำที่ท่อส่งน้ำมันตัดผ่าน ได้แก่ คลองชลประทาน (คลองสามเรือน-บางบ่า และคลอง 1ข 3ข 12ซ) คลองหนองกระทุ่ม คลองท่าวัง หนองเตย บ่อปลา บ่อน้ำ และลำรางสาธารณะ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจสอบระบบรวบรวมน้ำทิ้งและน้ำมันรั่วไหลในบริเวณสถานีรับส่งน้ำมันอย่างต่อเนื่อง • ตรวจสภาพ Oil Separator ทุกเดือน • ตรวจสอบสภาพท่อส่งน้ำมันอย่างต่อเนื่อง • ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมและนิคมอุตสาหกรรม โดยกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2539 (โดยเฉพาะอย่างยิ่ง ค่าไขมันและน้ำมัน ซึ่งเป็นดัชนีชี้วัดที่สำคัญสำหรับโครงการ จะต้องควบคุมไม่ให้มีค่าเกินกว่า 5 มิลลิกรัม/ลิตร)	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • งบประมาณประจำปีของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดจาก Oil Separator ก่อนเข้าสู่ Water Collecting Pond • น้ำทิ้งภายใน Water Collecting Pond • น้ำทิ้งที่ระบายออกจาก Water Collecting Pond ลงสู่ลำรางสาธารณะริมถนนเพชรเกษม • คลองท่าวัง • คลองสามเรือน • หนองเตย	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดัชนีการตรวจวัด - อุณหภูมิ - ความเป็นกรด-ด่าง - ปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ - ความขุ่น - ของแข็งแขวนลอย (SS) - ความสกปรกในรูปบีโอดี - ไขมันและน้ำมัน - แพลงก์ตอน (เฉพาะคลองท่าวัง คลองสามเรือน และหนองเตย) - สัตว์หน้าดิน (เฉพาะคลองท่าวัง คลองสามเรือน และหนองเตย) • สถานีตรวจวัด - 100 เมตร เหนือน้ำและท้ายน้ำของลำน้ำจากจุดตัดท่อส่งน้ำมัน สำหรับคลองท่าวัง - คลองสามเรือน และหนองเตย • วิธีการเก็บตัวอย่าง/การตรวจวัด: - คุณภาพน้ำ →Strandard Method for Examination of water and wastewater AWWA, and WPCF Volume 19. (1992) - นิเวศวิทยาทางน้ำ → แพลงก์ตอน: ใช้ถุงแพลงก์ตอนขนาดตา 70 ไมครอน เพื่อกรองตัวอย่างน้ำ 30 ลิตร ตัวอย่างแพลงก์ตอนที่ค้างอยู่ในถุงแพลงก์ตอนจะถูกรวบรวมและดองด้วยน้ำยาฟอร์มาลีน 7% เพื่อทำการจำแนกชนิดต่อไป	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • (1) น้ำทิ้งจากพื้นที่โครงการ ตรวจวัดทุกเดือน (2) คุณภาพน้ำในลำน้ำใกล้เคียงโครงการ ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง (ฤดูแล้งและฤดูฝน) เป็นเวลา 2 ปี ภายหลังการเปิดดำเนินการโครงการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ค่าใช้จ่ายประมาณ 30,000 บาท/ครั้ง สำหรับน้ำทิ้งจากพื้นที่โครงการ • ค่าใช้จ่ายประมาณ 40,000 บาท/ครั้ง สำหรับคุณภาพน้ำในลำน้ำใกล้เคียงโครงการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
4.4 ระยะดำเนินการ (ต่อ)		→ สัตว์หน้าดิน: ใช้ Ekman Dredge เก็บตัวอย่างดินที่ผิวหน้า โดยทำการเก็บตัวอย่าง 3 ครั้ง ในแต่ละสถานี ตัวอย่างที่เก็บได้จะถูกจำแนกขนาดโดยตะแกรงลวดหลายขนาด นอกจากนี้จะบันทึกลักษณะตะกอนและตองตัวอย่างที่ค้างอยู่ในตะแกรงด้วยน้ำยาฟอร์มาลีน 7% เพื่อดำเนินการจำแนกชนิดและความหนาแน่นต่อไป →การจำแนกชนิดจะใช้เอกสารอ้างอิงดังนี้คือ Kokudo (1960), Wichsteod (1965), Simonson (1974), Brinknusf (1971), Brandf (1974), Merritt & Cummis (1984) and William & Felmate (1992)			
5. **คุณภาพน้ำใต้ดิน** 5.1 ระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • พื้นที่ก่อสร้างสถานีรับส่งน้ำมันเตาและตลอดแนวท่อส่งน้ำมัน **มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** สถานีรับส่งน้ำมันเตา	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • สำนักงานชั่วคราวจะต้องอยู่ห่างจากแหล่งน้ำอย่างน้อย 500 ม. เพื่อป้องกันการระบายหรือปล่อยของเสียลงสู่แหล่งน้ำโดยตรง • ห้องสุขาของสำนักงานชั่วคราว ต้องสร้างอย่างถูกหลักสุขาภิบาลโดยมีระบบบ่อเกรอะ บ่อซึม และเพียงพอต่อพนักงาน โดย 1 ห้องต่อ 15 คน **มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** ดัชนีการตรวจวัด: • ความเป็นกรด-ด่าง (pH) • COD • ของแข็งแขวนลอย (SS) • ไขมันและน้ำมัน • ไฮโดรคาร์บอน (HC) สถานีตรวจวัด: สถานีรับส่งน้ำมันเตา	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้าง **มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ทำการตรวจวัด 1 ครั้ง ในฤดูแล้ง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการ **มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ผู้รับเหมาก่อสร้างภายใต้การควบคุมของ กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด **มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
ระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** สถานีรับส่งน้ำมันเตา	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • น้ำฝนที่ปนเปื้อนสารเคมี น้ำมัน และสารแขวนลอยจากกิจกรรมของสถานีรับส่งน้ำมันเตาจะต้องถูกส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของสถานีรับส่งน้ำมัน-สำหรับน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนเท่านั้นที่จะระบายลงสู่รางระบายน้ำโดยตรง • ตรวจสอบการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียและอุปกรณ์ของระบบบำบัดน้ำเสีย เป็นประจำเดือนละครั้ง • ดูแลระบบบำบัดน้ำเสียของสถานีรับส่งน้ำมันเตาให้อยู่ในสภาพที่ดี พร้อมเดินระบบให้มีประสิทธิภาพตลอดเวลา • น้ำฝนที่ได้รับการปนเปื้อนจะต้องถูกรวบรวมและส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของสถานีรับส่งน้ำมันเตาก่อน สำหรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อนเท่านั้นที่จะระบายลงสู่รางระบายน้ำแบบเปิดโดยตรง • หากระบบบำบัดน้ำเสียขัดข้องหรือกรณีฝนตกหนัก ทางโครงการจะต้องเก็บกักน้ำเสียที่เกิดขึ้นไว้ในบ่อพักน้ำ (Holding Pond) ก่อน โดยจะไม่มีการระบายออกนอกพื้นที่โครงการ และทำการแก้ไขระบบบำบัดน้ำเสียโดยเร็ว • นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วของโครงการกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด โดยใช้รดน้ำต้นไม้และสนามหญ้า ใช้ทำความสะอาดพื้น ถนน และลาน ใช้ในกิจกรรมอื่นๆ ในพื้นที่โครงการ เป็นต้น • ทำการเจาะบ่อบาดาลภายในพื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันเตา ดังนี้ - Upstream 1 บ่อ ห่างจากถังน้ำมัน 450 เมตร - Downstream 2 บ่อ ห่างจากถังน้ำมัน 150 เมตร (ตามข้อกำหนดการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจากเกณฑ์มาตรฐานและแนวทางการจัดการขยะมูลฝอย ชุมชน กรมควบคุมมลพิษ พ.ศ.2541) **มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** ดัชนีการตรวจวัด: • ความเป็นกรด-ด่าง (pH) • COD • ของแข็งแขวนลอย (SS) • ไขมันและน้ำมัน • ไฮโดรคาร์บอน (HC) สถานีตรวจวัด: สถานีรับส่งน้ำมันเตา	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการตลอดระยะเวลาก่อสร้าง **มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง ในฤดูแล้ง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • งบประมาณประจำปีของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด **มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • งบประมาณประจำปีของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด **มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
6. ทรัพยากรดิน 6.1 ระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • พื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันเตาและตลอดแนวก่อสร้างวางท่อส่งน้ำมันของโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • สำนักงานชั่วคราวจะต้องอยู่ห่างจากแหล่งน้ำอย่างน้อย 500 ม. เพื่อป้องกันการระบายหรือปล่อยของเสียลงสู่แหล่งน้ำโดยตรง • ห้องสุขาของสำนักงานชั่วคราว ต้องสร้างอย่างถูกหลักสุขาภิบาลโดยมีระบบบ่อเกรอะ บ่อซึม และเพียงพอต่อพนักงาน โดย 1 ห้องต่อ 15 คน กรณีที่ดินมีการยุบตัว	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ผู้รับเหมาก่อสร้างภายใต้การควบคุมของ กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • พื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันเตาและตลอดแนวก่อสร้างวางท่อส่งน้ำมันของโครงการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ป้องกันการพังทลายของกองดินที่เกิดจากฝน และลมโดยการปกคลุมดิน ด้วยเศษฟางหรือวัสดุคลุมดิน • ถมกลับดินทันทีที่การวางท่อและการตรวจสอบท่อแล้วเสร็จ • การถมดินกลับต้องเผื่อปริมาณดินและระดับความสูงของผิวดินถมกลบเพื่อป้องกันในกรณีที่ดินมีการยุบตัว • ปรับสภาพการใช้ที่ดินให้คืนสู่สภาพเดิม • ตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนในดิน จำนวน 4 จุด บริเวณโดยรอบสถานีรับส่งน้ำมันเตา (โดยขุดเก็บตัวอย่างดินที่ระดับความลึก 0.5 เมตรจากผิวดินและป้องกันการเกิดปฏิกิริยากับแสง ด้วยการห่อหุ้มตัวอย่างดินอย่างมิดชิด)	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการ 1 ครั้ง สำหรับการตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอน	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
6.2 ระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • พื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันเตาและตลอดแนววางท่อส่งน้ำมันของโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนในดิน จำนวน 4 จุด โดยรอบสถานีรับส่งน้ำมันเตา (โดยขุดเก็บตัวอย่างดินที่ระดับความลึก 0.5 เมตรจากผิวดิน และป้องกันการเกิดปฏิกิริยากับแสง ด้วยการห่อหุ้มตัวอย่างดินอย่างมิดชิด)	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าดำเนินการโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • พื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันเตาและตลอดแนววางท่อส่งน้ำมันของโครงการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจสอบปริมาณไฮโดรคาร์บอนในดิน จำนวน 4 จุด โดยรอบสถานีรับส่งน้ำมันเตา (โดยขุดเก็บตัวอย่างดินที่ระดับความลึก 0.5 เมตรจากผิวดิน และป้องกันการเกิดปฏิกิริยากับแสง ด้วยการห่อหุ้มตัวอย่างดินอย่างมิดชิด)	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการตลอดระยะดำเนินการ จำนวน 2 ครั้ง/ปี (1 ครั้ง ในฤดูแล้ง และ 1 ครั้ง ในฤดูฝน) • เมื่อเกิดกรณีการรั่วไหลของน้ำมันในระดับน้อยกว่า 5 ลบ.ม. – ช่วง 1-2 ลบ.ม. ต่อ 1 จุด การรั่วไหล	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าดำเนินการโครงการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
7. **นิเวศวิทยาทางน้ำ**					
7.1 ระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • แหล่งน้ำที่ท่อส่งน้ำมันตัดผ่าน ได้แก่ คลองชลประทาน (คลองสามเรือน-บางปา และคลอง 1ข 3ข 12ข) คลองหนองกระทุ่ม คลองท่าวัง หนองเตย บ่อปลา บ่อน้ำ และลำรางสาธารณะ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • หลีกเลี่ยงกิจกรรมการก่อสร้างบางประเภท เช่น การขุดเปิดหน้าดินบริเวณจุดตัดแหล่งน้ำในช่วงฤดูฝนหรือในช่วงที่มีฝนชุกเพื่อลดผลกระทบจากการชะล้างตะกอนดินลงสู่แหล่งน้ำ • ไม่เปิดหน้าดินพร้อมๆ กันตลอดแนวแหล่งน้ำในเวลาเดียวกัน เช่น การขุดเปิดท้องน้ำให้ทยอยเปิดท้องน้ำเฉพาะช่วงเวลาที่จะทำงานเท่านั้น ฯลฯ • จำกัดกิจกรรมการก่อสร้างที่เป็นการรบกวนต่อท้องน้ำให้น้อยที่สุด • ฝังกลบทันทีหลังจากวางและทดสอบท่อน้ำมันแล้วเสร็จ เพื่อลดปัญหาการกัดเซาะของดิน • เก็บกองดินให้ห่างจากตลิ่งของแหล่งน้ำ เพื่อลดปัญหาการกัดเซาะและการชะของฝนลงสู่แหล่งน้ำ • พิจารณาเลือกใช้วิธีการก่อสร้างตัดผ่านแหล่งน้ำที่รบกวนต่อท้องน้ำให้น้อยที่สุด • สำนักงานชั่วคราวจะต้องห่างจากทางน้ำ และต้องจัดให้ถูกต้องตามหลักของสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อม เพื่อป้องกันการระบายหรือปล่อยของเสียลงสู่แหล่งน้ำโดยตรง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการฯ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ผู้รับเหมาก่อสร้างภายใต้การควบคุมของ กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
7.2 ระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • แหล่งน้ำที่ท่อส่งน้ำมันตัดผ่าน ได้แก่ คลองชลประทาน (คลองสามเรือน-บางปา และคลอง 1ข 3ข 12ข) คลองหนองกระทุ่ม คลองท่าวัง หนองเตย บ่อปลา บ่อน้ำ และลำรางสาธารณะ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจสอบระบบการรวบรวมน้ำทิ้งและน้ำมันรั่วไหลบริเวณสถานีรับส่งน้ำมันอย่างต่อเนื่อง • ตรวจสภาพท่ออย่างต่อเนื่อง เพื่อลดโอกาสในการเกิดการรั่วไหลของน้ำมัน • ตรวจสภาพ Oil Separator ทุกเดือน	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • งบประมาณประจำปีของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
8. **การใช้ที่ดิน**					
8.1 ระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตลอดแนวพื้นที่ก่อสร้างวางท่อส่งน้ำมัน โดยเฉพาะบริเวณพื้นที่เกษตรกรรม และพื้นที่อยู่อาศัย	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • การเลือกเช่าพื้นที่ในการก่อสร้างสำนักงานโครงการชั่วคราว ที่วางตัวเครื่องจักรและอุปกรณ์ ตลอดจนวัสดุก่อสร้างต่าง ๆ ของโครงการ ควรเลือกพื้นที่รกร้างไม่ได้ทำประโยชน์หรือพื้นที่ทางการเกษตรประเภทพืชไร่ • การก่อสร้างผ่านพื้นที่เกษตรต้องดำเนินกิจกรรมต่างๆ ในระหว่างที่เกษตรกรยังไม่ได้ปลูกพืชผล หรือช่วงที่เกษตรกรเก็บเกี่ยวผลผลิตแล้ว • หลังจากการวางท่อแล้วเสร็จ ต้องกลบและบดอัดดินบริเวณก่อสร้างแนวท่อส่งน้ำมันทันที เพื่อให้อยู่ในสภาพเดิมและพร้อมให้เจ้าของที่ดินสามารถใช้ประโยชน์ได้ดังเดิมโดยเร็ว • ประกาศเขตแนวท่อส่งน้ำมันให้ประชาชนในพื้นที่ได้รับทราบก่อนเริ่มก่อสร้าง และแจ้งระยะเวลาก่อสร้างที่แน่นอนก่อนดำเนินการก่อสร้างอย่างน้อย 3 เดือน	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ผู้รับเหมาก่อสร้างภายใต้การควบคุมของ กฟผ. ซึ่งได้รับ ผู้รับเหมาก่อสร้างภายใต้การควบคุมของ กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
8 ระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตลอดแนวพื้นที่วางท่อส่งน้ำมัน บริเวณพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ต้องมีการระบุกิจกรรมที่สามารถใช้ประโยชน์จากพื้นที่ตามแนวท่อส่งน้ำมันให้ชัดเจนแก่เจ้าของพื้นที่ได้ทราบ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ใช้งบประมาณประจำปีของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
9. **คมนาคมขนส่ง** 9.1 ระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • เส้นทางคมนาคมในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ ได้แก่ - ทางหลวงหมายเลข 4 - สามเรือน-พิกุลทอง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • วางแผนเส้นทางสำหรับรถที่ใช้ในการก่อสร้างเพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาการจราจร • แจ้งให้ อบต.และผู้อยู่อาศัยใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้างได้ทราบแผนการทำงานเพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาจราจร • ก่อนวางท่อส่งน้ำมันต้องประสานงานกับ อบต.ในพื้นที่ เพื่อกำหนดวันและช่วงเวลาดำเนินงานในพื้นที่ • จัดให้มีป้ายหรือสัญญาณเตือนที่เห็นได้ชัดเจน ทั้งเวลากลางวันและกลางคืน ก่อนถึงบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง 50-100 เมตร • ในกรณีที่จำเป็นต้องขุดเปิดผิวถนนเพื่อทำการวางท่อ ต้องทำทางเบี่ยงให้ประชาชนในพื้นที่และทำการกลบฝังท่อและปรับผิวถนนโดยเร็วที่สุด เพื่อลดปัญหาการจราจร	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ผู้รับเหมาก่อสร้างภายใต้การควบคุมของ กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • เส้นทางคมนาคมในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ ได้แก่ - ทางหลวงหมายเลข 4 - สามเรือน-พิกุลทอง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดัชนีชี้วัด: - บันทึกสภาพเส้นทางคมนาคมก่อนก่อสร้างและระหว่างก่อสร้าง บริเวณจุดตัดของแนวท่อส่งน้ำมัน กับถนนของกรมทางหลวง และถนนภายในท้องถิ่น ได้แก่ > ทางหลวงหมายเลข 4 > ถนนสามเรือน-พิกุลทอง > ถนนทางเข้าพื้นที่ก่อสร้างสถานีรับส่งน้ำมันเตา - บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ และการเกิดอุบัติเหตุโดยแยกประเภทรถ - ปริมาณจราจรบนทางหลวงหมายเลข 4 บริเวณหน้าโครงการ • วิธีการศึกษา: - บันทึกวิธีการก่อสร้างที่ใช้บริเวณที่ตัดผ่านเส้นทางคมนาคมแต่ละแห่ง - รวบรวมข้อมูลจากการบันทึกยานพาหนะที่เข้า-ออกโครงการและอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นตามประเภทรถ - ตรวจนับปริมาณการจราจรบนทางหลวงหมายเลข 4 บริเวณหน้าพื้นที่โครงการ ทุก 6 เดือน โดยครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุด - สรุปผลและจัดเตรียมรายงานผลการติดตามตรวจสอบ สรุปสภาพปัญหาและข้อเสนอแนะต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทุก 6 เดือน	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บันทึกปริมาณยานพาหนะเข้าออกโครงการและสถิติอุบัติเหตุทุกวันตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • 20,000 บาท/ครั้ง สำหรับการตรวจนับปริมาณจราจร	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
9 ระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • เส้นทางคมนาคมในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้แก่ - ทางหลวงหมายเลข 4 - สามเรือน-พิกุลทอง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • จำกัดความเร็วของรถบรรทุกน้ำมันในบริเวณสถานีรับส่งน้ำมันไม่ให้วิ่งเกินความเร็ว 40 กม./ชม • กำหนดเส้นทางถนนเดินรถของรถบรรทุกน้ำมัน และติดตามการใช้เส้นทางอย่างเคร่งครัด • จัดหลักสูตรอบรมพนักงานขับรถให้ตระหนักถึงความปลอดภัยในการใช้ยวดยานพาหนะ • กำหนดความเร็วสูงสุดเมื่อผ่านชุมชนไว้ที่ไม่เกิน 60 กิโลเมตร/ชั่วโมง • กำหนดให้รถบรรทุกน้ำมันเตาทุกคันมีถังดับเพลิงประจำรถ • กำหนดให้พนักงานขับรถบรรทุกน้ำมันเตาทุกคนมีโทรศัพท์มือถือประจำตัว • กำหนดให้บริษัทผู้ขายน้ำมันเตาติดต่อประสานงานไว้ล่วงหน้ากับตำรวจทางหลวงและหน่วยงานที่รับผิดชอบ เพื่อให้ความช่วยเหลือได้ทันท่วงทีกรณีเกิดอุบัติเหตุบนเส้นทางวิ่งของรถบรรทุกขนส่งน้ำมันเตา • กำหนดให้บริษัทผู้ขายน้ำมันเตาติดต่อประสานงานไว้ล่วงหน้ากับโรงพยาบาลหรือสถานพยาบาลที่อยู่ในเส้นทางหรือใกล้เส้นทางวิ่งของรถบรรทุกขนส่งน้ำมันเตา • ทำการขนส่งน้ำมันทางรถยนต์ - วันธรรมดาระหว่างเวลา 06.00-21.00 น. - วันเสาร์-อาทิตย์และวันหยุดราชการระหว่างเวลา 06.00-18.00 น. • ดำเนินการจัดทำป้ายสะท้อนแสงอย่างน้อย 2 ชุด ประจำไว้ที่รถขนส่งน้ำมันแต่ละคัน เพื่อใช้ในกรณีรถเสียหรือหยุดเพื่อทำกิจกรรมใดๆ โดยให้จัดวางป้ายไว้ด้านหน้าและหลังรถระยะห่างประมาณ 20 เมตร หากมีการตรวจสอบพบว่ารถคันใดไม่มีป้ายดังกล่าว จะไม่อนุญาตให้รถคันดังกล่าววิ่งขนส่งน้ำมันต่อไป • ต้องมีการจัดตั้งเงินกองทุน จำนวน 100,000 บาท (หนึ่งแสนบาทถ้วน) เพื่อใช้เป็นค่าใช้จ่ายชดเชยค่าเสียหายในเบื้องต้นให้แก่ผู้เสียหายหรือทายาทของผู้เสียหาย (กรณีเสียชีวิต) ในกรณียานพาหนะของผู้ขายน้ำมันหรือผู้รับขนส่งที่ผู้ขายจัดหามาได้ก่อให้เกิดอุบัติเหตุ ภายในพื้นที่ของสถานีรับส่งน้ำมัน และบริเวณถนนทางเข้าจากถนนเพชรเกษมมายังสถานีรับส่งน้ำมัน อันเนื่องจากการปฏิบัติงานตามสัญญา ทำให้เกิดความเสียหายต่อชีวิตและร่างกายของบุคคลอื่น รวมทั้งความเสียหายแก่ทรัพย์สินของบุคคลอื่น	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดอายุโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในงบประมาณประจำปีของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • เส้นทางคมนาคมในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้แก่ - ทางหลวงหมายเลข 4 - สามเรือน-พิกุลทอง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บันทึกปริมาณยานพาหนะเข้า-ออกโครงการ และอุบัติเหตุตามประเภทรถ รวมถึงสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุและแนวทางแก้ไขของรถขนส่งน้ำมันตลอดระยะเวลาการดำเนินโครงการ ตรวจนับปริมาณการจราจรบนทางหลวงหมายเลข 4 บริเวณหน้าพื้นที่โครงการทุก 3 เดือน โดยครอบคลุมวันธรรมดาและวันหยุดราชการ ในช่วงปีแรกและตรวจนับทุก 6 เดือนในปีถัดไป • สรุปผลและจัดเตรียมรายงานการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านคมนาคมและนำเสนอ สผ.ทุก 6 เดือน	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บันทึกปริมาณยานพาหนะเข้าออกโครงการและสถิติอุบัติเหตุทุกวันตลอดอายุโครงการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • 10,000 บาท/ครั้ง สำหรับการตรวจนับปริมาณจราจร	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
10. การทดแทนทรัพย์สิน 10.1 ระยะก่อนการก่อสร้าง	มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม • ตลอดแนวท่อส่งน้ำมัน	มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม • การประชาสัมพันธ์: ดำเนินการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับกิจกรรมต่างๆ ของโครงการฯ ความปลอดภัยของโครงการและขั้นตอนการจ่ายค่าทดแทนทรัพย์สินต่อประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากโครงการ • มาตรการในการจ่ายค่าทดแทนแก่เจ้าของที่ดินเดิม และวิธีการที่ใช้การรอนสิทธิ์เหนือพื้นดินและใต้ดินจากเจ้าของที่ดินตามแนวท่อ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ได้มอบหมายให้ กฟผ.โดยคณะกรรมการจัดหาที่ดินสำหรับระบบขนส่งน้ำมันเตา โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรีที่แต่งตั้งโดยผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งคณะกรรมการดังกล่าวมีหน้าที่ในการตรวจสอบ กำหนดหลักเกณฑ์ในการจ่ายเงินค่าตอบแทนเจรจาต่อรองราคากับเจ้าของหรือผู้ครอบครองที่ดินและทรัพย์สิน พร้อมทั้งจ่ายเงินค่าตอบแทนในการใช้ที่ดินและจดทะเบียนภาระจำยอม ซึ่งมีที่ดินสำหรับวางท่อน้ำมันที่คณะกรรมการตรวจสอบและจ่ายเงินค่าตอบแทน จะต้องจัดให้ได้มาเพื่อดำเนินการก่อสร้างคือ - กรณีผ่านที่ดินของรัฐ เนื่องจากแนวท่อส่งน้ำมันจะวางในเขตเดินสายส่งไฟฟ้าแรงสูง (500 kV) ของ กฟผ. ซึ่งพาดผ่านที่ดินของรัฐ เช่น คลองชลประทาน ถนนของกรมโยธาธิการ ที่ดินกรมการศาสนา หนองน้ำสาธารณะ คลองสาธารณะ ที่ดินของรัฐดังกล่าว กฟผ.ได้มีหนังสือขอใช้หรือเช่าหรือจ่ายค่าทดแทนให้หน่วยงานของรัฐ (บางแปลงซึ่งได้ขึ้นทะเบียนไว้) และได้รับอนุญาตเป็นหนังสือแล้ว แต่การวางท่อส่งน้ำมันไม่ได้มีการขออนุญาตไว้ ดังนั้น จึงต้องดำเนินการจัดทำหนังสือขออนุญาตวางท่อส่งน้ำมันในที่ดินของรัฐดังกล่าวทั้งแปลงที่ได้ขึ้นทะเบียนและที่ไม่ได้ขึ้นทะเบียนเพิ่มเติมอีกครั้งหนึ่ง - กรณีผ่านที่ดินของราษฎร เนื่องจากแนวท่อจะวางใต้แนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูง (500 kV) ในรัศมีเขตปลอดภัยข้างละ 30 เมตร นับจากศูนย์กลางแนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูง และใกล้แนวท่อน้ำดิบของโรงไฟฟ้า ซึ่ง กฟผ.ได้จ่ายค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินให้แก่ราษฎรเจ้าของที่ดินหรือผู้ครอบครองในการเข้าใช้ที่ดินเพื่อการก่อสร้างสายส่งไปแล้ว โดยไม่ต้องมีการโอนกรรมสิทธิ์เพราะ พรบ. กฟผ. พ.ศ.2511 ได้ให้อำนาจไว้ และ กฟผ.ได้ถือจ่ายตามหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการกำหนดค่าทดแทนทรัพย์สินจังหวัดราชบุรี กำหนดไว้ในคราวประชุมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2539 แต่การวางท่อส่งน้ำมันที่จะเดินใต้แนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูง (500 kV) อำนาจในการดำเนินการตาม พรบ. กฟผ. พ.ศ.2511 ยังไม่ชัดเจน ดังนั้นมาตรการให้ใช้ที่ดินคือ เจรจาขอจดทะเบียนภาระจำยอมและจ่ายเงินค่าตอบแทน ซึ่งดำเนินการโดยคณะกรรมการตรวจสอบและจ่ายเงินค่าทดแทนดังกล่าวข้างต้น และจะได้มีการประชุมพิจารณาวางหลักเกณฑ์อีกครั้งหนึ่ง โดยมีหลักการเบื้องต้นดังนี้	มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม • ดำเนินการก่อนการก่อสร้างโครงการ	มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม • รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ	มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม • กฟผ. โดยคณะกรรมการจัดหาที่ดินสำหรับระบบขนส่งท่อน้ำมันเตาโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
10.1 ระยะก่อนการก่อสร้าง (ต่อ)		- ให้นำหลักเกณฑ์การกำหนดราคาของคณะกรรมการกำหนดค่าทดแทนทรัพย์สินจังหวัดราชบุรี ที่ใช้ในการจ่ายค่าทดแทนทรัพย์สินให้แก่ราษฎรที่ถูกเขตเดินสายไฟฟ้ามาพิจารณาเป็นพื้นฐานเบื้องต้น โดยการจ่ายเงินค่าตอบแทนให้แก่ราษฎรเจ้าของที่ดินตามแนวท่อน้ำมันก็ให้ใช้ราคาประเมินตามหลักเกณฑ์ของคณะกรรมการกำหนดค่าทดแทนทรัพย์สินจังหวัดราชบุรี โดยจดทะเบียนภาระจำยอมกว้าง 2 เมตร - พื้นที่ 18 เมตร ซึ่งจำเป็นต้องใช้สำหรับเป็นที่ทำงานของเครื่องจักรและกองเก็บวัสดุอุปกรณ์ เมื่อการก่อสร้างแล้วเสร็จกฟผ.จะปรับปรุงให้คืนสู่สภาพเดิม หากการก่อสร้างทำให้พืชล้มลุกของราษฎรเสียหาย ให้จ่ายเมื่อทำความเสียหายระหว่างก่อสร้าง - สิ่งปลูกสร้างและต้นไม้ที่ไม่ได้รับอนุญาตจาก กฟผ. ที่ปลูกใต้แนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูง (500 kV) ไม่ต้องจ่ายค่าตอบแทน สำหรับรายใดไม่ตกลงราคาก็ให้คณะกรรมการตรวจสอบและจ่ายเงินค่าตอบแทนพิจารณาเจรจาเป็นรายๆ ไป รวมทั้งพื้นที่ซึ่งยังไม่เคยได้รับค่าทดแทนด้วย • มาตรการเพิ่มเติมในกรณีเกิดปัญหาในการชดเชยผู้ใช้ประโยชน์ที่ดินเดิมบริเวณพื้นที่โครงการ ในกรณีที่ราษฎรเจ้าของที่ดินบางรายอาจจะไม่ยินยอมให้ใช้ที่ดิน ก็อาจจำเป็นต้องเปลี่ยนแนววางท่อ • ข้อกำหนดในการใช้ที่ดินตามแนวท่อส่งน้ำมัน เนื่องจากแนวท่อส่งน้ำมันจะอยู่ใต้แนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูง (500 kV) ดังนั้นข้อกำหนดในการใช้ที่ดินตามแนวท่อส่งน้ำมันจึงเป็นข้อกำหนดเดียวกับสายส่งไฟฟ้าแรงสูง โดยหลังจากวางแนวท่อส่งน้ำมันแล้วเสร็จ ราษฎรยังสามารถเข้าไปใช้ประโยชน์ในพื้นที่ดังกล่าวได้ตามข้อกำหนดในการใช้ที่ดินและหลักเกณฑ์การตัดฟันต้นไม้ของแนวสายส่งไฟฟ้า ซึ่งสามารถปลูกพืชล้มลุกสูงไม่เกิน 3 เมตร และห้ามปลูกสร้างอาคาร สิ่งปลูกสร้าง ไม้ยืนต้น			
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • ตลอดแนวพื้นที่โครงการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • สำรวจพื้นที่ก่อสร้างโดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณสถานีรับส่งน้ำมันและแนวท่อส่งน้ำมันอย่างต่อเนื่องทุกเดือน เพื่อตรวจสอบการปฏิบัติ ตามมาตรการลดผลกระทบ ที่ระบุไว้ในมาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ก่อนการก่อสร้าง 3 เดือน จำนวน 1 ครั้ง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • กฟผ. โดยคณะกรรมการจัดหาที่ดินสำหรับระบบขนส่งท่อน้ำมันเตาโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
10.1 ระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกันแก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตลอดแนวท่อส่งน้ำมัน	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ข้อกำหนดในการใช้ที่ดินตามแนวท่อส่งน้ำมัน เนื่องจากแนวท่อส่งน้ำมันจะอยู่ใต้แนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูง (500 kV) ดังนั้นข้อกำหนดในการใช้ที่ดินตามแนวท่อส่งน้ำมันจึงเป็นข้อกำหนดเดียวกับสายส่งไฟฟ้าแรงสูง โดยหลังจากวางแนวท่อส่งน้ำมันแล้วเสร็จ ราษฎรยังสามารถเข้าไปใช้ประโยชน์ในพื้นที่ดังกล่าวได้ตามข้อกำหนดในการใช้ที่ดินและหลักเกณฑ์การตัดฟันต้นไม้ของแนวสายส่งไฟฟ้า ซึ่งสามารถปลูกพืชล้มลุกสูงไม่เกิน 3 เมตร และห้ามปลูกสร้างอาคาร สิ่งปลูกสร้าง ไม้ยืนต้น	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการก่อนการก่อสร้างแล้วเสร็จ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการ ป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการ ป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • กฟผ.โดยคณะกรรมการจัดหาที่ดินสำหรับระบบขนส่งท่อน้ำมันเตาโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • ตลอดแนวท่อส่งน้ำมัน	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดัชนีชี้วัด: - ปฏิกิริยาของประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากโครงการ - ความพอใจในขั้นตอน และอัตราค่าทดแทนทรัพย์สิน ของประชาชนที่ได้รับผลกระทบ - สภาพปัญหาที่ประชาชนประสบในการทดแทนทรัพย์สิน • สถานที่ตรวจวัด: ประชาชนที่ได้รับผลกระทบโดยตรงจากการก่อสร้างโครงการ • วิธีการศึกษา: การสัมภาษณ์ประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากโครงการ โดยใช้แบบสอบถาม	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ 3 เดือน จำนวน 1 ครั้ง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าดำเนินการโครงการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้า ราชบุรี จำกัด
11. **อุทกภัยและการระบายน้ำ**					
11.1 ระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • พื้นที่โครงการและใกล้เคียง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ภายในพื้นที่ก่อสร้าง ต้องมีรางระบายน้ำและบ่อพักน้ำขนาดเหมาะสมเพื่อรองรับน้ำจากกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ • ทำการก่อสร้างทางระบายน้ำชั่วคราวโดยรอบพื้นที่ก่อสร้างเพื่อลดปัญหาภาวะน้ำท่วมขัง • เร่งดำเนินการก่อสร้างบริเวณจุดตัดกับลำน้ำในฤดูแล้ง โดยเฉพาะบริเวณที่ต้องขุดเปิด • สร้างทางเบี่ยงน้ำขึ้นใหม่กรณีแนวท่อตัดผ่านลำน้ำขนาดเล็ก	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการตลอดระยะเวลาในช่วงก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในงบประมาณการก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ผู้รับเหมาก่อสร้างภายใต้การควบคุมดูแลของ กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • พื้นที่โครงการและใกล้เคียง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • สำรวจพื้นที่ก่อสร้างโดยเฉพาะอย่างยิ่งบริเวณสถานีรับส่งน้ำมันและแนวท่อส่งน้ำมันอย่างต่อเนื่องทุกเดือน เพื่อตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบที่ระบุไว้ในมาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • กฟผ.ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
11.2 ระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • พื้นที่โครงการและใกล้เคียง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำและท่อระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน • ดำเนินการขุดลอกทางระบายน้ำต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการให้มากขึ้น • ดูแลซ่อมแซมเครื่องสูบน้ำให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานอยู่อย่างสม่ำเสมอโดยเฉพาะก่อนถึงช่วงฤดูฝน • ขุดลอก Holding pond และ Water collecting pond ตามความเหมาะสม • ใช้น้ำจาก Water collecting pond เพื่อการรดน้ำและลดการใช้น้ำในพื้นที่โครงการให้มากที่สุด	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการตลอดอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในงบประมาณประจำปีของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • พื้นที่โครงการและใกล้เคียง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • สำรวจพื้นที่โครงการทุก 3 เดือน เพื่อตรวจสอบการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบที่ระบุในมาตาการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบ • การขุดลอกทางระบายน้ำ Holding Pond และ Water Collecting Pond	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการตลอดอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าดำเนินการโครงการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
12. **เศรษฐกิจ-สังคม** 12.1 ระยะก่อนการก่อสร้างและระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ราษฎรและหน่วยงานท้องถิ่น โดยเฉพาะครัวเรือนที่อยู่อาศัยในรัศมี 100 เมตรจากสถานีรับส่งน้ำมันเตาและแนวท่อส่งน้ำมันเตาตลอดแนวท่อของโครงการ โดยเฉพาะ - บ้านกล้วย (หมู่ที่ 3) ตำบลท่าราบ - บ้านดง (หมู่ที่ 1) ตำบลสามเรือน - บ้านในคู (หมู่ที่ 2) ตำบลสามเรือน - บ้านจุกมะพร้าว (หมู่ 3) ตำบลสามเรือน	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ลดผลกระทบด้านปัญหาการอพยพของแรงงานต่างถิ่นเข้ามายังพื้นที่ และส่งเสริมผลกระทบเชิงบวกด้านเศรษฐกิจในท้องถิ่น โครงการจะมีการปฏิบัติดังนี้ - ต้องพิจารณาว่าจ้างแรงงานในท้องถิ่นเป็นอันดับแรกตามนโยบายของโครงการที่ตั้งไว้ • ผู้รับเหมาก่อสร้างต้องดูแลมิให้แรงงานต่างถิ่นก่อปัญหากับราษฎรในชุมชน • ไม่มีการจัดตั้งชุมชนแรงงานสำหรับการก่อสร้างโครงการ • เพื่อลดผลกระทบด้านการรบกวนจากกิจกรรมการก่อสร้างต่อคนในชุมชน โครงการจะมีการปฏิบัติดังนี้ - ควบคุมกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดความรำคาญต่อคนในชุมชนให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด ในกรณีหลีกเลี่ยงไม่ได้ต้องแจ้งแก่คนในชุมชนให้ทราบล่วงหน้า - รับฟังความเดือดร้อนที่ได้รับจากการก่อสร้างโครงการของคนในชุมชน และให้ความสำคัญนำไปแก้ไขปัญหาให้เร็วที่สุด • ลดความวิตกกังวลเกี่ยวกับโครงการ โดยการปฏิบัติดังนี้ - ส่งเสริมการมีส่วนร่วมของประชาชนในการติดตามตรวจสอบตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ได้แก่ → จัดตั้งคณะทำงานด้านมวลชนสัมพันธ์ขึ้นมาเฉพาะโครงการ ประกอบด้วยผู้เกี่ยวข้องด้านต่างๆ เช่น มวลชนสัมพันธ์ ด้านการก่อสร้างโครงการและการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อนก่อสร้าง/ระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ผู้รับเหมาก่อสร้าง ภายใต้ความดูแลของ กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
1.2.1 ระยะก่อนการก่อสร้าง และระยะก่อสร้าง (ต่อ)		→ ประสานงานกับองค์กรหลักในพื้นที่เพื่อสร้างเครือข่ายในการให้-รับข้อมูล → กำหนดรูปแบบกิจกรรมการดำเนินงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมของประชาชน ในการติดตามตรวจสอบตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ - จัดให้มีการประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความเข้าใจต่อคนในชุมชนเกี่ยวกับลักษณะการดำเนินโครงการ ระบบความปลอดภัย การควบคุมมลพิษ มาตรการลดผลกระทบ แผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโครงการ และผลประโยชน์ของโครงการต่อชุมชน - สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าหน้าที่ราชการในท้องถิ่นและคนในชุมชน ด้วยการพบปะเยี่ยมเยือนอย่างสม่ำเสมอ และพร้อมที่จะแก้ไขปัญหาความเดือดร้อนที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ			
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • ชุมชนที่อาศัยใกล้เคียงสถานีรับน้ำมันเตาและแนวท่อส่งน้ำมันเตารัศมี 100 เมตร จากกึ่งกลางแนวท่อ จำนวน 1 หมู่บ้านในเขตตำบลท่าราบ 3 หมู่บ้าน เขตตำบลสามเรือน ได้แก่ - บ้านกล้วย (หมู่ที่ 3) ตำบลท่าราบ - บ้านดง (หมู่ที่ 1) ตำบลสามเรือน - บ้านในคู (หมู่ที่ 2) ตำบลสามเรือน - บ้านจุกมะพร้าว (หมู่ 3) ตำบลสามเรือน	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** การติดตามโดยการสำรวจ • ดัชนีตรวจวัด : ประเมินการรับรู้ข้อมูลข่าวสาร ความรู้ ความเข้าใจและทัศนคติ รวมถึงความวิตกกังวลเกี่ยวกับโครงการฯ • สถานีตรวจวัด: ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่แนวท่อส่งน้ำมันเตา รัศมี 100 เมตรจากกึ่งกลางแนวท่อ จำนวน 4 ชุมชน คือ - บ้านกล้วย (หมู่ที่ 3) (สัมภาษณ์เฉพาะผู้นำชุมชน) - บ้านดง (หมู่ที่ 1) 16 ครัวเรือน - บ้านในคู (หมู่ที่ 2) 80 ครัวเรือน - บ้านจุกมะพร้าว (หมู่ 3) 48 ครัวเรือน • วิธีการศึกษา : - สัมภาษณ์ผู้นำชุมชนใน 4 ชุมชนเป้าหมาย - สำรวจทัศนคติระดับครัวเรือนโดยใช้แบบสอบถาม จำนวนครัวเรือนทั้งหมดในรัศมี 100 เมตร จากกึ่งกลางแนวท่อ (144 ครัวเรือน) การติดตามโดยการใช้กระบวนการมีส่วนร่วม • กรณีปกติ ไม่มีข้อร้องเรียนจากชุมชน การมีส่วนร่วมของประชาชนในการติดตามตรวจสอบจะประกอบด้วย การร่วมรับรู้ข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมภายในสถานีรับส่งน้ำมันเตา และการร่วมแสดงความคิดเห็นต่อผลกระทบจากการดำเนินงานของสถานีรับส่งน้ำมัน โดย - เมื่อมีการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมประจำปี บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด จะรายงานผลการจัดการสิ่งแวดล้อมและการติดตามตรวจสอบตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของสถานีรับส่งน้ำมันเตาไปยังหน่วยงานราชการและหน่วยงานท้องถิ่น ซึ่งเป็นศูนย์ข้อมูลข่าวสารสำหรับชุมชนบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ได้แก่ อำเภอเมือง เทศบาลเมืองราชบุรี องค์การบริหารส่วนตำบลสามเรือน องค์การบริหารส่วยตำบลท่าราบ - ประชาชนแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับผลกระทบที่ได้รับการดำเนินงานของสถานีรับส่งน้ำมันเตาโดยผ่านหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น ตัวแทนของชุมชน หรือฝ่ายประชาสัมพันธ์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • อย่างน้อย 1 ครั้งหลังดำเนินการให้ข้อมูลข่าวสาร และการประชาสัมพันธ์โครงการ ในระหว่างการก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • 150,000 บาท/ครั้ง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • กฟผ.ซึ่งได้รับมอบหมายจาก บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
1.2.1 ระยะก่อนการก่อสร้างและระยะก่อสร้าง (ต่อ)		• กรณีมีข้อร้องเรียนจากชุมชน การมีส่วนร่วมของประชาชนจะครอบคลุมทั้งการให้ข้อมูลต่อชุมชน การให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นและการติดตามตรวจสอบการแก้ไขปัญหาของสถานีรับส่งน้ำมันเตาโดย - จัดกิจกรรมเพื่อเป็นช่องทางให้มีการนำเสนอประเด็นปัญหาและแนวทางการแก้ไข - ตัวแทนชุมชนเข้าสังเกตการณ์ระบบการแก้ไขผลกระทบภายในสถานีรับส่งน้ำมันเตา - ตัวแทนชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบผลกระทบภายหลังการปรับปรุงแก้ไข - สถานีรับส่งน้ำมันเตารายงานผลการแก้ไขปัญหา และการติดตามตรวจสอบไปยังหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และชุมชนที่เกี่ยวข้อง			
1.2.2 ระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ราษฎรและหน่วยงานท้องถิ่น โดยเฉพาะครัวเรือนที่อยู่อาศัยในรัศมี 100 เมตร สถานีรับส่งน้ำมันเตาและแนวท่อส่งน้ำมันเตาตลอดแนวท่อของโครงการ โดยเฉพาะ - บ้านกล้วย (หมู่ที่ 3) ตำบลท่าราบ - บ้านดง (หมู่ที่ 1) ตำบลสามเรือน - บ้านในคู (หมู่ที่ 2) ตำบลสามเรือน - บ้านจุกมะพร้าว (หมู่ 3) ตำบลสามเรือน	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** เพื่อลดผลกระทบด้านความวิตกกังวลต่อโครงการ และส่งเสริมให้เกิดทัศนคติที่ดีต่อโครงการให้เกิดขึ้นในท้องถิ่น จะมีการปฏิบัติดังนี้ • ดำเนินการงานมวลชนสัมพันธ์อย่างต่อเนื่อง ในการเผยแพร่ข้อมูลความก้าวหน้าและการดำเนินการด้านการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมของโครงการ • เปิดรับข้อมูลข่าวสารจากประชาชนท้องถิ่นในรูปแบบต่างๆ ตามความเหมาะสมเช่น รายงานชี้แจงต่อที่ประชุมของส่วนราชการ อบต.พบปะแลกเปลี่ยนความคิดเห็นจากคนในท้องถิ่น และจัดตั้งศูนย์รับความคิดเห็น • เปิดโอกาสให้มีตัวแทนของคนในท้องถิ่นเข้ามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ • สร้างผลประโยชน์กลับสู่ท้องถิ่นในรูปของการช่วยเหลืองานสาธารณประโยชน์ต่าง ๆ เช่น การบริจาคหรือทำประโยชน์ในรูปแบบอื่น ๆ ให้กับโรงเรียน วัด หรือสถานีอนามัย • ดำเนินการอย่างจริงจังตามนโยบายรับคนในท้องถิ่นเข้าทำงาน	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์อย่างต่อเนื่องตลอดช่วงดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในงบประมาณรายปีของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • ชุมชนที่อาศัยใกล้เคียงสถานีรับน้ำมันเตาและแนวท่อส่งน้ำมันเตารัศมี 100 เมตร จากกึ่งกลางแนวท่อ จำนวน 1 หมู่บ้านในเขตตำบลท่าราบ 3 หมู่บ้าน เขตตำบลสามเรือน ได้แก่ - บ้านกล้วย (หมู่ที่ 3) ตำบลท่าราบ - บ้านดง (หมู่ที่ 1) ตำบลสามเรือน - บ้านในคู (หมู่ที่ 2) ตำบลสามเรือน - บ้านจุกมะพร้าว (หมู่ 3) ตำบลสามเรือน	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** การติดตามโดยการสำรวจ • ดัชนีตรวจวัด ประเมินการรับรู้ข้อมูลข่าวสาร ความรู้ ความเข้าใจและทัศนคติ รวมถึงความวิตกกังวลเกี่ยวกับโครงการฯ • สถานีตรวจวัด: ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่แนวท่อส่งน้ำมันเตา รัศมี 100 เมตรจากกึ่งกลางแนวท่อ จำนวน 4 ชุมชน คือ - บ้านกล้วย (หมู่ที่ 3) (สัมภาษณ์เฉพาะผู้นำชุมชน) - บ้านดง (หมู่ที่ 1) 16 ครัวเรือน - บ้านในคู (หมู่ที่ 2) 80 ครัวเรือน - บ้านจุกมะพร้าว (หมู่ 3) 48 ครัวเรือน • วิธีการศึกษา - สัมภาษณ์ผู้นำชุมชนใน 4 ชุมชนเป้าหมาย - สำรวจทัศนคติระดับครัวเรือนโดยใช้แบบสอบถาม จำนวนครัวเรือนทั้งหมดในรัศมี 100 เมตร จากกึ่งกลางแนวท่อ (144 ครัวเรือน)	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • อย่างน้อย 1 ครั้ง ภายหลังสิ้นปีที่ 1 ของการเปิดดำเนินการ และทุก 2 ปี หลังจากการเปิดดำเนินการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • 150,000 บาท/ครั้ง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
12.2 ระยะดำเนินการ (ต่อ)		การติดตามโดยการใช้กระบวนการมีส่วนร่วม • กรณีปกติ ไม่มีข้อร้องเรียนจากชุมชน การมีส่วนร่วมของประชาชนในการติดตามตรวจสอบจะประกอบด้วย การร่วมรับรู้ข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมภายในสถานีรับส่งน้ำมันเตา และการร่วมแสดงความคิดเห็นต่อผลกระทบจากการดำเนินงานของสถานีรับส่งน้ำมัน โดย - เมื่อมีการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมประจำปี บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด จะรายงานผลการจัดการสิ่งแวดล้อมและการติดตามตรวจสอบตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของสถานีรับส่งน้ำมันเตาไปยังหน่วยงานราชการและหน่วยงานท้องถิ่น ซึ่งเป็นศูนย์ข้อมูลข่าวสารสำหรับชุมชนบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ชุมชนที่เกี่ยวข้อง - ประชาชนแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับผลกระทบที่ได้รับการดำเนินงานของสถานีรับส่งน้ำมันเตาโดยผ่านหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น ตัวแทนของชุมชน หรือฝ่ายประชาสัมพันธ์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด • กรณีมีข้อร้องเรียนจากชุมชน การมีส่วนร่วมของประชาชนจะครอบคลุมทั้งการให้ข้อมูลต่อชุมชน การให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นและการติดตามตรวจสอบการแก้ไขปัญหาของสถานีรับส่งน้ำมันเตาโดย - จัดกิจกรรมเพื่อเป็นช่องทางให้มีการนำเสนอประเด็นปัญหาและแนวทางการแก้ไข - ตัวแทนชุมชนเข้าสังเกตการณ์ระบบการแก้ไขผลกระทบภายในสถานีรับส่งน้ำมันเตา - ตัวแทนชุมชนมีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบผลกระทบภายหลังการปรับปรุงแก้ไข - สถานีรับส่งน้ำมันเตารายงานผลการแก้ไขปัญหา และการติดตามตรวจสอบไปยังหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และชุมชนที่เกี่ยวข้อง ในการดำเนินงานดังกล่าวข้างต้น บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด จะทำการประสานกับหน่วยงานต่างๆ โดยผ่านทางคณะกรรมการแก้ไข และพัฒนาสิ่งแวดล้อมซึ่งมีบทบาทด้านการประสานงานประสานงานข้อมูล และการติดตามการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			
13. สาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย					
13.1 ระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • พื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันและพื้นที่ตามแนวท่อส่งน้ำมัน	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ห้ามผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องและคนงานก่อสร้างเข้าพักอาศัย และมิให้เข้า-ออกบริเวณ • พื้นที่ก่อสร้างนอกเหนือจากเวลาทำงาน นอกจากจะได้รับอนุญาต • จัดเวรยามรักษาความปลอดภัยในบริเวณก่อสร้างตลอด 24 ชั่วโมง โดยให้อยู่ประจำ ณ จุดตรวจที่ทางเข้า-ออก และควบคุมการจราจรในบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง • จัดให้มีระบบอนุญาตทำงาน (Work Permit) สำหรับงานที่เสี่ยงต่อการเกิดอันตรายเช่น งานที่ทำให้เกิดประกายไฟและ งานอับอากาศ เป็นต้น • จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยอยู่ประจำโครงการเพื่อควบคุมดูแลความปลอดภัยในการทำงานของพนักงาน • ให้ความสำคัญกับการตรวจสอบประวัติแรงงาน เช่น แรงงานผิดกฎหมาย ความเกี่ยวข้องกับยาเสพติด เป็นต้น	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะการก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • รวมอยู่ในค่าก่อสร้างโครงการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ผู้รับเหมาก่อสร้างภายใต้ความดูแลของ กฟผ. ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
13.1 ระยะก่อสร้าง (ต่อ)		• ตรวจสุขภาพแรงงานก่อนรับเข้าทำงานในระยะก่อสร้าง • อบรมให้ความรู้ความเข้าใจด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการปฏิบัติงานแก่พนักงานทุกระดับ ซึ่งรวมถึงหัวหน้างาน/ผู้ควบคุมงาน แรงงาน พนักงานขับรถ และผู้อื่นที่เกี่ยวข้อง เช่น วิศวกร ทั้งในระยะก่อนเริ่มทำการก่อสร้างและระยะดำเนินการก่อสร้าง ได้แก่ วิธีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล วิธีการใช้เครื่องจักร/อุปกรณ์ในการก่อสร้าง • ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านคุณภาพอากาศอย่างจริงจัง เช่น การฉีดพรมน้ำเพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่น การใช้เครื่องจักรที่มีคุณภาพก่อมลภาวะน้อยที่สุดในการก่อสร้าง เป็นต้น • กำหนดพื้นที่ก่อสร้างเป็นพื้นที่หวงห้าม โดยต้องได้รับอนุญาตก่อนเข้าสู่พื้นที่ดังกล่าวได้ • ทำรั้วกั้นและปิดป้ายประกาศแสดงเขตก่อสร้าง และเขตอันตรายในงานก่อสร้าง ติดตั้งสัญญาณไฟสีแดงเป็นระยะในช่วงเวลากลางคืน • จัดแบ่งพื้นที่เขตก่อสร้างให้เป็นสัดส่วน เขตก่อสร้าง เขตจัดเก็บเครื่องมือ วัสดุอุปกรณ์ และเขตกองเก็บวัสดุอุปกรณ์ที่ไม่ใช้แล้ว • จัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลในการทำงานให้ผู้ปฏิบัติงานทุกระดับ โดยอุปกรณ์ดังกล่าวต้องเหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่เกิดขึ้น • จัด/ตรวจสอบอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งาน ให้กับผู้ปฏิบัติงานทุกระดับ • จัดให้มีระบบการตรวจความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจชัดเจน • จัดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นบริเวณสำนักงานชั่วคราว • ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านความปลอดภัยอย่างจริงจังและต่อเนื่อง			
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • พื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันและท่อส่งน้ำมันเตา	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดัชนีชี้วัด: สถิติการเจ็บป่วยและการบาดเจ็บในระหว่างการปฏิบัติงานของพนักงาน • สถานีตรวจวัด: หน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นของโครงการ • วิธีการ: - ตรวจสุขภาพของแรงงานและเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงานในโครงการ ทุกปี - บันทึกข้อมูลการบาดเจ็บ การเจ็บป่วยและอุบัติเหตุของแรงงานและเจ้าหน้าที่ โดยระบุถึงสาเหตุความรุนแรงและวิธีการแก้ไขตลอดระยะก่อสร้าง จัดทำรายงานสรุปรายเดือน และจัดรวบรวมเพื่อวิเคราะห์และประเมินผลทุก 6 เดือน	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ทุก 6 เดือนในระยะก่อสร้าง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • 5,000 บาท/ครั้ง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • กฟผ.ซึ่งได้รับมอบหมายจากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
13 ระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • พื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันและพื้นที่ตามแนวท่อส่งน้ำมัน	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • จัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลในการทำงานให้ผู้ปฏิบัติงานทุกระดับ เช่น อุปกรณ์ป้องกัน แว่นตานิรภัย เสื้อคลุม ถุงมือ ผ้าปิดจมูก เป็นต้น โดยอุปกรณ์ดังกล่าวต้องเหมาะสมกับสภาพการทำงานและอันตรายที่เกิดขึ้น • อบรมให้ความรู้ความเข้าใจด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการปฏิบัติงานแก่พนักงานทุกระดับ ซึ่งรวมถึงหัวหน้างาน/ผู้ควบคุมงาน ผู้ปฏิบัติงาน และ พนักงานขับรถ เป็นต้น • จัดให้มีอุปกรณ์การป้องกันและการกำจัดคราบน้ำมันที่รั่วไหลอย่างเพียงพอกับการดำเนินงานสำหรับกรณีน้ำมันรั่วไหล • บำรุงรักษาและตรวจสอบระบบรับส่งน้ำมันเตาและท่อขนส่งน้ำมันเตาอย่างสม่ำเสมอ • จัดให้มีการซ้อมกรณีเกิดอุบัติภัยทุกปี • ประสานงานกับสถานพยาบาลอื่นๆ ทั้งภาครัฐและเอกชนเพื่อเสริมแผนฉุกเฉินให้มีความสามารถในการรองรับทางด้านการรักษาพยาบาลได้มากขึ้น • จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นอย่างเพียงพอ มีป้ายบอกชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน โดยกำหนดระยะเวลาตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ และจัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเมื่อเกิดอัคคีภัยด้วย • จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของอุปกรณ์ต่างๆ เช่น อุปกรณ์ความปลอดภัยประจำสถานีรับส่งน้ำมันเตา และอุปกรณ์กำจัดคราบน้ำมัน • ปฏิบัติตามระเบียบความปลอดภัยสำหรับสถานีรับส่งน้ำมันเตา รถบรรทุกน้ำมันและข้อกำหนดในการสูบถ่ายน้ำมันจากรถบรรทุกน้ำมันอย่างเคร่งครัด • จัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัยตลอด 24 ชั่วโมง และมีวิทยุสื่อสารในการติดต่อส่งข่าวระหว่างจุดต่างๆ ภายในสถานีรับส่งน้ำมันเตา • จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น บริเวณที่เครื่องจักรทำงานเสียงดัง ป้ายห้ามสูบบุหรี่ และการกำหนดเขตควบคุมความปลอดภัย เป็นต้น • จัดให้มีการดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างเพียงพอไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางสัญจร ให้มีทางออกฉุกเฉิน เก็บอุปกรณ์ต่างๆ ให้เป็นระเบียบ ป้ายห้ามสูบบุหรี่ และกำหนดเขตความปลอดภัย เป็นต้น • จัดทำคู่มือความปลอดภัยสำหรับพนักงาน เพื่อให้เข้าใจระเบียบกฎเกณฑ์ต่างๆ ด้านความปลอดภัย • จัดให้มีหน่วยงานทางด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมประจำสถานีรับส่งน้ำมันเตา ระบบท่อส่งน้ำมัน และสถานีรับส่งน้ำมันเตาในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี โดยให้มีหน้าที่ควบคุมดูแลตรวจสอบความปลอดภัยในการปฏิบัติงานเป็นประจำทุกวัน และแก้ไขสภาพที่ไม่ปลอดภัยโดยทันที	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผล** • ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ใช้งบประมาณประจำปีของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	**มาตรการ/แผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

สรุปแผนปฏิบัติการสำหรับมาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	มาตรการป้องกัน แก้ไข ลดผลกระทบ และติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม	ระยะดำเนินการ	งบประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
13.2 ระยะดำเนินการ (ต่อ)		• จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เช่น ประกาศ โปสเตอร์ นิทรรศการ เป็นต้น • จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเมื่อเกิดเหตุน้ำมันหกรั่วไหลที่สถานีรับส่งน้ำมันเตา โดยมีขั้นตอนและวิธีปฏิบัติโดยสรุปดังนี้ - เมื่อเกิดเหตุน้ำมันรั่วไหลหรือเกิดเพลิงไหม้ จะมีการประกาศใช้แผนฉุกเฉินตามแผนผังสั่งการ/การประสานงานสำหรับแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ภายหลังได้รับแจ้งเหตุ - ศูนย์ปฏิบัติการ แจ้งชุดควบคุมและระงับเหตุของโครงการเข้าระงับเหตุโดยทันที - ประสานงานกับหน่วยกู้ภัย เจ้าหน้าที่ตำรวจ เจ้าหน้าที่ดับเพลิง เจ้าพนักงานท้องถิ่นและโรงพยาบาล เพื่อเตรียมการอพยพ กู้ภัยช่วยเหลือผู้ประสบภัย จัดหาสิ่งของจำเป็นให้ผู้ประสบภัย ซึ่งจะเป็นไปตามแผนที่กำหนดร่วมกันในการปฏิบัติเมื่อเกิดภัย - ศูนย์ปฏิบัติการแจ้งระดับผู้บริหารโครงการและเพื่อเตรียมมาตรการเสริม • จัดให้มีระบบประกันภัยของระบบส่งน้ำมันของโครงการ โดยครอบคลุมการชดเชยความเสียหายจากอุบัติเหตุต่างๆ รวมถึงการรั่วไหลของน้ำมันออกจากระบบท่อของโครงการ			
	มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม • พื้นที่สถานีรับส่งน้ำมันและท่อส่งน้ำมันเตา	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ดัชนีชี้วัด : สถิติการเจ็บป่วยและอุบัติเหตุ • สถานีตรวจวัด : สถานพยาบาลของโครงการ • วิธีการ: - ตรวจสุขภาพของเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงานในโครงการ ปีละ 1 ครั้ง - บันทึกการบาดเจ็บ การเจ็บป่วย และอุบัติเหตุที่เกิดจากการปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่ โดยระบุถึงสาเหตุความรุนแรง และวิธีแก้ไข จัดทำรายงานสรุปรายเดือน และจัดรวบรวมเพื่อวิเคราะห์และประเมินผลทุก 6 เดือน	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • ทุก 6 เดือน ในระยะดำเนินการ	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • 5,000 บาท/ครั้ง	**มาตรการ/แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม** • บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

เอกสารแนบที่ 1-3

สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.
128 หมู่ 6 ตำบลพิกุลทอง
อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 70000
โทรศัพท์ 0 2978-5111, 032-719111 ต่อ 3210
โทรสาร 0 2978-5110, 032-719110
128 Moo 6 T.Phikhuntong
A.Muang Ratchaburi 70000 Thailand
Tel. 66 (0) 2978-5111, 0 3271-9111 Ext.3210
Fax. 66 (0) 2978-5110, 0 3271-9110

RG 0324 / 2566

17 กรกฎาคม 2566

เรื่อง นำส่งรายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 (มกราคม-มิถุนายน 2566)

เรียน อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

อ้างถึง 1.หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส. 1009/6772 ลงวันที่ 3 กรกฎาคม 2546

2.ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 จำนวน 3 เล่ม

2. แผ่นบันทึกข้อมูลรายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 จำนวน 3 แผ่น

ตามหนังสือที่อ้างถึง 1. สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม(สผ.) ได้แจ้งมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 และกำหนดให้บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (บริษัทฯ) ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งรายงานต่อหน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายให้ดำเนินโครงการหรือกิจการอันเป็นกิจกรรมหลักที่ต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นเอกสาร พร้อมข้อมูลที่เป็นไฟล์อิเล็กทรอนิคส์ รายละเอียดปรากฏตามข้อ 2 ตามอ้างถึง 2. ตามทราบนั้น

บริษัทฯ ได้ถือปฏิบัติตามมาตรการดังกล่าวข้างต้นอย่างต่อเนื่อง และขอส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนด และแผ่นบันทึกข้อมูลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการระบบรับส่งน้ำมันเตา สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 มาเพื่อโปรดพิจารณาและดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

ส่วนความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และบริหารความเสี่ยง
โทรศัพท์ 0 2978 5122
โทรสาร 0 2978 5110

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

128 หมู่ 6 ตำบลพิกุลทอง
อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 70000
โทรศัพท์ 0 2978-5111, 032-719111 ต่อ 3210
โทรสาร 0 2978-5110, 032-719110

128 Moo 6 T.Phikhuntong
A.Muang Ratchaburi 70000 Thailand
Tel. 66 (0) 2978-5111, 0 3271-9111 Ext.3210
Fax. 66 (0) 2978-5110, 0 3271-9110

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

[redacted]

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
Ratchaburi Electricity Generating Co.,Ltd.

128 หมู่ 6 ตำบลพิกุลทอง
อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 70000
โทรศัพท์ 0 2978-5111, 032-719111 ต่อ 3210
โทรสาร 0 2978-5110, 032-719110

128 Moo 6 T.Phikhuntong
A.Muang Ratchaburi 70000 Thailand
Tel. 66 (0) 2978-5111, 0 3271-9111 Ext.3210
Fax. 66 (0) 2978-5110, 0 3271-9110

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
เลขที่ 13004
วันที่ ๒๑ ก.ค. ๒๕๖๖
เวลา 09.20 น.

RG 0326 / 2566

17 กรกฎาคม 2566

เรื่อง นำส่งรายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 (มกราคม-มิถุนายน 2566)

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ฉบับเดือน มกราคม-มิถุนายน 2566 จำนวน 1 เล่ม

ตามที่ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (บริษัทฯ) ได้กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 อย่างต่อเนื่อง ตามเงื่อนไขเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ที่จะต้องจัดทำและนำส่งรายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ให้แก่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน ซึ่งการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่กระทำในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ได้แล้วเสร็จตามแผนงานแล้ว

บริษัทฯ จึงขอส่งรายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2 ฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566 ดังมีรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วยนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

[redacted]

ยืนยันการรับข้อมูลเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor :	256607-202
ชื่อโครงการ :	โครงการระบบรับส่งน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี หน่วยที่ 1 และ 2
รอบรายงาน :	ม.ค 66 - มิ.ย. 66
วันที่ยื่นรายงาน :	21/07/2566
เลขที่ IEE/EIA/EHIA :	1991
ผู้ยื่นรายงาน :	ณัฐกาญจน์ คงเมือง
อีเมล :	NatthakanT@ratchgen.co.th
โทรศัพท์ :	0894103952

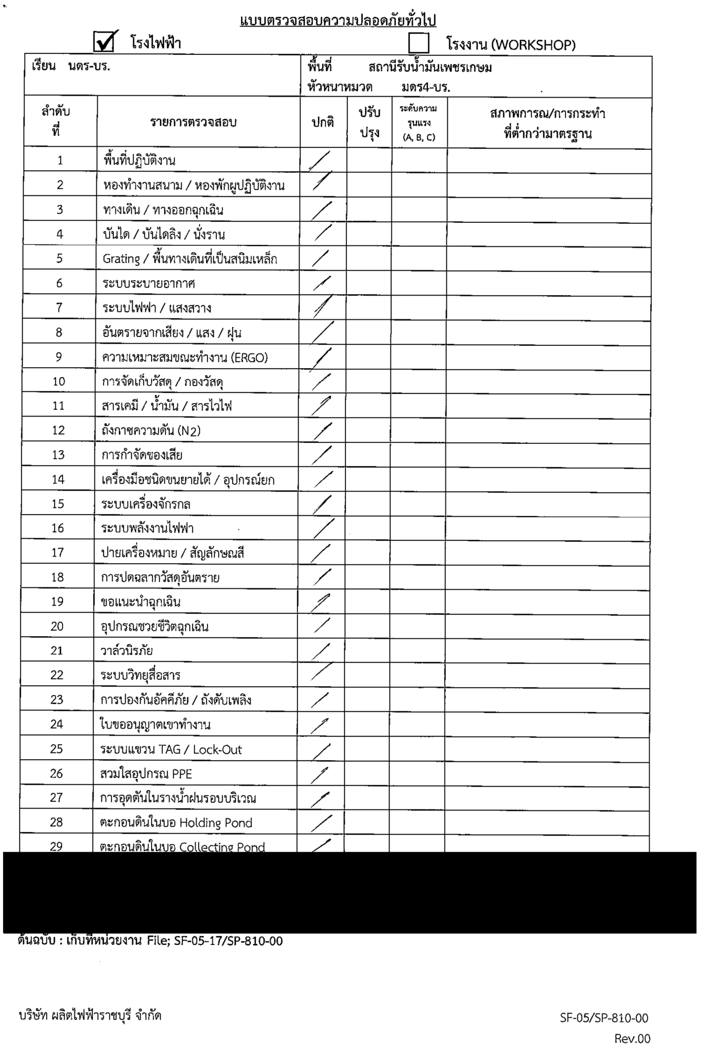
QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้
โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ
ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพิเคชัน Smart EIA
อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
Division of Environmental Impact Assessment Development

เอกสารแนบที่ 1-4

แบบตรวจสอบความปลอดภัยทั่วไป (SF-446-05)



แบบตรวจสอบความปลอดภัยทั่วไป

☑ โรงไฟฟ้า ☐ โรงงาน (WORKSHOP)

เรียน นดร-บร.

พื้นที่ สถานีรับน้ำมันเพชรเกษม

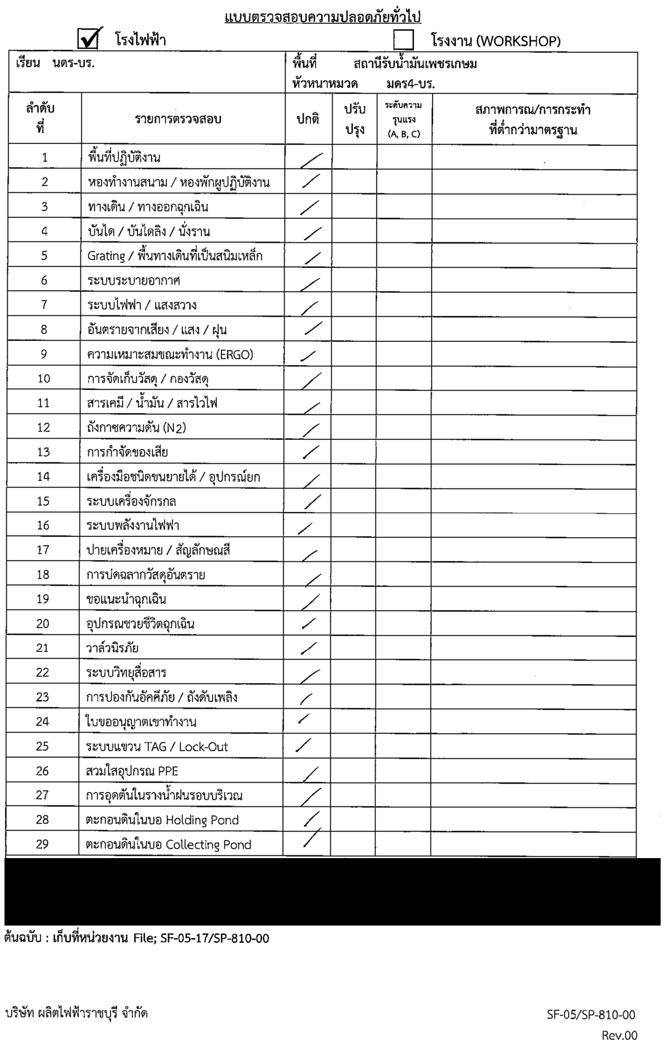
หัวหนาหมวด มดร4-บร.

ลำดับที่	รายการตรวจสอบ	ปกติ	ปรับปรุง	ระดับความรุนแรง (A, B, C)	สภาพการณ/การกระทำที่ต่ำกว่ามาตรฐาน
1	พื้นที่ปฏิบัติงาน	✓			
2	หองทำงานสนาม / หองพักผูปฏิบัติงาน	✓			
3	ทางเดิน / ทางออกฉุกเฉิน	✓			
4	บันได / บันไดลิง / นั่งราน	✓			
5	Grating / พื้นทางเดินที่เป็นสนิมเหล็ก	✓			
6	ระบบระบายอากาศ	✓			
7	ระบบไฟฟา / แสงสวาง	✓			
8	อันตรายจากเสียง / แสง / ฝุน	✓			
9	ความเหมาะสมขณะทำงาน (ERGO)	✓			
10	การจัดเก็บวัสดุ / กองวัสดุ	✓			
11	สารเคมี / น้ำมัน / สารไวไฟ	✓			
12	ถังกาซความดัน (N_2)	✓			
13	การกำจัดของเสีย	✓			
14	เครื่องมือชนิดขนยายได้ / อุปกรณ์ยก	✓			
15	ระบบเครื่องจักรกล	✓			
16	ระบบพลังงานไฟฟา	✓			
17	ปายเครื่องหมาย / สัญลักษณสี	✓			
18	การปดฉลากวัสดุอันตราย	✓			
19	ขอแนะนำฉุกเฉิน	✓			
20	อุปกรณชวยชีวิตฉุกเฉิน	✓			
21	วาล์วนิรภัย	✓			
22	ระบบวิทยุสื่อสาร	✓			
23	การปองกันอัคคีภัย / ถังดับเพลิง	✓			
24	ใบขออนุญาตเขาทำงาน	✓			
25	ระบบแขวน TAG / Lock-Out	✓			
26	สวมใสอุปกรณ PPE	✓			
27	การอุดตันในรางน้ำฝนรอบบริเวณ	✓			
28	ตะกอนดินในบอ Holding Pond	✓			
29	ตะกอนดินในบอ Collecting Pond	✓			

[redacted]

ต้นฉบับ : เก็บที่หน่วยงาน File; SF-05-17/SP-810-00

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด SF-05/SP-810-00
Rev.00



แบบตรวจสอบความปลอดภัยทั่วไป

☑ โรงไฟฟ้า ☐ โรงงาน (WORKSHOP)

เรียน นดร-บร.

พื้นที่ สถานีรับน้ำมันเพชรเกษม

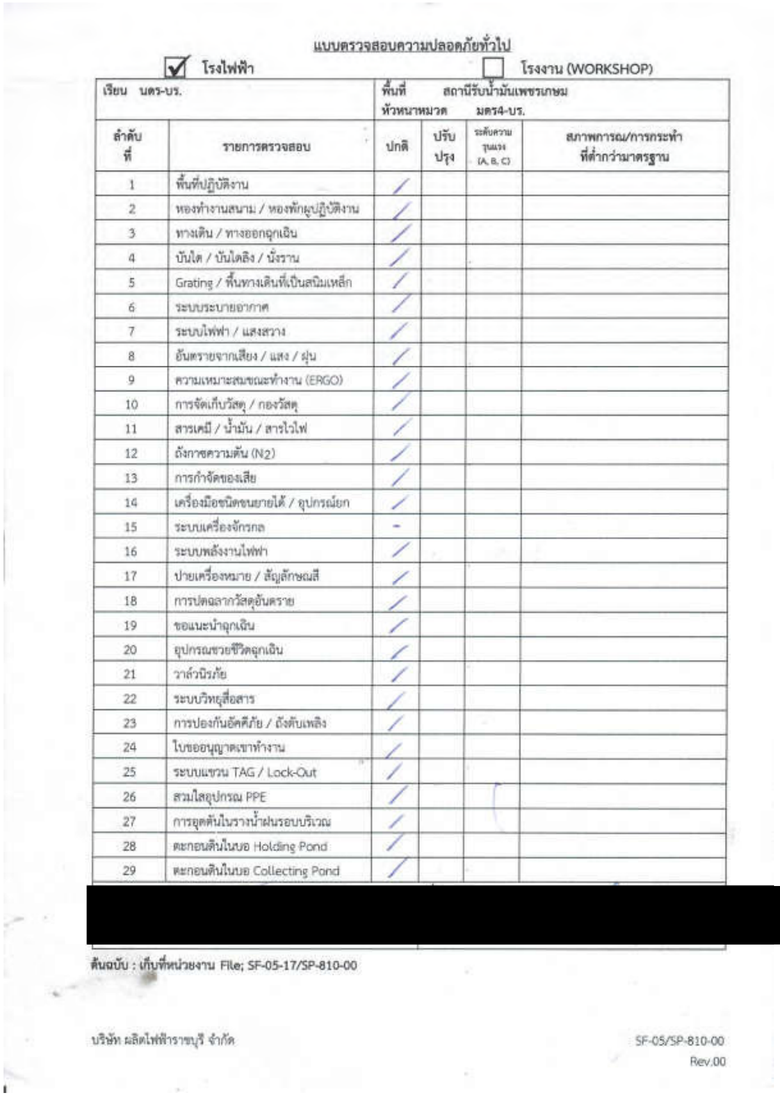
หัวหนาหมวด มดร4-บร.

ลำดับที่	รายการตรวจสอบ	ปกติ	ปรับปรุง	ระดับความรุนแรง (A, B, C)	สภาพการณ/การกระทำที่ต่ำกว่ามาตรฐาน
1	พื้นที่ปฏิบัติงาน	✓			
2	หองทำงานสนาม / หองพักผูปฏิบัติงาน	✓			
3	ทางเดิน / ทางออกฉุกเฉิน	✓			
4	บันได / บันไดลิง / นั่งราน	✓			
5	Grating / พื้นทางเดินที่เป็นสนิมเหล็ก	✓			
6	ระบบระบายอากาศ	✓			
7	ระบบไฟฟา / แสงสวาง	✓			
8	อันตรายจากเสียง / แสง / ฝุน	✓			
9	ความเหมาะสมขณะทำงาน (ERGO)	✓			
10	การจัดเก็บวัสดุ / กองวัสดุ	✓			
11	สารเคมี / น้ำมัน / สารไวไฟ	✓			
12	ถังกาซความดัน (N_2)	✓			
13	การกำจัดของเสีย	✓			
14	เครื่องมือชนิดขนยายได้ / อุปกรณ์ยก	✓			
15	ระบบเครื่องจักรกล	✓			
16	ระบบพลังงานไฟฟา	✓			
17	ปายเครื่องหมาย / สัญลักษณสี	✓			
18	การปดฉลากวัสดุอันตราย	✓			
19	ขอแนะนำฉุกเฉิน	✓			
20	อุปกรณชวยชีวิตฉุกเฉิน	✓			
21	วาล์วนิรภัย	✓			
22	ระบบวิทยุสื่อสาร	✓			
23	การปองกันอัคคีภัย / ถังดับเพลิง	✓			
24	ใบขออนุญาตเขาทำงาน	✓			
25	ระบบแขวน TAG / Lock-Out	✓			
26	สวมใสอุปกรณ PPE	✓			
27	การอุดตันในรางน้ำฝนรอบบริเวณ	✓			
28	ตะกอนดินในบอ Holding Pond	✓			
29	ตะกอนดินในบอ Collecting Pond	✓			

[redacted]

ต้นฉบับ : เก็บที่หน่วยงาน File; SF-05-17/SP-810-00

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด SF-05/SP-810-00
Rev.00



แบบตรวจสอบความปลอดภัยทั่วไป

☑ โรงไฟฟ้า ☐ โรงงาน (WORKSHOP)

เรียน นดร-บร.

พื้นที่ สถานีรับน้ำมันเพชรเกษม

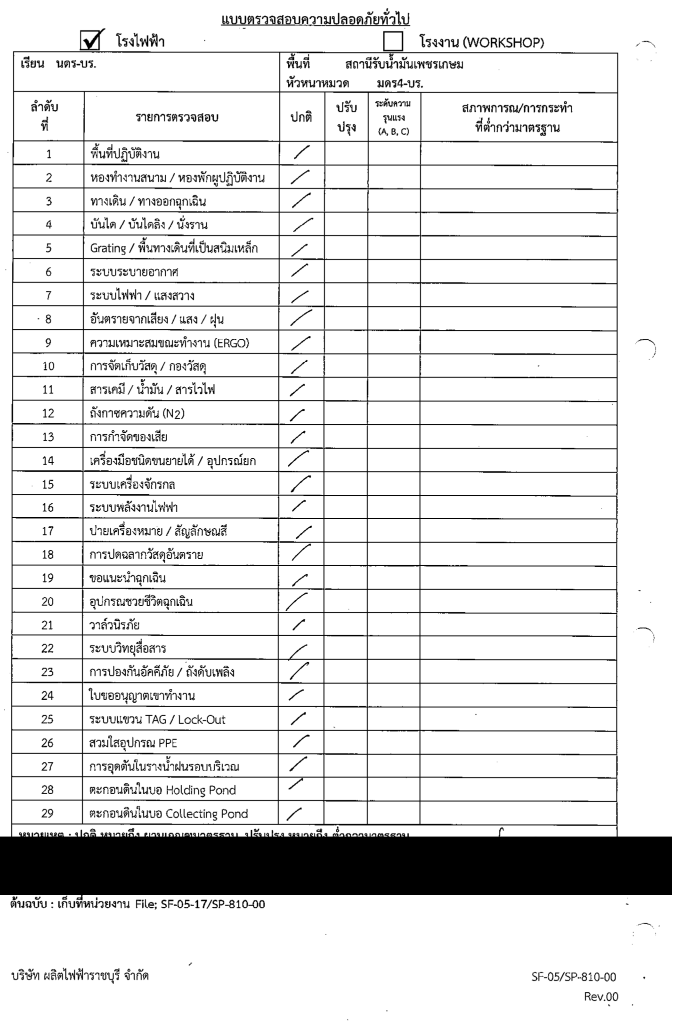
หัวหนาหมวด มดร4-บร.

ลำดับที่	รายการตรวจสอบ	ปกติ	ปรับปรุง	ระดับความรุนแรง (A, B, C)	สภาพการณ/การกระทำที่ต่ำกว่ามาตรฐาน
1	พื้นที่ปฏิบัติงาน	✓			
2	หองทำงานสนาม / หองพักผูปฏิบัติงาน	✓			
3	ทางเดิน / ทางออกฉุกเฉิน	✓			
4	บันได / บันไดลิง / นั่งราน	✓			
5	Grating / พื้นทางเดินที่เป็นสนิมเหล็ก	✓			
6	ระบบระบายอากาศ	✓			
7	ระบบไฟฟา / แสงสวาง	✓			
8	อันตรายจากเสียง / แสง / ฝุน	✓			
9	ความเหมาะสมขณะทำงาน (ERGO)	✓			
10	การจัดเก็บวัสดุ / กองวัสดุ	✓			
11	สารเคมี / น้ำมัน / สารไวไฟ	✓			
12	ถังกาซความดัน (N_2)	✓			
13	การกำจัดของเสีย	✓			
14	เครื่องมือชนิดขนยายได้ / อุปกรณ์ยก	✓			
15	ระบบเครื่องจักรกล	-			
16	ระบบพลังงานไฟฟา	✓			
17	ปายเครื่องหมาย / สัญลักษณสี	✓			
18	การปดฉลากวัสดุอันตราย	✓			
19	ขอแนะนำฉุกเฉิน	✓			
20	อุปกรณชวยชีวิตฉุกเฉิน	✓			
21	วาล์วนิรภัย	✓			
22	ระบบวิทยุสื่อสาร	✓			
23	การปองกันอัคคีภัย / ถังดับเพลิง	✓			
24	ใบขออนุญาตเขาทำงาน	✓			
25	ระบบแขวน TAG / Lock-Out	✓			
26	สวมใสอุปกรณ PPE	✓			
27	การอุดตันในรางน้ำฝนรอบบริเวณ	✓			
28	ตะกอนดินในบอ Holding Pond	✓			
29	ตะกอนดินในบอ Collecting Pond	✓			

[redacted]

ต้นฉบับ : เก็บที่หน่วยงาน File; SF-05-17/SP-810-00

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด SF-05/SP-810-00
Rev.00



แบบตรวจสอบความปลอดภัยทั่วไป

☑ โรงไฟฟ้า ☐ โรงงาน (WORKSHOP)

เรียน นดร-บร.

พื้นที่ สถานีรับน้ำมันเพชรเกษม

หัวหนาหมวด มดร4-บร.

ลำดับที่	รายการตรวจสอบ	ปกติ	ปรับปรุง	ระดับความรุนแรง (A, B, C)	สภาพการณ/การกระทำที่ต่ำกว่ามาตรฐาน
1	พื้นที่ปฏิบัติงาน	✓			
2	หองทำงานสนาม / หองพักผูปฏิบัติงาน	✓			
3	ทางเดิน / ทางออกฉุกเฉิน	✓			
4	บันได / บันไดลิง / นั่งราน	✓			
5	Grating / พื้นทางเดินที่เป็นสนิมเหล็ก	✓			
6	ระบบระบายอากาศ	✓			
7	ระบบไฟฟา / แสงสวาง	✓			
8	อันตรายจากเสียง / แสง / ฝุน	✓			
9	ความเหมาะสมขณะทำงาน (ERGO)	✓			
10	การจัดเก็บวัสดุ / กองวัสดุ	✓			
11	สารเคมี / น้ำมัน / สารไวไฟ	✓			
12	ถังกาซความดัน (N_2)	✓			
13	การกำจัดของเสีย	✓			
14	เครื่องมือชนิดขนยายได้ / อุปกรณ์ยก	✓			
15	ระบบเครื่องจักรกล	✓			
16	ระบบพลังงานไฟฟา	✓			
17	ปายเครื่องหมาย / สัญลักษณสี	✓			
18	การปดฉลากวัสดุอันตราย	✓			
19	ขอแนะนำฉุกเฉิน	✓			
20	อุปกรณชวยชีวิตฉุกเฉิน	✓			
21	วาล์วนิรภัย	✓			
22	ระบบวิทยุสื่อสาร	✓			
23	การปองกันอัคคีภัย / ถังดับเพลิง	✓			
24	ใบขออนุญาตเขาทำงาน	✓			
25	ระบบแขวน TAG / Lock-Out	✓			
26	สวมใสอุปกรณ PPE	✓			
27	การอุดตันในรางน้ำฝนรอบบริเวณ	✓			
28	ตะกอนดินในบอ Holding Pond	✓			
29	ตะกอนดินในบอ Collecting Pond	✓			

[redacted]

ต้นฉบับ : เก็บที่หน่วยงาน File; SF-05-17/SP-810-00

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด SF-05/SP-810-00
Rev.00

แบบตรวจสอบความปลอดภัยทั่วไป

☑ โรงไฟฟ้า ☐ โรงงาน (WORKSHOP)

เรียน นตร-บร.		พื้นที่ สถานีรับน้ำมันเพชรเกษม หัวหนาหมวด มตร4-บร.			
ลำดับที่	รายการตรวจสอบ	ปกติ	ปรับปรุง	ระดับความรุนแรง (A, B, C)	สภาพการณ/การกระทำที่ต่ำกว่ามาตรฐาน
1	พื้นที่ปฏิบัติงาน	/			
2	ห้องทำงานสนาม / ห้องพักผู้ปฏิบัติงาน	/			
3	ทางเดิน / ทางออกฉุกเฉิน	/			
4	บันได / บันไดลิง / นั่งราน	/			
5	Grating / พื้นทางเดินที่เป็นสนิมเหล็ก	/			
6	ระบบระบายอากาศ	/			
7	ระบบไฟฟ่า / แสงสวาง	/			
8	อันตรายจากเสียง / แสง / ฝุ่น	/			
9	ความเหมาะสมขณะทำงาน (ERGO)	/			
10	การจัดเก็บวัสดุ / กองวัสดุ	/			
11	สารเคมี / น้ำมัน / สารไวไฟ	/			
12	ถังกาซความดัน (N2)	/			
13	การกำจัดของเสีย	/			
14	เครื่องมือชนิดขนยายได้ / อุปกรณ์ยก	/			
15	ระบบเครื่องจักรกล	/			
16	ระบบพลังงานไฟฟ่า	/			
17	ป่ายเครื่องหมาย / สัญลักษณสี	/			
18	การปดฉลากวัสดุอันตราย	/			
19	ขอแนะนำฉุกเฉิน	/			
20	อุปกรณชวยชีวิตฉุกเฉิน	/			
21	วาล์วนิรภัย	/			
22	ระบบวิทยุสื่อสาร	/			
23	การปองกันอัคคีภัย / ถังดับเพลิง	/			
24	ใบขออนุญาตเขาทำงาน	/			
25	ระบบแขวน TAG / Lock-Out	/			
26	สวมใสอุปกรณ PPE	/			
27	การอุดตันในรางน้ำฝนรอบบริเวณ				
28	ตะกอนดินในบอ Holding Pond				
29	ตะกอนดินในบอ Collecting Pond				

[redacted]

ต้นฉบับ : เก็บที่หน่วยงาน File; SF-05-17/SP-810-00

แบบตรวจสอบความปลอดภัยทั่วไป

☑ โรงไฟฟ้า ☐ โรงงาน (WORKSHOP)

เรียน นตร-บร.		พื้นที่ สถานีรับน้ำมันเพชรเกษม หัวหนาหมวด มตร4 บร.			
ลำดับที่	รายการตรวจสอบ	ปกติ	ปรับปรุง	ระดับความรุนแรง (A, B, C)	สภาพการณ/การกระทำที่ต่ำกว่ามาตรฐาน
1	พื้นที่ปฏิบัติงาน	/			
2	ห้องทำงานสนาม / ห้องพักผู้ปฏิบัติงาน	/			
3	ทางเดิน / ทางออกฉุกเฉิน	/			
4	บันได / บันไดลิง / นั่งราน	/			
5	Grating / พื้นทางเดินที่เป็นสนิมเหล็ก	/			
6	ระบบระบายอากาศ	/			
7	ระบบไฟฟ่า / แสงสวาง	/			
8	อันตรายจากเสียง / แสง / ฝุ่น	/			
9	ความเหมาะสมขณะทำงาน (ERGO)	/			
10	การจัดเก็บวัสดุ / กองวัสดุ	/			
11	สารเคมี / น้ำมัน / สารไวไฟ	/			
12	ถังกาซความดัน (N2)	/			
13	การกำจัดของเสีย	/			
14	เครื่องมือชนิดขนยายได้ / อุปกรณ์ยก	/			
15	ระบบเครื่องจักรกล	/			
16	ระบบพลังงานไฟฟ่า	/			
17	ป่ายเครื่องหมาย / สัญลักษณสี	/			
18	การปดฉลากวัสดุอันตราย	/			
19	ขอแนะนำฉุกเฉิน	/			
20	อุปกรณชวยชีวิตฉุกเฉิน	/			
21	วาล์วนิรภัย	/			
22	ระบบวิทยุสื่อสาร	/			
23	การปองกันอัคคีภัย / ถังดับเพลิง	/			
24	ใบขออนุญาตเขาทำงาน	/			
25	ระบบแขวน TAG / Lock-Out	/			
26	สวมใสอุปกรณ PPE	/			
27	การอุดตันในรางน้ำฝนรอบบริเวณ	/			
28	ตะกอนดินในบอ Holding Pond	/			

[redacted]

ต้นฉบับ : เก็บที่หน่วยงาน File; SF-05-17/SP-810-00

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด SF-05/SP-810-00 Rev.00

เอกสารแนบที่ 1-5

เอกสาร Plant Operation Manual Fuel Oil Unloading and Supply System for Ratchaburi Thermal Power Plant Unit 1 & 2

Document No. : [illegible]

Plant Operation Manual

Fuel Oil Unloading and Supply System

for

Ratchaburi Thermal Power Plant Unit 1 & 2

1. Unloading Pump

1.1 [illegible]

[illegible]

1.2 Operation Mode

[illegible]

1.3 Permission Condition

[illegible]

- [illegible]
- [illegible]
- [illegible]
- [illegible]
- [illegible]

1.4 Operation Procedure

1. [illegible]
2. [illegible]
3. [illegible]

4. เปิด Unloading Tank A หรือ B [illegible] Unloading Tank

5. [illegible] Unloading Tank Loading Plug [illegible] Inlet Valve [illegible] Manual Valve [illegible] Compartment [illegible]

6. Start Unloading Pump [illegible] Enable [illegible] Start [illegible] Start [illegible] Local Control Panel [illegible] Start Pump [illegible] MCC [illegible] Pump Start [illegible] Return Signal [illegible] Local Control Panel [illegible]

7. [illegible] Outlet Valve [illegible] Unloading Tank [illegible] Pump [illegible] Start [illegible] Tank A หรือ B [illegible] Outlet Valve [illegible] Tank A [illegible] Fully Closed [illegible] Pump [illegible]

8. [illegible] Unloading Tank [illegible] Unloading Tank [illegible] Stop Pump [illegible] Unloading Tank [illegible] 10% [illegible] pump [illegible] Enable [illegible] Stop

9. [illegible] Pump [illegible] Unloading Tank [illegible] Unloading Tank Plug [illegible]

10. [illegible] Unloading Tank [illegible] (OT) [illegible] FILLING [illegible] FILLED [illegible]

1.5 Alarm Annunciator

Local Control Panel (CIOB-LCP-1 [illegible] CIOB-LCP-2) [illegible] Annunciator [illegible] [illegible]

1. **Lamp IB14 : Unloading Pump Breaker Not Available**

   [illegible] MCC [illegible] Unloading Pump [illegible]

2. **Lamp IB18: Valve MOV 1A Not Ready**

   [illegible] Valve MOV 1A [illegible]

3. **Lamp IB1C: Valve MOV 1A Protection Tripped**

[illegible] Protection [illegible] Valve MOV 1A [illegible]

4. **Lamp IB1D: Underground Tank 1A Level High**

   [illegible] Underground Tank 1A [illegible] High

5. **Lamp IB1E: Unloading Pump Protection Tripped**

   [illegible] Protection [illegible] Unloading Pump [illegible]

6. **Lamp IB1B: Valve MOV 1B Not Ready**

   [illegible] Valve MOV 1B [illegible]

7. **Lamp IB1C: Valve MOV 1B Protection Tripped**

   [illegible] Protection [illegible] Valve MOV 1B [illegible]

8. **Lamp IB1D: Underground Tank 1B Level High**

   [illegible] Underground Tank 1B [illegible] High

2. Fuel Oil Supply Pump

2.1 หน้าที่และการทำงาน

[illegible] Pump 3 [illegible] Underground Tank [illegible] Storage Tank [illegible] Underground Tank [illegible] 1 ห้าม (Compartment) ที่ A และ B [illegible] Compartment [illegible] Compartment [illegible] Tank [illegible] 20 Tank [illegible] Buffer Tank [illegible] Underground Tank [illegible] Tank [illegible] Control Tank [illegible] Underground Tank [illegible] Header Section 984 Fuel Oil Supply Pump [illegible] Fuel Oil Supply Pump [illegible] DCS 2 [illegible] Transfer Pump Power [illegible] DCS [illegible] Fiber Sync Cable [illegible]

2.2 Operation Mode

Fuel Oil Supply Pump [illegible] Mode [illegible] Pump [illegible] 2 Mode [illegible]

1. **Local Manual Mode ที่ Local Control Panel (LCP)**

   [illegible] Pump [illegible] Maintenance [illegible] pump [illegible]

2. **Remote Automatic Mode ที่ DCS/SCADA Workstation**

   [illegible] Mode [illegible] DCS [illegible]

2.3 Permission/Condition

[illegible] Fuel Oil Supply Pump [illegible]

- [illegible] Control Tank [illegible] Level Low (20%)
- [illegible] 33 kV Breaker [illegible] 59N Gas Pressure Low, Ground Switch On, Lockout Relay Operated, Protective Relay "Watchdog" function Operated [illegible] Key Selector Switch in "Local" Position [illegible]
- [illegible] 24VDC [illegible]
- [illegible] Emergency [illegible] Operator Console [illegible] DCS [illegible]

- Suction Valve 984 Fuel Oil Supply Pump [illegible]
- Discharge Valve 984 Fuel Oil Supply Pump [illegible]
- ESD Valves [illegible] Fully Opened [illegible]

[illegible] Fuel Oil Supply Pump [illegible] Local/Manual Mode [illegible] Remote Automatic Mode [illegible] Protection [illegible] Hard Wire [illegible]

1. [illegible] Protection [illegible] 33kV Breaker [illegible]
   1.1 Breaker Not Available
   1.1.1 59N Gas Low Pressure
   1.1.3 Protective Relay "Watchdog" function Operated
   1.1.4 24Vdc Control Voltage Failure [illegible] Breaker [illegible] Breaker [illegible]
   1.1.5 Protective Relay "Lockout" function Operated
2. Suction Valve [illegible]
3. Discharge Valve 984 Pump [illegible]
4. Control Tank Level Low [illegible] 20% [illegible] Pump [illegible] 5% [illegible] Local Pump [illegible] Running Pump [illegible] Local Control Panel)
5. [illegible] Suction Pressure Low [illegible] 0.1 Barg) [illegible] Delay Time [illegible] 5 Sec.
6. [illegible] Discharge Pressure High [illegible] 16 Barg)
7. [illegible] Discharge Flow Low [illegible] Delay Time [illegible] 10 Sec.
8. [illegible] Strainer No.1 DIFF Pressure or Strainer No.2 DIFF Pressure High [illegible] 0.5 Barg)
9. [illegible] Emergency Stop [illegible] Pushbuttons [illegible] Control Room [illegible]
10. [illegible] Pressure Control Valve of IDPP Discharge Pressure High (CF08-PS-7 [illegible] CF08-PS-4 [illegible])
11. [illegible] DPM Tank [illegible] Level High [illegible] 96.2 [illegible])

2.4 Operation Procedure

2.4.1 Local/Manual Mode ที่ Local Control Panel (LCP)

[illegible] Local/Manual Mode [illegible] Local Control Panel CF08-UCP-5A, CF08-UCP-5B [illegible] CF08-UCP-5C [illegible] Fuel Oil Supply Pump 6, 3 [illegible] C

[illegible] ไฟสถานะดังนี้

1. [illegible] Permission Condition [illegible]
2. [illegible] Mode [illegible] Local Panel [illegible] (LOCAL)
3. [illegible] Discharge Valve [illegible] Not Ready [illegible] Protection Trigged
4. [illegible] Discharge Valve [illegible] Enable (PSE) [illegible] MBV Open (PSE4)
5. [illegible] Fuel Oil Storage Tank (CTOA) [illegible] Tank [illegible] Inlet Valve [illegible] Tank [illegible] Inlet Valve [illegible] High (> 80%)
6. Emergency Shutdown (ESD) Valve [illegible]
7. [illegible] Start Fuel Oil Supply Pump [illegible] Local Manual [illegible] Enable (PSE) [illegible] (Start (PSE)
8. [illegible] Enable (PSE) [illegible] Stop (PSE)
10. [illegible] Control Tank Level - LL [illegible] (2%) Suction Pressure Low (> 4.5 Bar) [illegible] Discharge Pressure High (> 30 Bar) Discharge Flow Low [illegible] Suction Strainer DIF Pressure High (> 0.5 Bar) Pump [illegible]

2.5 Alarm Annunciator

Local Control Panel (CP08-LCP-23) [illegible] (CP08-LCP-23C) [illegible]

1. **Lamp [illegible]: 3.3kV Motor Breaker Failure**

   [illegible] 3.3kV [illegible] Fuel Oil Supply [illegible]

2. **Lamp [illegible]: 3.3kV Control Voltage Fail**

   [illegible] Control [illegible] Breaker 3.3kV [illegible]

3. **Lamp [illegible]: 3.3kV Ground Switch On**

   [illegible] Breaker 3.3kV [illegible] Ground [illegible] Ground Switch

4. **Lamp [illegible]: Valve Actuator Not Ready**

   [illegible] Discharge Valve [illegible] Fuel Oil Supply Pump [illegible]

5. **Lamp [illegible]: Valve Actuator Protection Trip**

   [illegible] Protection [illegible] Outlet Valve [illegible]

6. **Lamp [illegible]: Inlet Valve Not Open**

   [illegible] Valve [illegible] Fuel Oil Supply Pump [illegible]

7. **Lamp [illegible]: Suction Pressure Low**

   [illegible] Suction [illegible] Pump [illegible] Low (< 4.5 Bar)

8. **Lamp [illegible]: Discharge Pressure High**

   [illegible] Discharge [illegible] Fuel Oil Supply Pump [illegible] High

9. **Lamp [illegible]: Discharge Temperature Low (Alarm [illegible])**

   [illegible] Discharge [illegible] Pump [illegible] Low (default [illegible] 34 degree C [illegible])

10. **Lamp [illegible]: Suction Strainer Differential Pressure High**

    [illegible] Suction Strainer [illegible] High (> 0.5 Bar)

11. **Lamp [illegible]: Discharge Flow Low**

    [illegible] Pump [illegible] Low

12. **Lamp [illegible]: Control Tank Level Low**

    [illegible] Control Tank [illegible] Low-Low (2%)

13. **Lamp [illegible]: 3.3kV Feeder Protection Alarm**

    [illegible] Protection Relay [illegible] Alarm [illegible] Trip

[illegible]

[illegible] Fuel Oil Supply Pump [illegible] Local Manual Mode [illegible] Pump [illegible] Control Tank [illegible] Local Manual Mode [illegible] Outlet Valve [illegible] Underground Unloading Tank [illegible]

2.4.2 Remote Automatic Mode ที่ DCS Workstation

[illegible] Remote Automatic Mode [illegible] Pump [illegible] CRT [illegible] DCS [illegible] Step ๆ ดังนี้

STEP 1 Pump Selection

1. [illegible] Permission Condition [illegible]

2. เลือก Mode [illegible] Local Control Panel [illegible] REMOTE [illegible] Blockage Valve [illegible] Start Stop Pump [illegible] CRT [illegible] DCS [illegible]

3. [illegible] Lead Lag Pump [illegible] Manual Pump Selection [illegible] Automatic Pump Selection [illegible] Manual [illegible] Operator [illegible] Lead Pump [illegible] CRT [illegible] Lead Pump [illegible] A-B-C

ถ้าเลือก Lead Pump เป็น B ก็จะทำการเลือกเป็น B-C-A ถ้าเลือก C ก็จะเลือกเป็น C-A-B [illegible] Operator [illegible] Lead Pump [illegible] Automatic Mode [illegible] DCS [illegible] Lead Pump [illegible] Running flow [illegible] DCS [illegible] Pump [illegible] Running flow [illegible] เป็น Lead Pump [illegible] Lead Pump [illegible] CRT [illegible] A-B-C B-C-A หรือ C-A-B [illegible] Pump [illegible] Select One Pump [illegible] CRT [illegible] Lead Pump [illegible]

4. [illegible] Pump [illegible] "SELECT ON PUMP" [illegible] Pump [illegible] Control Tank [illegible] Level Low-Low [illegible] 7%

STEP 2 Unloading Tank Selection

4. [illegible] Unloading Tank [illegible] Compartment A หรือ B [illegible] Tank [illegible] Tank ใน Compartment [illegible] Compartment A [illegible] Unloading Tank [illegible] A [illegible] Tank [illegible] Unloading Tank [illegible] Filled State [illegible] Tank [illegible] "FILLED" [illegible] Unloading Tank [illegible] Unloading Tank [illegible] "TRANSFER" [illegible] "Transfer State"

[illegible] Tank [illegible] Run Counter [illegible] LAMP RESET [illegible] Display [illegible] Tank เป็น Empty [illegible] RESET ใน Graphic page UNLOADING

STEP 3 Storage Tank Preparation

5. [illegible] Storage Tank [illegible] Storage Tank [illegible] Storage Tank [illegible] Storage Tank [illegible] Tank [illegible] Level Transmitter > 85.00%

6. Emergency Shutdown Valve [illegible] Valve [illegible] CRT

STEP 4 System Start

7. [illegible] Start Stop Activated [illegible] CRT [illegible] Start Stop Activated [illegible] Start [illegible]

STEP 5 Control Tank Preparation

8. [illegible] Start [illegible] Unloading Tank [illegible] DCS [illegible] Valve [illegible] Valve [illegible] Valve [illegible] Valve [illegible] Valve [illegible]

9. [illegible] Unloading Tank [illegible] Balancing [illegible] Control Tank [illegible] Unloading Tank [illegible] DCS

STEP 6 Transferring State

10. [illegible] Balancing [illegible] Control Tank [illegible] Unloading Tank [illegible] Blockage Valve [illegible] Lead Pump [illegible] Valve [illegible] Pump [illegible] CRT [illegible] Start Lead Pump [illegible] Lead Pump [illegible] [illegible] Flow Stabilizing [illegible] DCS

11. [illegible] Flow Stabilizing Pump [illegible] Blockage Valve [illegible] Lag Pump [illegible] Valve [illegible] Pump [illegible] Start [illegible]

STEP 7 Flows and System Monitoring

12. [illegible] Pump [illegible] Pump [illegible] Pressure [illegible] Pressure Condition [illegible] Shutdown Step 11 [illegible] Pressure Pump [illegible] Shutdown [illegible]

12.1 [illegible] HPP Pipe Line Pressure High [illegible] Pressure Control Valve [illegible] Pressure [illegible] Pressure Switch [illegible] Monitor Pressure [illegible] Pressure High [illegible] Shutdown [illegible] Emergency

12.2 OPRA Storage Tank Level High [illegible] OPRA Tank [illegible] Tank [illegible] Valve 904 Tank 64 [illegible] Tank [illegible] Level High [illegible] Shutdown

13. [illegible] Pump [illegible] Control Tank [illegible] Stop Pump [illegible] Pump [illegible] Stop Pump [illegible] 10-30 [illegible] Discharge Valve 904 Pump 66

14. [illegible] Control Tank [illegible] PV [illegible] Shutdown

STEP 8 Shutdown State

15. [illegible] Shutdown [illegible] Shutdown [illegible] Shutdown [illegible] "SYSTEM STOP" [illegible] Shutdown [illegible]

16. [illegible] Shutdown [illegible] Stop Pump [illegible] Stop Pump [illegible] 10-30 [illegible] Discharge Valve 904 Pump-64

17. [illegible] Pump Stop [illegible] 1-10 [illegible] Balancing Control Tank [illegible] Unloading Tank [illegible] [illegible] Outlet Valve 904 Unloading Tank [illegible] Valve [illegible] DCS [illegible] Status 904 Unloading Tank [illegible] Empty

Status [illegible] Filling [illegible] Tank [illegible] Empty [illegible] "TRANSFER COMPLETE"

[illegible]

[illegible] "Emergency", [illegible] "Pipe Leak Detected", [illegible] ESD Valve [illegible] "No Fully Open", [illegible] Pressure Switch [illegible] Pressure Control Valve [illegible] Emergency Stop. DCS [illegible] Hyper 1.3kV Distribution Board Incoming Breaker [illegible] Supply [illegible] Solenoid 904 ESD Valve Control Gas [illegible] ESD Valve [illegible]

3. Additive Pump

3.1 [illegible]

[illegible] Pump [illegible] Additive [illegible] Fuel Oil [illegible] Pipe [illegible] Transfer Supply Pump [illegible] Storage Tank [illegible] Ambient Temperature [illegible] 24 degree C [illegible] Pour point [illegible]

3.2 Operation Mode

Additive Pump [illegible] Manual Mode [illegible] Local Control Panel (CP08-UCP-2)

3.3 Permission Condition

[illegible] Additive Pump [illegible] Pump [illegible]

- [illegible] Fuel Oil Supply Pump [illegible]
- [illegible] Additive [illegible] Tank [illegible] Low
- [illegible] MCC [illegible] Protection Trip [illegible]
- [illegible] [illegible]
- [illegible] Emergency [illegible]

3.4 Operation Procedure

1. [illegible] Permission Condition [illegible]

2. [illegible] Start [illegible] Enable (PB2S) [illegible] Start (PB2S8) [illegible] Local Control Panel (CP08-UCP-2)

3. [illegible] Start [illegible] Local Control Panel [illegible] Start Pump [illegible] MCC [illegible] Pump Start [illegible] Return Signal [illegible] Local Control Panel [illegible] Running [illegible] (B2S)

4. [illegible] Pump [illegible] [illegible] Additive [illegible] Tank [illegible] Additive [illegible] Low [illegible] (B2S)

5. [illegible] Emergency [illegible] Pump [illegible]

6. [illegible] Pump [illegible] Enable (PB2S) [illegible] Stop (PB2S) [illegible] Local Control Panel (CP08-UCP-2)

3.5 Alarm Annunciator

Local Control Panel (CP08-UCP-2) [illegible] Annunciator [illegible] [illegible]

14. Lamp B2SA: Breaker Not Available

[illegible] MCC [illegible] Additive Pump [illegible]

15. Lamp B2SB: Additive Tank Level High

[illegible] Additive [illegible] Tank [illegible] High

16. Lamp B2SC: Additive Tank Level Low

[illegible] Additive [illegible] Tank [illegible] Low

17. Lamp B2SD: Additive Tank Level Low-Low

[illegible] Additive [illegible] Tank [illegible] Low-Low

4. Re-Injection Pump

4.1 หน้าที่และการทำงาน

[illegible]

4.2 Operation Mode

Re-Injection Pump [illegible] Manual/Auto/[illegible] ได้ทั้งจาก Local Control Panel CFOB-LCP-24 สำหรับ ME Room หรือ Prechamber หรือ Local Control Panel CFOB-LCP-26 สำหรับห้องเครื่อง DPP

4.3 Permission Condition

การทำงานของ Re-Injection สำหรับใน ME Room หรือ Prechamber จะต้องมีเงื่อนไขการทำงาน Pump ดังนี้

- ระดับน้ำมันใน Drain Tank ต้องมีระดับอยู่ตั้งแต่ระดับ Low
- MCC ต้องเตรียมพร้อมใช้งาน ไม่มี Protection Trip อยู่
- แรงดันไฟ DC 24V สำหรับระบบควบคุมต้องมีพร้อมใช้งาน
- ปุ่ม Emergency ไม่อยู่ในตำแหน่งกดค้าง (ปล่อยตามปกติ)
- ระดับของน้ำมันใน Unloading Tank 2A ต้องมีระดับน้ำมันต่ำกว่าระดับน้ำมันใน Drain Tank
- Unloading Tank 2A ไม่อยู่ในการควบคุมเพิ่มน้ำมัน

สำหรับการทำงาน Re-Injection Pump ห้องเครื่องหลัก DPP ต้องมีเงื่อนไขการทำงาน Pump ดังนี้

- ระดับน้ำมันใน Drain Tank ต้องมีระดับอยู่ตั้งแต่ระดับ Low
- MCC ต้องเตรียมพร้อมใช้งาน ไม่มี Protection Trip อยู่
- แรงดันไฟ DC 24V สำหรับระบบควบคุมต้องมีพร้อมใช้งาน

- ปุ่ม Emergency ไม่อยู่ในตำแหน่งกดค้าง (ปล่อยตามปกติ)
- ต้องมี Fuel Oil Storage Tank ที่ Inlet Valve เปิดอยู่ และมีระดับน้ำมันในถัง Tank ต้องมีระดับน้ำมันต่ำกว่าระดับน้ำมันใน Drain Tank ได้

4.4 Operation Procedure

1. [illegible] Permission Condition ว่าพร้อมหรือไม่

2. เลือกระบบควบคุม ที่ตำแหน่ง Start ในตำแหน่ง Enable หรือกดค้างที่ปุ่ม Start ที่ Local Control Panel CFOB-LCP-24 หรือที่ CFOB-LCP-26 สำหรับห้อง Power Room

3. เมื่อกดปุ่ม Start ที่ Local Control Panel จะทำให้ส่ง Start Pump ไปที่ MCC เพื่อ Pump Start ตามที่

Return Signal ส่งกลับมาที่ Local Control Panel [illegible] ให้ Running ขึ้นไป

4. ขณะที่ Pump ทำงานอยู่ จะเกิดการดูดน้ำมันจากถังน้ำมันใน Drain Tank เมื่อระดับน้ำมันในถังต่ำถึงระดับ Low [illegible]

5. ในกรณีที่มีเหตุฉุกเฉิน ต้องการหยุดการทำงานทันที ให้กดปุ่ม Emergency [illegible] Pump [illegible]

6. เมื่อต้องการหยุด Pump ตามปกติ ให้ตั้งปุ่ม Enable หรือกดค้างที่ปุ่ม Stop ที่ Local Control Panel CFOB-LCP-24 หรือ CFOB-LCP-26 สำหรับ Power Room

4.5 Alarm Annunciator

Local Control Panel CFOB-LCP-24 และ CFOB-LCP-26 จะมี Annunciator [illegible] ดังนี้

1. **Lamp HD4A: Breaker Not Available**
   [illegible] MCC [illegible] Re-Injection Pump ไม่พร้อมใช้งาน
2. **Lamp HD4B: Drain Tank Level Low-Low**
   [illegible] ใน Drain Tank อยู่ในระดับ Low-Low
3. **Lamp HD4C: Drain Tank Level Low**
   [illegible] ใน Drain Tank อยู่ในระดับ Low
4. **Lamp HD4D: Drain Tank Level High**
   [illegible] ใน Drain Tank อยู่ในระดับ High
5. **Lamp HD4E: Re-Injection Pump Breaker Trip**
   [illegible] Breaker ที่ [illegible] Pump Trip

CFOB-LCP-24 และ CFOB-LCP-26 จะมี Alarm Annunciator [illegible]

5. Oily Waste Water Pump

5.1 หน้าที่การทำงาน

[illegible]

5.2 Operation Mode

Oily Waste Water Pump [illegible] Level [illegible] Sump Pit [illegible] Pump [illegible] Mechanical Room Oily Water Sump Pump [illegible] Pipe Tunnel Oily Water Sump Pump [illegible] Level [illegible] 4 [illegible]

- [illegible] Pump [illegible] Oil Water Separator [illegible] Lead and Follow up [illegible] Pump [illegible] Lead Pump [illegible] Lacker Relay [illegible] Pump [illegible] Lacker Relay [illegible] Pump [illegible] pump Lead

- [illegible] Pump [illegible] Sump Pit [illegible] Sump Pit [illegible] High pump [illegible] Lead [illegible] Low

- [illegible] Pump [illegible] Sump Pit [illegible] High-High [illegible] Low [illegible] Lead Pump

[illegible] Holding Pond [illegible] Level [illegible] 1 [illegible]

- Pump [illegible] Oil Water Separator [illegible] Pump [illegible] Lead Pump [illegible] Pump [illegible] Lead Pump [illegible] Lacker Relay [illegible] Pump [illegible] Lacker Relay [illegible] Pump [illegible] pump Lead

- [illegible] Pump [illegible] Sump Pit [illegible] Sump Pit [illegible] High pump [illegible] Lead [illegible] Low

5.3 Permission Condition

[illegible] Oily Waste Water Pump [illegible] Pump [illegible]

- MCC [illegible] Protection Trip [illegible]
- [illegible] DC 24V [illegible]
- [illegible] Emergency [illegible]

5.4 Operation Procedure

1. [illegible] Permission Condition [illegible]

2. [illegible] Start [illegible] Enable [illegible] Start [illegible] Local Control Panel CWWC-LCP-1 [illegible] CWWC-LCP-2

3. [illegible] SYSTEM STARTED [illegible] Local Control Panel [illegible] Pump

4. [illegible] Pump [illegible] Sump Pit [illegible] Lead [illegible] High Pump [illegible] Lead [illegible] High-High Pump [illegible] Low Pump [illegible] Low [illegible] High

5. [illegible] Emergency [illegible] Pump [illegible] Room [illegible]

6. [illegible] Enable [illegible] Sump [illegible] Local Control Panel

[illegible] System Stopped [illegible]

5.5 Alarm Annunciator

Local Control Panel CWWE-LCP-1 และ CWWE-LCP-2 จะมี Annunciator ทำหน้าที่แสดงสถานะ ดังนี้

1. **Lamp HS1A: Pump 1A Breaker Not Available**
   แสดงสถานะ MCC 004(3) Pump A ไม่พร้อมใช้งาน
2. **Lamp HS1B: Pump 1A Breaker Tripped**
   แสดงสถานะ Breaker ที่ MCC 004 Pump A Trip
3. **Lamp HS1C: Pump 1B Breaker Not Available**
   แสดงสถานะ MCC 004(3) Pump B ไม่พร้อมใช้งาน
4. **Lamp HS1D: Pump 1B Breaker Tripped**
   แสดงสถานะ Breaker ที่ MCC 004 Pump B Trip
5. **Lamp HS1E: Sump Pit Level HHH**
   แสดงสถานะน้ำใน Sump Pit ถึงระดับ High-High-High
6. **Lamp HS1F: Sump Pit Level HH**
   แสดงสถานะน้ำใน Sump Pit ถึงระดับ High-High
7. **Lamp HS1G: System Started**
   แสดงสถานะว่าระบบเริ่มทำงานแล้ว ไม่ขึ้นกับ Level ต่างๆ

CWWE-LCP-1 และ CWWE-LCP-2 จะมี Alarm Annunciator ทำงานเหมือนกัน ส่วน CWWE-LCP-1 จะไม่มีสัญญาณ Lamp Sump Pit Level HHH ส่วนที่มี Level HHH และ Level L

6. Packaged Water Pump

6.1 หลักการทำงาน

ถังน้ำบริการ (Service Water) ใช้สำหรับเก็บน้ำ Service & Fire Water Storage Tank ขนาด 1000 ตัน ถังนี้ติดตั้งที่ด้านหลังของ Station ถ้าเกิดเหตุเพลิงไหม้ที่ระบบ Fire Fighting System จะมีการสั่ง Pump 2 ตัว จากถัง Pressure Vessel Tank ส่งน้ำไปที่ระบบดับเพลิง และถังเก็บ Storage สำหรับ Pressure Water ไว้ด้วยกัน Pump ตัวแรกจะทำงานที่ Load and Follow Up ใช้ที่ Pressure Switch ที่ติดตั้งอยู่ที่ Pressure Vessel เป็นตัวสั่งการ ถังเก็บน้ำมี 4 Pressure Low-Low-Low , Low-Low, Low และ Pressure High ถ้าเกิดน้ำลด Low จะสั่งให้ Pump ตัว Load ทำงานตามลำดับ ถ้าน้ำในถังเพิ่มถึง High ตัว Follow Up Pump จะทำงานเพื่อเติมน้ำเพิ่ม Low-Low จะสั่งให้ Pump ตัวสำรองเพิ่มอีกตัว High หยุดทำงาน

6.2 Operation Mode

Packaged Water Pump จะมีการทำงานอัตโนมัติขึ้นอยู่กับ Pressure จาก Vessel Tank โดยการทำงานของ Pump มีดังนี้

- จะมีการ Pump ตัวแรกทำงานที่ระดับน้ำต่ำที่ตำแหน่ง Load and Follow up จะเกิดการ Pump ขึ้นเป็น Load Pump จะมีการ Latch Relay เป็นตัวกำหนด ถ้าหากตัว Pump ที่ทำงานไม่ทำงาน Latch Relay จะมีการสั่งให้ Pump ที่เป็น pump Load

- เมื่อ Start ระบบ Pump จะทำงานตามระดับน้ำที่ตั้งไว้ในถัง Vessel Tank เมื่อน้ำในถังลดลงถึงระดับ Low pump ตัวที่เป็น Load จะทำงานตามลำดับ ถ้าน้ำในถังเพิ่มขึ้นถึงระดับ High

- ในกรณีที่ Pump ตัวแรกไม่ทำงานเนื่องจากไม่มีน้ำดูด ในกรณีที่น้ำในถังลดลงถึงระดับ Low-Low Pump ตัวที่สองจะทำงาน เพื่อเติมน้ำเพิ่มขึ้นจนถึงระดับ High

- ในกรณีที่ Service Water Inlet Level Low จะทำการหยุดทำงาน

6.3 Permission Condition

การทำงานของ Packaged Water Pump ต้องมีเงื่อนไขดังนี้

- MCC [illegible] Protection Trip [illegible]
- [illegible] MCC [illegible]
- [illegible] Emergency [illegible]

6.4 Operation Procedure

1. [illegible] Permissive Condition [illegible]

2. [illegible] Start [illegible] Enable [illegible] Start [illegible] Local Control Panel CP95A-1CP-1

3. [illegible] SYSTEM STARTED [illegible] Local Control Panel [illegible] Pressure [illegible] Vessel [illegible] Pump

4. [illegible] Pump [illegible] Tank [illegible] Low Pump [illegible] Load [illegible] Low-Low Pump [illegible] Service [illegible] Load [illegible] Pump [illegible] Low [illegible] Pump [illegible] Low

5. [illegible] Emergency [illegible] Pump [illegible] Start [illegible]

6. [illegible] Enable [illegible] Stop [illegible] Local Control Panel [illegible] System Started [illegible]

6.5 Alarm Annunciator

Local Control Panel CP95A-1CP-1 [illegible] Annunciator [illegible]

1. **Lamp B41A: Pump 1A Breaker Not Available**

   [illegible] MCC [illegible] Pump A [illegible]

2. **Lamp B41B: Pump 1A Breaker Tripped**

   [illegible] Breaker [illegible] Pump A Trip

3. **Lamp B41C: Pump 1B Breaker Not Available**

   [illegible] MCC [illegible] Pump B [illegible]

4. **Lamp B41D: Pump 1B Breaker Tripped**

   [illegible] Breaker [illegible] Pump B Trip

5. **Lamp B41E: Vessel Tank Pressure L-L-L**

   [illegible] Pressure Tank [illegible] Low-Low-Low

6. **Lamp B41F: Vessel Tank Pressure L-L**

   [illegible] Pressure Tank [illegible] Low-Low

7. **Lamp B41G: Service Water Inlet Level Low**

   [illegible] Service [illegible] Storage Tank [illegible] Level [illegible]

8. **Lamp B41G: System Started**

   [illegible] Start [illegible] Pressure [illegible]

เอกสารแนบที่ 1-6
วิธีปฏิบัติงานการสูบถ่ายน้ำมันเตาจากสถานีรับน้ำมันเตาเพชรเกษม
มายัง Underground Tank สถานีรับน้ำมันเตาเพชรเกษม

เอกสารควบคุม

เรื่อง

วิธีปฏิบัติงานการสูบถ่ายน้ำมันจากรถบรรทุกน้ำมันเตา มายัง Underground Tank สถานีรับน้ำมันเตาเพชรเกษม

จัดทำโดย

(นายรักษิต ด้วมศรี)

อนุมัติให้ใช้โดย

(นายชนะ เรืองตระกูล)

ตำแหน่ง หัวหน้าแผนกบำรุงเครื่องมือไฟฟ้าและอัตโนมัติ (บศ-ขร.)

วันที่อนุมัติ.....29/09/2560.....**สำเนาหมายเลข**.....

ตารางประวัติการปรับปรุง

ครั้งที่แก้ไข	วันที่บังคับใช้	หน้าที่แก้ไข	รายละเอียดที่ปรับปรุง	ผู้ทบทวน	ผู้อนุมัติ
00	13/10/2560		นำเข้าใช้งานครั้งแรก	นายรักษิต ด้วมศรี	นายชนะ เรืองตระกูล

สารบัญ

วิธีปฏิบัติงานการสูบถ่ายน้ำมันจากถังบรรทุกน้ำมันดีเซล มายัง Underground Tank สถานีรับน้ำมันดีเซลหลวงแสง

1. **วัตถุประสงค์** เพื่อให้การสูบถ่ายน้ำมันจากต้นทางส่งเข้าสู่ถังน้ำมันใต้ดินอย่างถูกต้องและป้องกันการรั่วไหลของน้ำมันซึ่งมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
2. **ขอบเขต** ใช้สำหรับหน่วยผลิตเครื่องกำเนิดไฟฟ้าพลังความร้อนพม่ายที่ 1-2 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
3. **คำจำกัดความ**
   - 3.1 Underground Tank หมายถึง ถังสำหรับเก็บน้ำมันดีเซล จำนวน 22 ถัง
   - 3.2 ถังบรรทุกน้ำมัน หมายถึง ถังบรรทุกน้ำมันของ บจก. ที่จัดส่งน้ำมันมาที่ท่าจอด Unloading
4. **วิธีปฏิบัติงานการสูบถ่ายน้ำมันจากถังบรรทุกน้ำมันดีเซล มายัง Underground Tank สถานีรับน้ำมันดีเซลหลวงแสง**

   กลุ่มปฏิบัติงานรับน้ำมันปกติ รับน้ำมันระหว่างเวลา 06:00 น. – 21:00 น. วันหยุดรับน้ำมันระหว่างเวลา 06:00 น. – 18:00 น. หัวหน้าเวรดัดดูและจัดหา (บดจ-บร.) ต้องแจ้งให้หัวหน้าเวรดันเครื่อง (บดจ-บร.) ทราบโดยต้องล่วงหน้า บดจ-บร. ปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติงานการตรวจรับและการจัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง (EI-810-52) และให้พนักงานดันเครื่องตรวจสอบจากหัวหน้าที่จัดส่งน้ำมันจากถังบรรทุกน้ำมันดีเซลว่ามีการถ่ายเทเสร็จสิ้นและบันทึกลงในบันทึกต่อไป EI-810-25 หลังจากนั้นปฏิบัติ ดังนี้

   4.1 เจ้าหน้าที่ดันเครื่องจะต้องเตรียมความพร้อมถังน้ำมันใต้ดิน (Underground Tank) ถังใดและด้านใดที่พร้อมรับน้ำมันดีเซล เช่น เปิด Valve ให้ลงสู่ Underground Tank ด้านที่พร้อมรับน้ำมันดีเซลและปิด Valve ด้านที่ไม่พร้อมรับน้ำมันดีเซล เป็นต้น และแจ้งให้หัวหน้าที่จัดส่งน้ำมันดีเซลทราบว่าถังน้ำมันดีเซลใต้ดิน (Underground Tank) ถังใดและด้านใดที่พร้อมรับน้ำมันดีเซล

   4.2 การตรวจสอบและดึง Fuel Oil Unloading Pump หน้างานดันเครื่องปฏิบัติดังนี้

   - 4.2.1 ตรวจสอบ Suction Valve, Discharge Valve and Recycling Valve ของ Pump พร้อมเปิด Vent Valve เพื่อไล่อากาศ
   - 4.2.2 ตรวจสอบถังบรรทุกน้ำมันดีเซลให้พร้อมตรวจสอบเพื่อป้องกันการรั่วไหลระหว่างสูบถ่ายน้ำมันดีเซลถังน้ำมัน(Underground Tank)
   - 4.2.3 ตรวจสอบ Line เข้าถังน้ำมันพร้อม Valve จาก Pump เข้าถังน้ำมัน
   - 4.2.4 หน้างานดันเครื่องตรวจดูให้มีการนำสาย Grounding เข้าใช้งาน
   - 4.2.5 ตรวจสอบท่อที่ต่อเข้ากับท่อน้ำมันของถังบรรทุกน้ำมันต้องไม่หลุด ขาด หรือชำรุด พร้อมเปิด Valve น้ำมันที่ถังบรรทุกน้ำมัน
   - 4.2.6 เปิด Vent Valve ที่ท่อต่อรับน้ำมันจากถังบรรทุกน้ำมันเพื่อไล่อากาศ โดยเตรียมการเฝ้าระวังน้ำมันที่ Vent ออกมา ไม่ให้เกิดการรั่วไหลออกมาภายนอก
   - 4.2.7 เดิน Fuel Oil Unloading Pump ที่ Local เพื่อสูบน้ำมันจากถังส่งเข้าไปยังถังน้ำมัน Underground Tank

     ข้อสังเกต ถังบรรทุกน้ำมันขนาดจุ 1 คัน ใช้เวลา 50 นาที สูบน้ำมันหมด
     ถังบรรทุกน้ำมันขนาดสั้น 2 ถัง ใช้เวลาถังละ 30 นาที สูบน้ำมันหมด
   - 4.2.8 ในระหว่างดึง Pump สูบน้ำมันจากถังบรรทุก กรณีที่มีการรั่วไหลของน้ำมันให้หยุด Pump ทันที พร้อมแจ้ง หมายโทรศัพท์และปิดวาล์ว (บดจ-บร.) มาร่วมกันสำรวจน้ำมันที่ถังรั่วไหล และบันทึกแจ้งเหตุต่อไป การสูบถ่ายน้ำมันและการเกิดรั่วไหลที่ท่าจอด Unloading และแจ้งหมายเหตุรายงานให้ (บดจ-บร.) มาดำเนินการแก้ไข ก่อนที่จะดึง Pump ต่อไป
   - 4.2.9

4.3 หลังการสูบ Fuel Oil Unloading Pump

4.3.1 ปิด Valve น้ำมันที่ต่อน้ำมันดีเซลกับระบบสูบน้ำมัน

4.3.2 ไม่ต่างระหว่างของต่อน้ำมันดีเซลกับระบบสูบน้ำมันออก ต้องระวังน้ำมันหกถังไหล ให้ปฏิบัติตามการ ระวังน้ำมัน

4.4 ในกรณีที่น้ำมันหกรั่วไหลจากจุดใดๆ ปฏิบัติตาม ขั้นตอนปฏิบัติรับเหตุฉุกเฉินการมี Fuel Oil Leak ที่ถังน้ำมันดา และการ

4.5 ก่อนและหลังการสูบถ่ายน้ำมัน ให้ปฏิบัติงานตามเครื่องตรวจสอบและบันทึกข้อมูลตามแบบฟอร์มการสูบถ่ายน้ำมัน และการตรวจไฟฟ้าที่ท่าจอด Unloading (EF-810-25)

5 เอกสารอ้างอิง

5.1 วิธีปฏิบัติงานการตรวจรับและการจัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง (EI-810-52)

5.2 ขั้นตอนปฏิบัติต่อน้ำมันรั่วไหลที่ Tank Farm

6 เอกสารที่เกี่ยวข้อง

การสูบถ่ายน้ำมันและการตรวจไฟฟ้าที่ท่าจอด Unloading (EF-810-25)

7 ขั้นตอนการปฏิบัติ

บันทึก (ใบบันทึกต่อน้ำ EF-810-25) สถานที่เก็บ Control Room TP

8. รายการผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวข้อง

ลำดับที่	ชื่อตำแหน่งงาน	หน่วยงาน	ลำดับที่	ชื่อตำแหน่งงาน	หน่วยงาน
1	นวร-บร.	อค-บร.	2	มตร1-บร.	อค-บร.
3	มตร2-บร.	อค-บร.	4	มตร3-บร.	อค-บร.
5	มตร4-บร.	อค-บร.	6	มวร-บร.	อค-บร.
7	มยส-บร	อค-บร.	8	มบร-บร.	อค-บร.

เอกสารแนบที่ 1-7
วิธีปฏิบัติงานการตรวจรับน้ำมันเชื้อเพลิง

เอกสารควบคุม

เรื่อง

วิธีปฏิบัติงานการตรวจรับน้ำมันเชื้อเพลิง

จัดทำโดย .....
(นายวิรุฬ ปรีดิ์ชม)
มพจ-บร.

อนุมัติให้ใช้โดย .....
(นายปัญญา ตั้งตรัยรัตนกุล)

ตำแหน่ง หัวหน้าหน่วยบริหารและการเงิน (นหง-บร.)

วันที่อนุมัติ 27 เม.ย. 2564

ตารางประวัติการปรับปรุง

ครั้งที่แก้ไข	วันที่มีผลบังคับใช้	หน้าที่แก้ไข	รายละเอียดที่ปรับปรุง	ผู้ทบทวน	ผู้อนุมัติ
00	26 ต.ค. 60	-	นำเข้าใช้งานครั้งแรก	มพจ-บร.	นางจุไร วรรณะ
01	21 มิ.ย. 62	ทั้งฉบับ	- ปรับปรุงเนื้อหาวิธีปฏิบัติงานการตรวจรับน้ำมันเชื้อเพลิง - เพิ่มวิธีปฏิบัติ การวัดปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงใน Storage Tank - เพิ่มแบบฟอร์มตรวจสอบรถขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงและการรับน้ำมัน	มพจ-บร.	นางจุไร วรรณะ
02	14 พ.ค. 64	14	- เพิ่มกระบวนการตรวจสอบความปลอดภัยการวัดปริมาณน้ำมันของ Storage tank - เพิ่มแบบฟอร์มการตรวจสอบความปลอดภัยการวัดปริมาณน้ำมันของ Storage tank	มพจ-บร.	นายปัญญา ตั้งตรัยรัตนกุล

สารบัญ

1 **<u>วัตถุประสงค์</u>**

เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติงานตรวจรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่นำมาใช้เดินเครื่องโรงไฟฟ้าราชบุรี โดยมีวิธีปฏิบัติในการสูบถ่ายน้ำมันจากรถขนส่งเข้าจัดเก็บใน Tank ให้เป็นไปอย่างถูกวิธี มีวิธีป้องกันไม่ให้เกิดอัคคีภัยและการหกรั่วไหลลงพื้นระหว่างการสูบถ่ายน้ำมัน และมีวิธีปฏิบัติในการวัดค่าต่าง ๆ เพื่อนำมาใช้ในการคำนวณหาปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิง

2 **<u>ขอบเขต</u>**

ครอบคลุมเฉพาะงานตรวจรับน้ำมันเชื้อเพลิง (น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล) ที่ใช้ในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าราชบุรี แต่ไม่รวมถึง การตรวจรับน้ำมันดีเซลเพื่อใช้ในงานซ่อมแซมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

3 **<u>คำจำกัดความ</u>**

น้ำมันเชื้อเพลิง หมายถึง น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลที่นำมาใช้ในการผลิตไฟฟ้า ของโรงไฟฟ้าบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (โรงไฟฟ้าราชบุรี)

สถานีเพชรเกษม หมายถึง สถานีรับน้ำมันเตาของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ตั้งอยู่ริมถนนเพชรเกษม เขตอำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี

จุดรับน้ำมันโรงไฟฟ้า หมายถึง จุดรับน้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าราชบุรี ตั้งอยู่ในพื้นที่โรงไฟฟ้า มี 2 จุด คือ ที่ Thermal Power Plant และ Combined Power Plant

Diesel Unloading Station (Combined Power Plant)

Diesel Unloading Station (Thermal Power Plant)

Thermal Tank Farm หมายถึง คลังน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บไว้สำหรับผลิตไฟฟ้า ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อน(Thermal Power Plant) ประกอบด้วย ถังน้ำมันเตารวม 3 ถัง ได้แก่ CFOA-TNK-1A, CFOA-TNK-1B และถัง CFOA-TNK-1C และถังน้ำมันดีเซลอีก 1 ถัง คือ CFOA-TNK-2

Combined Tank Farm หมายถึง คลังน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บไว้สำหรับผลิตไฟฟ้า ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Power Plant) ประกอบด้วย ถังน้ำมันดีเซลรวม 4 ถัง ได้แก่ CFOA-TNK-3A, CFOA-TNK-3B, CFOA-TNK-3C และ CFOA-TNK-3D

Underground Tank หมายถึง Tank รับน้ำมันเตา (ตั้งอยู่ที่สถานีเพชรเกษม) มีไว้สำหรับรับน้ำมันเตาจากรถขนส่ง ก่อนผ่องถ่ายเข้าจัดเก็บใน Storage Tank ของโรงไฟฟ้า

เจ้าหน้าที่พัสดุ มพจ-บร.	หมายถึง	เจ้าหน้าที่พัสดุ สังกัด มพจ-บร.
เจ้าหน้าที่พัสดุ สพด.	หมายถึง	เจ้าหน้าที่ส่วนพัสดุ ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
พนักงานเดินเครื่อง นดร-บร.	หมายถึง	พนักงานเดินเครื่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน สังกัด นดร.-บร.
พนักงานเดินเครื่อง นดรร-บร.	หมายถึง	พนักงานเดินเครื่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม สังกัด นดรร.-บร.
การรับน้ำมัน	หมายถึง	การตรวจสอบสถาพรถขนส่งน้ำมัน สภาพและปริมาณน้ำมันใน Tank ของรถขนส่งน้ำมัน การขนถ่ายน้ำมัน การวัดปริมาณน้ำมันใน Storage Tank และการคำนวณหาปริมาณน้ำมันที่ทำการซื้อขาย
ผู้รับน้ำมัน	หมายถึง	เจ้าหน้าที่พัสดุ มพจ-บร. ผู้ซึ่งได้รับมอบหมายให้เป็นผู้รับน้ำมัน
ผู้ปฏิบัติงานคลังน้ำมัน	หมายถึง	เจ้าหน้าที่พัสดุ มพจ-บร. ผู้ซึ่งได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ปฏิบัติงานคลังน้ำมันและระบบขนส่งทางท่อ
การตรวจรับน้ำมัน	หมายถึง	การตรวจรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่ทำการซื้อขายโดยคณะกรรมการตรวจรับ
คณะกรรมการตรวจรับ	หมายถึง	คณะบุคคลผู้ซึ่งได้รับการแต่งตั้งให้มีอำนาจในการตรวจรับน้ำมันเชื้อเพลิง

4 <u>วิธีปฏิบัติงานการตรวจรับน้ำมันเชื้อเพลิง</u>

4.1 การเตรียมการก่อนรับน้ำมันเชื้อเพลิง

4.1.1 การเตรียมการรับน้ำมันเตา ให้ดำเนินการดังนี้

1. เจ้าหน้าที่พัสดุ มพจ-บร. แจ้งไปยังพนักงานเดินเครื่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (นดร-บร.) ให้เตรียมรับน้ำมันเตา ณ สถานีเพชรเกษม โดยแจ้งวัน เวลา ที่จะรับน้ำมัน และถังน้ำมันที่จะถ่ายเข้า โดยระบุชื่อถังที่จะถ่ายน้ำมันเข้า เช่น ถัง A , B หรือ C ให้ทราบทางโทรศัพท์หรือทาง e-mail พร้อมแจ้งไปยังพนักงานของ ปตท. และเจ้าหน้าที่พัสดุของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (สพด.) เพื่อร่วมรับน้ำมัน
2. ตรวจสอบพื้นที่บริเวณรับน้ำมัน ให้มีสภาพที่พร้อมในการขนถ่าย กล่าวคือ พื้นที่ต้องสะอาด ไม่มีสิ่งของวางกีดขวางเส้นทางรถน้ำมัน และบริเวณพื้นต้องไม่มีน้ำมันหกรั่วไหล หากพบว่ามีสิ่งกีดขวางหรือพื้นไม่สะอาด ต้องดำเนินการแก้ไขก่อนถึงวันที่จะทำการรับน้ำมัน พร้อมเตรียมวัสดุสำหรับกำจัดน้ำมันหกรั่วไหล ได้แก่ ผ้ายุด ทราย แกลบ ขี้เลื่อย รวมถึงถังดับเพลิง ณ จุดขนถ่ายสถานีเพชรเกษมให้พร้อมใช้งานได้อย่างสะดวก
3. ตรวจสอบความพร้อมของเครื่องมือและอุปกรณ์ที่จะใช้ในการรับน้ำมัน ณ สถานีเพชรเกษม เช่น ประแจไขหัวต่อท่อน้ำมัน สายยางน้ำมัน และสาย ground ซึ่งต้องมีสภาพพร้อมใช้งาน
4. เตรียมความพร้อมของอุปกรณ์วัดปริมาณน้ำมัน ได้แก่ เทปวัดระยะแนวดิ่ง กระบอกตักน้ำมันเตาพร้อมเชือกทนน้ำมัน บีคเกอร์ Digital Thermometer, API meter, Thermometer แบบปรอท และแกลลอนน้ำมันพร้อมกรวย ให้พร้อมใช้งาน
5. ทำการวัดปริมาณน้ำมันเตาคงเหลือในถังก่อนรับน้ำมัน โดยเจ้าหน้าที่พัสดุ มพจ-บร. พนักงานเดินเครื่อง มดร-บร. พนักงาน ปตท. เจ้าหน้าที่พัสดุ RGCO ร่วมกันวัดค่า Parameter ต่าง ๆ ที่

จำเป็นต้องใช้ในการคำนวณหาปริมาณน้ำมันเตาในถังที่ต้องการจะขนถ่ายน้ำมันเข้า ณ Thermal Tank Farm ตามวิธีการตรวจวัดปริมาณน้ำมันเตาที่ Storage Tank หัวข้อ 4.4.1 ซึ่งผลการคำนวณจะทำให้ทราบปริมาณน้ำมันเตาคงเหลือในถัง

4.1.2 การเตรียมการรับน้ำมันดีเซล ให้ดำเนินการการดังนี้

1. เจ้าหน้าที่พัสดุ มพจ-บร. พิจารณาว่าเป็นการรับน้ำมันของโรงไฟฟ้าใด หากเป็น Thermal Power Plant ให้แจ้งไปยังพนักงานเดินเครื่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (นดร-บร.) แต่หากเป็น Combined Power Plant ให้แจ้งไปยังพนักงานเดินเครื่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (นดรร-บร.) ว่าจะมีการรับน้ำมันดีเซล ณ จุดรับน้ำมันในโรงไฟฟ้า โดยแจ้งวัน เวลา ที่จะรับน้ำมัน และถังน้ำมันที่จะถ่ายเข้า โดยระบุชื่อถังที่จะถ่ายน้ำมันเข้า เช่น ถัง 2 สำหรับ Thermal Power Plant หรือถัง 3A, 3B, 3C, 3D สำหรับ Combined Power Plant ให้ทราบทางโทรศัพท์หรือทาง e-mail พร้อมแจ้งไปยังพนักงานของ ปตท. และเจ้าหน้าที่พัสดุของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (สพด.) เพื่อร่วมรับน้ำมัน
2. ตรวจสอบพื้นที่บริเวณรับน้ำมัน ต้องมีสภาพพร้อมในการขนถ่าย กล่าวคือ พื้นที่ต้องสะอาด ไม่มีสิ่งของวางกีดขวางเส้นทางรถน้ำมัน บริเวณพื้นต้องไม่มีน้ำมันหกรั่วไหล หากพบว่ามีสิ่งกีดขวางหรือพื้นไม่สะอาด ต้องดำเนินการแก้ไขก่อนถึงวันที่จะทำการรับน้ำมัน พร้อมเตรียมวัสดุสำหรับกำจัดน้ำมันหกรั่วไหล ได้แก่ ผ้ายุด ทราย แกลบ ขี้เลื่อย รวมถึงถังดับเพลิง ณ จุดรับน้ำมันของแต่ละ Plant ให้พร้อมใช้งานได้อย่างสะดวก
3. ตรวจสอบความพร้อมของเครื่องมือและอุปกรณ์ที่จะใช้ในการรับน้ำมัน ณ จุดรับน้ำมัน (Unloading Station) ในโรงไฟฟ้า เช่น ประแจไขหัวต่อท่อน้ำมัน สายยางน้ำมัน และสาย ground ต้องมีสภาพพร้อมใช้งาน
4. เตรียมความพร้อมของอุปกรณ์วัดปริมาณน้ำมัน ได้แก่ เทปวัดระยะแนวดิ่ง กระบอกตักน้ำมันดีเซลพร้อมเชือกทนน้ำมัน บีคเกอร์ Digital Thermometer, API meter, Thermometer แบบปรอท และแกลลอนน้ำมันพร้อมกรวย ต้องอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน
5. ทำการวัดปริมาณน้ำมันดีเซลคงเหลือในถังก่อนรับน้ำมัน โดยเจ้าหน้าที่พัสดุ มพจ-บร. พนักงานเดินเครื่อง มดร-บร./มดรร-บร. พนักงาน ปตท. เจ้าหน้าที่พัสดุ RGCO ร่วมวัดค่า Parameter ต่าง ๆ ที่จำเป็นต้องใช้ในการคำนวณหาปริมาณน้ำมันดีเซลในถังที่จะขนถ่ายเข้า ณ Thermal/Combined Tank Farm ตามวิธีการตรวจวัดปริมาณน้ำมันดีเซลที่ Storage Tank หัวข้อ 4.4.2 ซึ่งผลการคำนวณจะทำให้ทราบปริมาณน้ำมันดีเซลในถังคงเหลือก่อนเติม

4.2 การตรวจสอบสภาพรถขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงและตรวจสอบน้ำมัน

เมื่อถึงกำหนดเวลาที่นัดไว้ ให้ทุกหน่วยงานพร้อมกันที่จุดรับน้ำมัน

- กรณีรับน้ำมันเตา ให้พร้อมกันที่สถานีเพชรเกษม
- กรณีรับน้ำมันดีเซล ให้พร้อมกันที่จุดรับน้ำมันของ Plant ที่จะทำการขนถ่าย

เมื่อรถบรรทุกน้ำมันมาถึง ให้ดำเนินการตรวจสอบตามขั้นตอนดังนี้

1. ตรวจสอบเอกสารใบส่งของ

   ให้ผู้รับน้ำมันตรวจสอบเอกสารใบส่งของ โดยให้ดูสถานที่ส่ง ชนิด และปริมาณน้ำมันที่บรรทุกมาว่าถูกต้องตามที่สั่งหรือไม่ พร้อมทั้งดู วัน เวลา ที่รถออกจากคลังต้นทาง จนถึงสถานที่รับน้ำมันว่าใช้เวลาในการเดินทางเป็นปกติหรือไม่ ถ้าผิดปกติ จะต้องมีเหตุผลอันควร หากไม่มีเหตุอันควร ให้ส่งคืนน้ำมันทั้งคันรถ ไม่ทำการรับน้ำมัน
2. ตรวจสอบสภาพรถขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงและอุปกรณ์ป้องกัน/ระงับอัคคีภัย

   ให้ผู้รับน้ำมันตรวจสอบสภาพรถขนส่งและอุปกรณ์ป้องกัน/ระงับอัคคีภัย ตามรายการที่ระบุไว้ในแบบฟอร์มตรวจสอบสภาพรถขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงและการรับน้ำมัน (EF-01/EI-810-53) ทั้งนี้ ให้ผู้รับน้ำมันลงนามในฐานะผู้ตรวจสอบในแบบฟอร์มฯ และให้ผู้ปฏิบัติงานคลังน้ำมันลงนามรับรองผลการตรวจสอบ
3. ตรวจสอบความสมบูรณ์ของซีล

   ให้ผู้รับน้ำมันตรวจสอบซีลทุกตัวว่ามีหมายเลขถูกต้องตามที่ระบุในเอกสารใบส่งของหรือไม่ ในการตรวจซีลต้องตรวจ ณ จุดที่ซีลถูกซีลไว้ ห้ามตัดซีลออกมาตรวจ ซึ่งซีลที่ระบุในใบส่งของทุกตัวจะต้องอยู่ในสภาพเรียบร้อย ลวดซีลต้องไม่มีรอยถูกแกะออก ไม่เกิดการชำรุด และไม่ถูกตัดต่อ โดยมีสภาพสมบูรณ์ดังภาพ หากพบว่า ซีลอยู่ในสภาพไม่เรียบร้อยหรือเป็นอย่างใดอย่างหนึ่งตามที่กล่าวมา ให้ส่งคืนน้ำมันทั้งคัน ไม่ทำการรับน้ำมัน

ซีล

สภาพซีลฝาถังที่สมบูรณ์

สภาพซีลวาล์วที่สมบูรณ์

4. ตรวจสอบระดับน้ำมันเชื้อเพลิงในถัง

ให้ผู้รับน้ำมันทำการตรวจสอบระดับน้ำมันในถังว่าครบตามจำนวนหรือไม่ โดยดึง Valve ใต้ถังทุกตัว เปิดฝาถังน้ำมันออกทุกช่อง แล้วดูระดับน้ำมันกับแป้นวัดว่าน้ำมันไหลเข้าร่องแป้นวัดได้หรือไม่ (น้ำมันต้องไม่ต่ำกว่าแป้นวัด) ซึ่งหากน้ำมันต่ำกว่าแป้นวัด ให้พนักงาน ปตท. และพนักงานขับรถหาจำนวนน้ำมันที่ขาดไปของช่องนั้น ๆ ด้วยวิธีตวงเพิ่มจนน้ำมันไหลเข้าร่องได้ แล้วลงจำนวนรับสุทธิในใบส่งของและลงนามรับรองโดยพนักงาน ปตท. หรือส่งคืนน้ำมันทั้งคันรถ ไม่ทำการรับน้ำมัน

5. ตรวจสอบว่ามีน้ำเจือปนมากับน้ำมันเชื้อเพลิงหรือไม่

ให้ผู้รับน้ำมันตรวจว่ามีน้ำปนมากับน้ำมันหรือไม่ ด้วยการ drain น้ำมันในถังรถบรรทุกจากท่อจ่ายน้ำมันลงในภาชนะแก้วที่จัดเตรียมไว้ ให้สังเกตดูว่า หากมีน้ำปนมากับน้ำมัน การไหลของน้ำมันจะมีการแตกตัวของสายน้ำมัน แต่ถ้าไม่มีน้ำปนมากับ น้ำมันจะไหลเป็นสายนิ่ง ๆ ในการ drain น้ำมันให้ drain ตรงท่อที่ต่ำที่สุด โดยปกติจะเป็นท่อที่ต่อท่อยางเพื่อจ่ายน้ำมันออกจากรถ เมื่อได้น้ำมันแล้วให้ใช้น้ำยาตรวจวัดน้ำทาที่ปลายท่อวัดแล้วจุ่มลงในน้ำมันให้ถึงก้นภาชนะแล้วชักท่อวัดขึ้นมา แล้วสังเกตที่ปลายท่อ กรณีที่เป็นน้ำมันเตาต้องใช้เบนซินล้าง ถ้ายาสัมผัสกับน้ำ น้ำยาจะเปลี่ยนเป็นสีแดงแสดงว่ามีน้ำเจือปน ให้คืนน้ำมันทั้งหมด ไม่ทำการรับน้ำมัน

6. ตรวจสอบคุณภาพของน้ำมันเชื้อเพลิง

ให้ผู้รับน้ำมัน ขอหนังสือรับรองผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงจากพนักงานขับรถเพื่อยืนยันคุณภาพน้ำมันของคันที่นำมาส่ง ซึ่งต้องเป็นไปตามคุณลักษณะตามที่ได้ตกลงกันไว้

4.3 การสูบถ่ายน้ำมันเชื้อเพลิง

เมื่อผู้รับน้ำมันได้ตรวจสอบสภาพรถขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงและได้ตรวจสอบน้ำมัน ถูกต้อง ครบถ้วน ตรงตามคุณลักษณะที่กำหนดไว้ ให้ดำเนินการสูบถ่ายน้ำมันลงตามขั้นตอน ดังนี้

1. ก่อนสูบถ่ายน้ำมันจากรถเข้าจัดเก็บในถัง ให้นำสาย Ground ที่ติดตั้งอยู่ใน Unloading Station คีบเข้ากับจุดคีบ Ground ของรถขนส่งน้ำมัน เพื่อป้องกันการเกิดประกายไฟอันเนื่องมาจากไฟฟ้าสถิตของตัวรถ

2. ต่อท่อยางรับน้ำมันเข้ากับท่อจ่ายน้ำมันของรถ โดยขันข้อต่อให้สนิทแต่ไม่ต้องแน่นมาก ให้ระมัดระวังการรั่วไหลของน้ำมันบริเวณข้อต่อ และให้จัดหาถังมารองรับเพื่อป้องกันไม่ให้น้ำมันรั่วไหลลงพื้น

3. ทำการสูบถ่ายน้ำมัน โดยเริ่มจากการเปิด Valve จ่ายน้ำมันที่รถทุกตัว เปิด Valve ระบายอากาศในท่อออกให้หมด จากนั้นให้ปิด Valve ระบายอากาศ
   - กรณีที่เป็นการรับน้ำมันเตาที่สถานีเพชรเกษม ให้ทำการ Start Pump แล้วสูบน้ำมันลง Underground Tank
   - กรณีเป็นน้ำมันดีเซลที่ Unloading Station ในโรงไฟฟ้า ให้ทำการ Start Pump แล้วสูบน้ำมันเข้าจัดเก็บใน Storage Tank

   เมื่อน้ำมันในถังบนรถหมดแล้ว ให้หยุด Pump และปิด Valve จ่ายน้ำมันที่รถทุกตัว ปลดท่อออก สั่งให้รถขนส่งน้ำมันเคลื่อนไปยังจุด drain น้ำมัน เพื่อ drain น้ำมันก้นถังออกให้หมด ตรวจดูด้วยตาเมื่อเห็นว่าน้ำมันหมดถังแล้ว ก็ให้ผู้รับน้ำมันลงนามรับน้ำมันในใบส่งของ เก็บหลักฐานการรับน้ำมันในส่วนของผู้ซื้อไว้ จากนั้นให้ปล่อยรถน้ำมันกลับไปได้

- กรณีเป็นการรับน้ำมันเตา เมื่อถ่ายน้ำมันเตาเข้า Underground Tank ครบทั้ง 22 ถังแล้ว ให้พนักงานเดินเครื่อง (มดร-บร.) สูบน้ำมันจากสถานีเพชรเกษมเข้าจัดเก็บใน Storage tank ที่ได้เตรียมการไว้ก่อนหน้า

4. ทิ้งน้ำมันที่เติมไว้ใน Storage Tank ประมาณ 2 ชั่วโมง เพื่อให้ระดับน้ำมันนิ่ง เมื่อครบ 2 ชั่วโมงแล้ว เจ้าหน้าที่พัสดุ มพจ-บร. พนักงานเดินเครื่องฯ เจ้าหน้าที่พัสดุ สพด. พนักงาน ปตท. และผู้เกี่ยวข้องร่วมกันวัดระดับน้ำมันใน Tank อีกครั้งเพื่อดูว่าระดับน้ำมันสูงขึ้นเท่าใด รวมถึงวัดค่า Parameter ต่าง ๆ เพื่อนำค่าที่วัดได้ไปคำนวณหาน้ำปริมาณน้ำมันในถัง (หลังเติม) ซึ่งเมื่อหักน้ำมันคงเหลือในถังก่อนเติมออกไป ก็จะได้ปริมาณน้ำมันที่ถูกเติมเข้าไป

4.4 การวัดปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงใน Storage Tank

มพจ-บร. มีหน้าที่โดยตรงในการวัดปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงใน Storage Tank และรายงานผลให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ ซึ่งการวัดปริมาณเชื้อเพลิงแต่ละครั้งอาจมีวัตถุประสงค์แตกต่างกันไป เช่น เพื่อรายงานปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงที่ถูกนำไปใช้ในการเดินเครื่อง เพื่อตรวจสอบปริมาณน้ำมันในถังก่อนและหลังการเติมน้ำมันเข้าถังเพื่อให้ทราบปริมาณน้ำมันที่ทำการซื้อ-ขาย หรือเพื่อต้องการเช็คสต็อคน้ำมัน เป็นต้น

การวัดปริมาณน้ำมันที่ถูกบรรจุอยู่ในถังขนาดใหญ่ ไม่สามารถที่จะทำการวัดโดยตรงได้ ดังนั้น จึงต้องทำการวัดค่า Parameter ต่าง ๆ ที่จำเป็นต้องใช้ ได้แก่ ระดับความสูงของน้ำมันในถัง อุณหภูมิของน้ำมันในถัง อุณหภูมิ OBS และค่าความถ่วงจำเพาะของน้ำมัน แล้วนำค่าที่ได้ไปคำนวณหาปริมาณน้ำมันในภายหลัง

ในการวัดค่า Parameter ต่าง ๆ ข้างต้น จะต้องมีอย่างน้อย 3 หน่วยงานร่วมวัด ประกอบด้วย (1) หมวดพัสดุและจัดหา (มพจ-บร.) (2) หน่วยเดินเครื่อง (โรงไฟฟ้าพลังความร้อน/โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม) และ (3) ส่วนพัสดุของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (สพด.) ในกรณีที่เป็นการซื้อ-ขายน้ำมัน จะมี ปตท. เข้าร่วมตรวจวัดด้วย

การวัดค่า Parameter ต่าง ๆ จำเป็นต้องใช้เครื่องมือ อุปกรณ์ และวัสดุเฉพาะอย่าง ดังนี้

1. เทปวัดระยะแนวดิ่ง

2. กระบอกตักน้ำมันพร้อมเชือกทนน้ำมัน

กระบอกตักน้ำมันเตา

กระบอกตักน้ำมันดีเซล

เชือกทนน้ำมัน

3. บีคเกอร์ (กระบอกตวง)

4. เครื่องมือวัดอุณหภูมิแบบ Online (Digital Thermometer)

5. API ไฮโดรมิเตอร์

6. เทอร์โมมิเตอร์แบบปรอท (องศาฟาเรนไฮ) Range -5°F ถึง 225°F

7. แกลลอนน้ำมันเปล่าพร้อมกรวย (ขนาดความจุ 4 – 5 ลิตร)

8. ครีมวัดน้ำมัน (Gasoline Gauging Paste) สำหรับใช้กับน้ำมันดีเซล

4.4.1 การตรวจสอบความปลอดภัยก่อนทำการวัดปริมาณน้ำมันของ Storage Tank

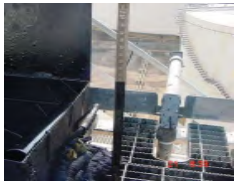
ให้เจ้าหน้าที่พัสดุ มพจ-บร. เป็นผู้ตรวจสอบความปลอดภัยและควบคุมการปฏิบัติงานการตรวจวัดปริมาณน้ำมันของ Storage Tank โดยดำเนินการตรวจสอบตามแบบฟอร์ม EF-02/EI-810-53

4.4.2 การวัดปริมาณน้ำมันเตาใน Storage Tank

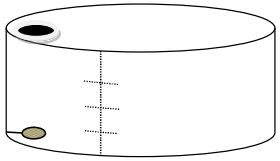
4.4.2.1 การวัดค่า Parameter

1. เจ้าหน้าที่พัสดุ มพจ-บร. แจ้งไปยัง หน่วยเดินเครื่อง (นดร-บร.) และ สพด. เพื่อนัดหมายเวลาพร้อมแจ้งหมายเลขถังน้ำมันเตาที่จะทำการตรวจวัดปริมาณน้ำมัน
2. ทั้ง 3 หน่วยงาน ร่วมกันอ่านค่าระดับความสูงของน้ำมันดีเซลที่อยู่ในถังจาก Gauge Level Indicator ซึ่งติดตั้งอยู่ในบริเวณด้านข้างของถัง (หน่วย : มิลลิเมตร) โดยหมุนขยับเพื่อง 3 ครั้ง แล้วจึงค่อยอ่าน เมื่ออ่านค่าตรงกันให้บันทึกค่าลงในแบบฟอร์มรายงานการวัดน้ำมันเตา

3. เปิดฝาถัง เพื่อทำการวัดระดับความสูงของน้ำมันในถัง (หน่วยมิลลิเมตร) โดยใช้เทปวัดระยะแนวดิ่งหย่อนลงไปในถัง โดยหย่อนเทปลงเรื่อยๆ จนรู้สึกได้ว่า ปลายแท่งทองเหลืองของเทป (BOB) ได้กระทบกับแผ่น Dip Plate ที่อยู่ตรงก้นถังแล้ว ก็ให้ดึงเทปขึ้นมาอ่านค่า ซึ่งในขั้นตอนของการวัดระดับน้ำมันนี้ ให้ดำเนินการซ้ำอย่างน้อย 2 ครั้งหรือจนกว่าจะได้ค่าที่ซ้ำกันอย่างน้อย 2 ครั้ง เมื่อได้ค่าแล้ว ให้บันทึกค่าความสูงของน้ำมันลงในช่อง **ระดับเทปที่ใช้คำนวณ** ลงในฟอร์มรายงานการวัดน้ำมันเตา



4. ทำการวัดอุณหภูมิน้ำมันในถัง 3 ระดับ คือ น้ำมันด้านบน (ห่างจากผิวน้ำมันประมาณ 1-2 ม.) กลางถัง และบริเวณก้นถัง (ห่างจากก้นถังประมาณ 1-2 ม.) โดยใช้เครื่องมือวัดอุณหภูมิแบบ Online ก่อนวัดอุณหภูมิให้ศีบสายกราวด์เข้ากับโครงสร้างเหล็ก แล้วค่อยหย่อนหัววัดอุณหภูมิลงไปในถัง เมื่อได้ระยะที่ต้องการแล้วก็กดปุ่มวัดอุณหภูมิ รอให้ค่านิ่ง ซึ่งต้องให้นิ่งอย่างน้อย 30 วินาทีขึ้นไป เมื่ออุณหภูมินิ่งแล้ว ให้บันทึกค่าลงในช่องระดับอุณหภูมิทั้ง 3 ระดับ ในแบบฟอร์มรายงานการวัดน้ำมันเตา

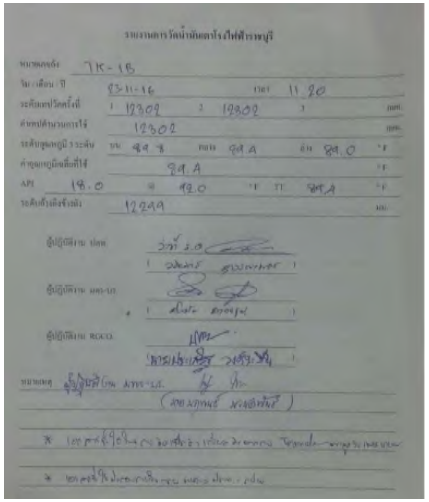


5. ทำการตักตัวอย่างน้ำมัน โดยตักจาก 3 ระดับ ด้วยการหย่อนกระบอกตักน้ำมันลงในถัง ทั้งนี้ต้องปิดจุกน้ำมันเพื่อไม่ให้น้ำมันไหลเข้า เมื่อถึงระดับที่ต้องการให้กระตุกเชือกเพื่อให้จุกที่อุดไว้หลุดออกเพื่อน้ำมันจะได้ไหลเข้า หากสังเกตเห็นฟองอากาศผุดขึ้นแสดงว่าน้ำมันได้ไหลเข้ากระบอกแล้ว จากนั้นก็ดึงกระบอกตักน้ำมันขึ้นมา เทน้ำมันลงในแกลลอนเปล่าที่เตรียมไว้ ทำเช่นนี้ทั้ง 3 ระดับ เมื่อได้น้ำมันตัวอย่างทั้ง 3 ระดับแล้ว ให้คนน้ำมันให้เข้ากัน จากนั้นให้เทน้ำมันลงในบีคเกอร์ แล้วทำการวัดทำการวัดอุณหภูมิ Obs. โดยใช้เทอร์โมมิเตอร์แบบปรอท เมื่อพบว่าอุณหภูมินิ่งแล้ว ให้ทำการอ่านค่า และบันทึกค่าลงในช่อง **OBS** ในแบบฟอร์มรายงานการวัดน้ำมันเตา

6. ทำการวัดค่าความถ่วงจำเพาะของน้ำมันเตา (ในบีคเกอร์) โดยใช้ API ไฮโดรมิเตอร์ เมื่อได้ค่าแล้ว ให้บันทึกค่าลงในช่อง **API** ในแบบฟอร์มรายงานการวัดน้ำมันเตา จากนั้นให้เทน้ำมันที่อยู่ในบีคเกอร์คืนลงในถังแกลลอนน้ำมัน

7. ปิดฝา Storage Tank ให้มิดชิด และนำน้ำมันในแกลลอนไปเทลงภาชนะของ RGCO ที่คลังพัสดุ สพด. เพื่อรอสูบกลับเข้าถังหรือนำไปกำจัดต่อไป

8. หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ลงนามรับรองผลการตรวจวัดลงในแบบฟอร์มรายงานการวัดน้ำมันเตา และคำนวณหาค่าเฉลี่ยของค่าอุณหภูมิที่ใช้ (ค่าเฉลี่ยของอุณหภูมิน้ำมันในถังที่วัดได้จาก 3 ระดับ)



4.4.2.2 การคำนวณหาปริมาณน้ำมันเตาใน Storage Tank (น้ำมันเตา ซื้อ-ขายกันที่อุณหภูมิ 60°F)

เจ้าหน้าที่พัสดุ มพจ-บร. คำนวณหาปริมาณน้ำมันเตาในถัง โดยมีขั้นตอนปฏิบัติดังนี้

1. นำค่าที่ได้จากการวัดเทป มาเปิดตารางประจำถัง (Tank Table) เพื่อหาค่าปริมาณน้ำมันเตาที่ Obs. (กำหนดให้เป็นตัวแปร A)
2. นำค่า Obs. Temp และค่า API มาเปิดตารางที่ 5 เพื่อหาค่า API @ 60°F
3. นำค่า API @ 60°F ที่ได้จากข้อ 2. และค่า TT มาเปิดตารางที่ 6 เพื่อหาค่า Correction Factor @ TT (กำหนดให้เป็นตัวแปร B)
4. นำค่า API @ 60°F ที่ได้จากข้อ 2. และใช้ค่า Temp ที่ 60°F มาเปิดตารางที่ 6 เพื่อหาค่า Correction Factor @ 60°F (กำหนดให้เป็นตัวแปร C) (โดยปกติ Correction Factor @ 60°F จะมีค่า เท่ากับ 1 เสมอ ดังนั้นจึงไม่จำเป็นต้องแทนค่าในตัวแปร C
5. คำนวณหาปริมาณน้ำมันเตาที่ 60°F (กำหนดให้เป็นตัวแปร P)

จากสูตร $P = \frac{A \times B}{C}$

<u>หมายเหตุ</u> : หลักการปัดจุดทศนิยมเพื่อใช้ประกอบการเปิดตารางที่ 5 และตารางที่ 6

0.1 , 0.2 , 0.8 , 0.9 ปัดเข้าหาเลข 0

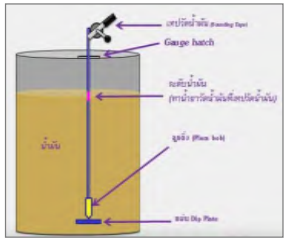
0.3 , 0.4 , 0.6 , 0.7 ปัดเข้าหาเลข 5

4.4.3 การวัดปริมาณน้ำมันดีเซลใน Storage Tank

4.4.3.1 การวัดค่า Parameter

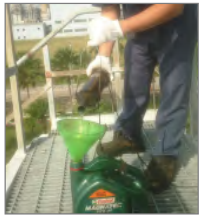
1. เจ้าหน้าที่พัสดุ มพจ-บร. แจ้งไปยัง หน่วยเดินเครื่อง (นดร-บร./นดรร-บร.) และ เจ้าหน้าที่พัสดุ สพด. เพื่อนัดหมายเวลาพร้อมแจ้งหมายเลขถังน้ำมันดีเซลที่จะทำการตรวจวัดปริมาณน้ำมัน
2. ทั้ง 3 หน่วยงาน ร่วมกันอ่านค่าระดับความสูงของน้ำมันดีเซลที่อยู่ในถังจาก Gauge Level Indicator ซึ่งติดตั้งอยู่ในบริเวณด้านข้างของถัง (หน่วย : มิลลิเมตร) โดยหมุนขยับเฟือง 3 ครั้ง แล้วจึงค่อยอ่านค่า เมื่ออ่านค่าตรงกันแล้ว ให้บันทึกค่าลงในแบบฟอร์มรายงานการวัดน้ำมันดีเซล

3. เปิดฝาถัง เพื่อทำการวัดระดับความสูงของน้ำมันในถังโดยใช้เทปวัดระยะแนวดิ่งหย่อนลงไปในถัง ซึ่งเมื่อหย่อนลงไปจนสังเกตเห็นระดับความสูงที่ได้จากการอ่าน Gauge Level Indicator แล้ว ให้ป้ายครีมวัดน้ำมันลงบนบริเวณระดับความสูงนั้น จากนั้นให้หย่อนเทปลงเรื่อยๆ จนรู้สึกได้ว่า ปลายแท่งทองเหลืองของเทป (BOB) ได้กระทบกับแผ่น Dip Plate ที่อยู่ตรงก้นถังแล้ว ก็ให้ดึงเทปขึ้นมาอ่านค่า โดยอ่าน ณ ตำแหน่งที่จุดตัดน้ำมันบนเส้นเทปตรงที่ทาครีมวัดน้ำมันไว้ ซึ่งในขั้นตอนของการวัดระดับน้ำมันนี้ ให้ดำเนินการซ้ำอย่างน้อย 2 ครั้งหรือจนกว่าจะได้ค่าที่ซ้ำกันอย่างน้อย 2 ครั้ง เมื่อได้ค่าแล้ว ให้บันทึกค่าความสูงของน้ำมันในถังลงในช่อง **ระดับเทปที่ใช้คำนวณ** ในแบบฟอร์มรายงานการวัดน้ำมันดีเซล

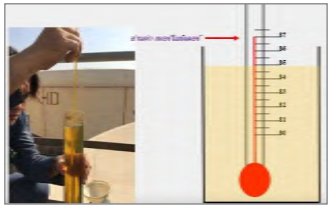


4. ทำการตักตัวอย่างน้ำมัน ด้วยการหย่อนกระบอกตักน้ำมันลงในถัง โดยกะระยะให้ได้กึ่งกลางของระดับความสูงของน้ำมันที่อยู่ในถัง เมื่อได้ตัวอย่างน้ำมันแล้ว ให้เทลงในบีคเกอร์โดยให้ห่างจากขอบบนประมาณ 1 นิ้ว น้ำมันส่วนที่เหลือให้เทใส่ถังแกลลอนเปล่าที่เตรียมไว้

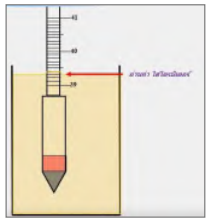




5. ทำการวัดอุณหภูมิ Obs. (อุณหภูมิของน้ำมันในบีคเกอร์) โดยใช้เทอร์โมมิเตอร์แบบปรอท เมื่ออุณหภูมินิ่งแล้วให้ทำการอ่านค่า แล้วบันทึกค่าลงในช่อง **OBS** ในแบบฟอร์มรายงานการวัดน้ำมันดีเซล

6. ทำการวัดค่าความถ่วงจำเพาะของน้ำมัน (ในบีคเกอร์) โดยใช้ API ไฮโดรมิเตอร์ เมื่อได้ค่าแล้ว ให้บันทึกค่าลงในช่อง **API** ของแบบฟอร์มรายงานการวัดน้ำมันดีเซล จากนั้นให้เทน้ำมันที่อยู่ในบีคเกอร์ลงในถังแกลลอนน้ำมัน

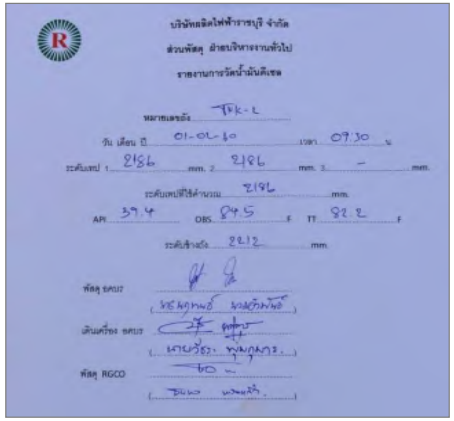




7. ทำการวัดอุณหภูมิน้ำมันในถัง โดยใช้เครื่องมือวัดอุณหภูมิแบบ Online ก่อนวัดให้คีบสายกราวด์เข้ากับโครงสร้างเหล็กแล้วค่อยหย่อนหัววัดอุณหภูมิลงไปในถัง โดยกะระยะให้ตรงกึ่งกลางระดับความสูงของน้ำมันในถัง กดปุ่มวัดอุณหภูมิแล้วรอให้ค่านิ่ง ซึ่งต้องนิ่งอย่างน้อย 30 วินาทีขึ้นไป เมื่ออุณหภูมินิ่งแล้ว ให้บันทึกค่าลงในช่อง **TT** ของแบบฟอร์มรายงานการวัดน้ำมันดีเซล



8. ปิดฝาถังให้มิดชิด และนำน้ำมันในแกลลอนไปเทลงในภาชนะของ RGCO ที่คลังพัสดุ สพด. เพื่อรอสูบถ่ายกลับเข้าถังต่อไป

9. หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ลงนามรับรองผลการตรวจวัดลงในแบบฟอร์มรายงานการวัดน้ำมันดีเซล


บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด
ส่วนพัสดุ ฝ่ายบริหารงานทั่วไป
รายงานการวัดน้ำมันดีเซล
หมายเลขถัง TK-L
วัน เดือน ปี 01-01-60 เวลา 09.30 น.
ระดับแท่ง 1 2186 mm. 2 2186 mm. 3 – mm.
ระดับแท่งที่ใช้คำนวณ 2186 mm.
API 39.4 OBS 84.5 F TT 82.2 F
ระดับน้ำมันถัง 2812 mm.
พัสดุ สพด.
เดินเครื่อง สพด.
พัสดุ RGCO

4.4.3.2 การคำนวณหาปริมาณน้ำมันดีเซลใน Storage Tank

เจ้าหน้าที่พัสดุ มพจ-บร. คำนวณหาปริมาณน้ำมันดีเซลในถัง โดยมีขั้นตอนปฏิบัติดังนี้

1. นำค่าที่ได้จากการวัดเทป มาเปิดตารางประจำถัง (Tank Table) เพื่อหาค่าปริมาณน้ำมันดีเซลที่ Obs. (กำหนดให้เป็นตัวแปร A)
2. นำค่า Obs. Temp และค่า API มาเปิดตารางที่ 5 เพื่อหาค่า API @ 60°F
3. นำค่า API @ 60°F ที่ได้จากข้อ 2. และค่า TT มาเปิดตารางที่ 6 เพื่อหาค่า Correction Factor @ TT (กำหนดให้เป็นตัวแปร B)
4. นำค่า API @ 60°F ที่ได้จากข้อ 2. และใช้ค่า Temp ที่ 86°F มาเปิดตารางที่ 6 เพื่อหาค่า Correction Factor @ 86°F (กำหนดให้เป็นตัวแปร C)
5. คำนวณหาปริมาณน้ำมันดีเซลที่ 86°F (กำหนดให้เป็นตัวแปร P)

จากสูตร $P = \frac{A \times B}{C}$

<u>หมายเหตุ</u> : หลักการปัดจุดทศนิยมเพื่อใช้ประกอบการเปิดตารางที่ 5 และตารางที่ 6

0.1 , 0.2 , 0.8 , 0.9 ปัดเข้าหาเลข 0

0.3 , 0.4 , 0.6 , 0.7 ปัดเข้าหาเลข 5

ผังแสดงขั้นตอนการคำนวณหาปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิง

4.5 การตรวจรับน้ำมันเชื้อเพลิง

การตรวจรับน้ำมันเชื้อเพลิง เป็นหน้าที่ของ คณะกรรมการตรวจรับ ซึ่งจะทำการตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนของปริมาณน้ำมันที่ทำการซื้อ-ขาย โดยดูจากเอกสารรับน้ำมันและผลการตรวจสอบปริมาณน้ำมันที่เติมเข้าไปใน Storage tank เทียบกับใบแจ้งหนี้และใบกำกับภาษี ซึ่งหากครบถ้วน ถูกต้อง คณะกรรมการตรวจรับจะลงนามตรวจรับ

เอกสารการซื้อ-ขาย ที่คณะกรรมการตรวจรับได้ลงนามแล้ว จะถูกส่งไปให้หน่วยงานตรวจจ่ายเพื่อดำเนินการตรวจจ่ายและจ่ายเงินให้กับผู้ค้าน้ำมันต่อไป

5. <u>เอกสารอ้างอิง</u> -

6. <u>เอกสารสนับสนุน</u>

6.1 ตารางประจำถังน้ำมันเตา (Tank Table) เพื่อหาค่าปริมาณน้ำมันเตาที่ Obs.

6.2 ตารางหาค่า API @ 60°F ของน้ำมันเตา (ตาราง 5)

6.3 ตารางหาค่า Correction Factor ของน้ำมันเตา (ตาราง 6)

6.4 ตารางประจำถังน้ำมันดีเซล (Tank Table) เพื่อหาค่าปริมาณน้ำมันดีเซลที่ Obs.

6.5 ตารางหาค่า API @ 60°F ของน้ำมันดีเซล (ตาราง 5)

6.6 ตารางหาค่า Correction Factor ของน้ำมันดีเซล (ตาราง 6)

7. <u>บันทึกสิ่งแวดล้อม</u>

6.1 แบบรายงานการวัดน้ำมันเตา

6.2 แบบรายงานการวัดน้ำมันดีเซล

6.3 แบบตรวจสอบสภาพรถขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงและการรับน้ำมัน (EF-01/EI-810-53)

6.4 แบบตรวจสอบความปลอดภัยการตรวจวัดปริมาณน้ำมันของ Storage Tank (EF-02/EI-810-53)

8. <u>รายการผู้ถือครองเอกสาร</u>

ลำดับที่	ชื่อตำแหน่ง	หน่วยงาน	ลำดับที่	ชื่อตำแหน่ง	หน่วยงาน
1	สพด.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	2	สจห.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี
3	สบช.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	4	สกง.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี
5	นตรร-บร.	อค-บร.	6	มตรร1-บร.	อค-บร.
7	มตรร2-บร.	อค-บร.	8	มตรร3-บร.	อค-บร.
9	มตรร4-บร.	อค-บร.	10	นตร-บร.	อค-บร.
11	มตร1-บร.	อค-บร.	12	มตร2-บร.	อค-บร.
13	มตร3-บร.	อค-บร.	14	มตร4-บร.	อค-บร.
15	นหง-บร.	อค-บร.	16	มพจ-บร.	อค-บร.
17	มบส-บร.	อค-บร.			

เอกสารแนบที่ 1-8
เอกสารการซ่อมบำรุงเครื่องจักร (Preventive Maintenance)

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN	MONTH / WEEKS / DAY PERIOD
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-1	RCC-X02ERB11AP001		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00063	4 W
	GLOBE VALVE TO (CFOB-TNK-1A)	CFOB-BV-009			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 1A	CFOB-TNK-1A			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 1B	CFOB-TNK-1B			VISUAL INSPECTION		3 M
	DISCHARGE CHECK VALVE (CFOB-P-1)	CFOB-UV-002			VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (CFOB-P-1)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		4 W
	STRAINER (CFOB-P-1)	CFOB-STR-001			VISUAL INSPECTION		3 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-1)	CFOB-FHS-001			VISUAL INSPECTION		2 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-1)	CFOB-FHS-002			VISUAL INSPECTION		2 M
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-1)	CFOB-PI-1			CALIBRATE		1 Y
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-1)	CFOB-PI-2			CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-1A)	CFOB-TS-1			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-1B)	CFOB-TS-2			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-1A)	CFOB-LS-1			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-1B)	CFOB-LS-2			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-2	RCC-X02ERB12AP002		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00064	4 W
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-2			VISUAL INSPECTION		3 M
	SUCTION VALVE (CFOB-P-2)	CFOB-BV-001			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 2A	CFOB-TNK-2A			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 2B	CFOB-TNK-2B			VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (CFOB-P-2)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		4 W
	STRAINER (CFOB-P-2)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		3 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-2)	CFOB-FHS-004			VISUAL INSPECTION		2 M
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-2)	CFOB-PI-3			CALIBRATE		1 Y
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-2)	CFOB-PI-4			CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-2A)	CFOB-TS-3			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-2B)	CFOB-TS-4			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-2A)	CFOB-LS-3			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-2B)	CFOB-LS-4			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-3	RCC-X02ERB13AP003		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00065	4 W
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-3			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 3B	CFOB-TNK-3B			VISUAL INSPECTION		3 M
	DRAIN VALVE (CFOB-P-3)	CFOB-BV-338			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	STRAINER (CFOB-P-3)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		4 W
	STRAINER (CFOB-P-3)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		3 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-3)	CFOB-FHS-005			VISUAL INSPECTION		2 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-3)	CFOB-FHS-006			VISUAL INSPECTION		2 M
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-3)	CFOB-PI-5			CALIBRATE		1 Y
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-3)	CFOB-PI-6			CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-3A)	CFOB-TS-5			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-3B)	CFOB-TS-6			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-3A)	CFOB-LS-5			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-3B)	CFOB-LS-6			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-4	RCC-X02ERB14AP004		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00066	4 W
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-4			VISUAL INSPECTION		3 M
	PATTERN GLOBE VALVE (CFOB-P-4)	CFOB-BV-006			VISUAL INSPECTION		6 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 4A	CFOB-TNK-4A			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 4B	CFOB-TNK-4B			VISUAL INSPECTION		3 M

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN	MONTH / WEEKS / DAY PERIOD
	STRAINER (CFOB-P-4)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		4 W
	STRAINER (CFOB-P-4)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		3 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-4)	CFOB-FHS-007			VISUAL INSPECTION		2 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-4)	CFOB-FHS-008			VISUAL INSPECTION		2 M
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-4)	CFOB-PI-7			CALIBRATE		1 Y
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-4)	CFOB-PI-8			CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-4A)	CFOB-TS-7			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-4B)	CFOB-TS-8			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-4A)	CFOB-LS-7			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-4B)	CFOB-LS-8			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-5	RCC-X02ERB15AP005		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00067	4 W
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-5			VISUAL INSPECTION		3 M
	DISCHARGE VALVE (CFOB-P-5)	CFOB-BV-002			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 5A	CFOB-TNK-5A			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 5B	CFOB-TNK-5B			VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (CFOB-P-5)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		4 W
	STRAINER (CFOB-P-5)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		3 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-5)	CFOB-FHS-009			VISUAL INSPECTION		2 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-5)	CFOB-FHS-010			VISUAL INSPECTION		2 M
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-5)	CFOB-PI-9			CALIBRATE		1 Y
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-5)	CFOB-PI-10			CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-5A)	CFOB-TS-9			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-5B)	CFOB-TS-10			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-5A)	CFOB-LS-9			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-5B)	CFOB-LS-10			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-6	RCC-X02ERB16AP006		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00068	4 W
	BALL VALVE TO (CFOB-TNK-6B)	CFOB-BV-008			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 6A	CFOB-TNK-6A			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 6B	CFOB-TNK-6B			VISUAL INSPECTION		3 M
	BYPASS CHECK VALVE (CFOB-P-6)	CFOB-UV-001			VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (CFOB-P-6)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		4 W
	STRAINER (CFOB-P-6)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		3 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-6)	CFOB-FHS-011			VISUAL INSPECTION		2 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-6)	CFOB-FHS-012			VISUAL INSPECTION		2 M
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-6)	CFOB-PI-11			CALIBRATE		1 Y
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-6)	CFOB-PI-12			CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-6A)	CFOB-TS-11			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-6B)	CFOB-TS-12			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-6A)	CFOB-LS-11			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-5B)	CFOB-LS-12			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-7	RCC-X02ERB17AP007		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00069	4 W
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-7			VISUAL INSPECTION		3 M
	BYPASS VALVE (CFOB-P-7)	CFOB-BV-003			VISUAL INSPECTION		3 M
	SUCTION VALVE (CFOB-P-7)	CFOB-BV-005			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	GLOBE VALVE TO (CFOB-TNK-7A)	CFOB-BV-009			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 7A	CFOB-TNK-7A			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 7B	CFOB-TNK-7B			VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (CFOB-P-7)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		4 W
	STRAINER (CFOB-P-7)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		3 M

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION			MAINT. PLAN	MONTH	JAN,2023				FEB,2023				MAR,2023				APR,2023				MAY,2023				JUN,2023				JUL,2023				AUG,2023				SEP,2023				OCT,2023				NOV,2023				DEC,2023			
			KKS CODE	WI/SD	TASK. ACTIVITY		WEEKS	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
							DAY PERIOD	01 - 07 - 2023	08 - 07 - 2023	15 - 07 - 2023	22 - 07 - 2023	29 - 07 - 2023	05 - 02 - 2023	12 - 02 - 2023	19 - 02 - 2023	26 - 02 - 2023	05 - 03 - 2023	12 - 03 - 2023	19 - 03 - 2023	26 - 03 - 2023	02 - 04 - 2023	09 - 04 - 2023	16 - 04 - 2023	23 - 04 - 2023	30 - 04 - 2023	07 - 05 - 2023	14 - 05 - 2023	21 - 05 - 2023	28 - 05 - 2023	04 - 06 - 2023	11 - 06 - 2023	18 - 06 - 2023	25 - 06 - 2023	02 - 07 - 2023	09 - 07 - 2023	16 - 07 - 2023	23 - 07 - 2023	30 - 07 - 2023	06 - 08 - 2023	13 - 08 - 2023	20 - 08 - 2023	27 - 08 - 2023	03 - 09 - 2023	10 - 09 - 2023	17 - 09 - 2023	24 - 09 - 2023	01 - 10 - 2023	08 - 10 - 2023	15 - 10 - 2023	22 - 10 - 2023	29 - 10 - 2023	05 - 11 - 2023	12 - 11 - 2023	19 - 11 - 2023	26 - 11 - 2023	03 - 12 - 2023	10 - 12 - 2023	17 - 12 - 2023	24 - 12 - 2023
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-7)	CFOB-FHS-013			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-7)	CFOB-FHS-014			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-7)	CFOB-PI-13			CALIBRATE		1 Y			◆																																																
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-7)	CFOB-PI-14			CALIBRATE		1 Y			◆																																															
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-7A)	CFOB-TS-13			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y					◆																																													
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-7B)	CFOB-TS-14			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y					◆																																													
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-7A)	CFOB-LS-13			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y					◆																																													
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-7B)	CFOB-LS-14			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y					◆																																													
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-8	RGC-X02ERB18AP008		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00070	4 W				◆				◆			◆				◆				◆			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-8			VISUAL INSPECTION		3 M								◆											◆											◆												◆								
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 8A	CFOB-TNK-8A			VISUAL INSPECTION		3 M						◆												◆										◆													◆									
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 8B	CFOB-TNK-8B			VISUAL INSPECTION		3 M						◆													◆										◆												◆									
	DISCHARGE CHECK VALVE (CFOB-P-8)	CFOB-UV-002			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆											◆										◆															◆	
	STRAINER (CFOB-P-8)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		4 W			◆				◆			◆				◆					◆			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	STRAINER (CFOB-P-8)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		3 M						◆												◆										◆												◆									
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-8)	CFOB-FHS-015			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-8)	CFOB-FHS-016			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-8)	CFOB-PI-15			CALIBRATE		1 Y			◆																																																
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-8)	CFOB-PI-16			CALIBRATE		1 Y			◆																																																
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-8A)	CFOB-TS-15			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y					◆																																														
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-8B)	CFOB-TS-16			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y					◆																																														
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-8A)	CFOB-LS-15			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y					◆																																														
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-8B)	CFOB-LS-16			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y					◆																																														
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-9	RGC-X02ERB19AP009		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00071	4 W				◆				◆			◆				◆				◆			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-9			VISUAL INSPECTION		3 M								◆											◆											◆												◆									
	SUCTION VALVE (CFOB-P-9)	CFOB-BV-005			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M											◆												◆												◆										◆					
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 9A	CFOB-TNK-9A			VISUAL INSPECTION		3 M						◆												◆										◆												◆									
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 9B	CFOB-TNK-9B			VISUAL INSPECTION		3 M						◆													◆										◆												◆									
	STRAINER (CFOB-P-9)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		4 W	◆			◆				◆			◆				◆				◆			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	STRAINER (CFOB-P-9)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		3 M						◆												◆										◆												◆									
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-9)	CFOB-FHS-017			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-9)	CFOB-FHS-018			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-9)	CFOB-PI-17			CALIBRATE		1 Y						◆																																													
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-9)	CFOB-PI-18			CALIBRATE		1 Y						◆																																													
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-9A)	CFOB-TS-17			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-9B)	CFOB-TS-18			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-9A)	CFOB-LS-17			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-9B)	CFOB-LS-18			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-10	RGC-X02ERB20AP010		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00072	4 W				◆				◆			◆				◆				◆			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-10			VISUAL INSPECTION		3 M								◆											◆											◆												◆									
	PATTERN GLOBE VALVE (CFOB-P-10)	CFOB-BV-006			VISUAL INSPECTION		6 M								◆																							◆																					
	GLOBE VALVE TO (CFOB-TNK-10B)	CFOB-BV-010			VISUAL INSPECTION		3 M								◆													◆										◆												◆									
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 10A	CFOB-TNK-10A			VISUAL INSPECTION		3 M						◆												◆										◆												◆									
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 10B	CFOB-TNK-10B			VISUAL INSPECTION		3 M						◆													◆											◆												◆									
	STRAINER (CFOB-P-10)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		4 W			◆				◆			◆				◆					◆			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	STRAINER (CFOB-P-10)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		3 M						◆												◆										◆												◆									
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-10)	CFOB-FHS-019			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-10)	CFOB-FHS-020			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-10)	CFOB-PI-19			CALIBRATE		1 Y						◆																																													

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION			MAINT. PLAN	MONTH	JAN,2023				FEB,2023				MAR,2023				APR,2023				MAY,2023				JUN,2023				JUL,2023				AUG,2023				SEP,2023				OCT,2023				NOV,2023				DEC,2023			
			KKS CODE	WI/SD	TASK. ACTIVITY		WEEKS	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
							DAY PERIOD	01 - 07 - 2023	08 - 07 - 2023	15 - 07 - 2023	22 - 07 - 2023	29 - 07 - 2023	05 - 02 - 2023	12 - 02 - 2023	19 - 02 - 2023	26 - 02 - 2023	05 - 03 - 2023	12 - 03 - 2023	19 - 03 - 2023	26 - 03 - 2023	02 - 04 - 2023	09 - 04 - 2023	16 - 04 - 2023	23 - 04 - 2023	30 - 04 - 2023	07 - 05 - 2023	14 - 05 - 2023	21 - 05 - 2023	28 - 05 - 2023	04 - 06 - 2023	11 - 06 - 2023	18 - 06 - 2023	25 - 06 - 2023	02 - 07 - 2023	09 - 07 - 2023	16 - 07 - 2023	23 - 07 - 2023	30 - 07 - 2023	06 - 08 - 2023	13 - 08 - 2023	20 - 08 - 2023	27 - 08 - 2023	03 - 09 - 2023	10 - 09 - 2023	17 - 09 - 2023	24 - 09 - 2023	01 - 10 - 2023	08 - 10 - 2023	15 - 10 - 2023	22 - 10 - 2023	29 - 10 - 2023	05 - 11 - 2023	12 - 11 - 2023	19 - 11 - 2023	26 - 11 - 2023	03 - 12 - 2023	10 - 12 - 2023	17 - 12 - 2023	24 - 12 - 2023
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-10)	CFOB-PI-20			CALIBRATE		1 Y						◆																																														
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-10A)	CFOB-TS-19			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-10B)	CFOB-TS-20			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-10A)	CFOB-LS-19			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-10B)	CFOB-LS-20			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-11	RGC-X02ERB21AP011		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00073	4 W				◆				◆			◆				◆				◆			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-11			VISUAL INSPECTION		3 M								◆											◆											◆												◆									
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 11A	CFOB-TNK-11A			VISUAL INSPECTION		3 M						◆												◆										◆												◆									
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 11B	CFOB-TNK-11B			VISUAL INSPECTION		3 M						◆												◆										◆												◆									
	STRAINER (CFOB-P-11)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		4 W	◆			◆				◆			◆				◆				◆			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	STRAINER (CFOB-P-11)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		3 M						◆												◆										◆												◆									
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-11)	CFOB-FHS-021			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-11)	CFOB-FHS-022			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-11)	CFOB-PI-21			CALIBRATE		1 Y						◆																																													
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-11)	CFOB-PI-22			CALIBRATE		1 Y						◆																																													
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-11A)	CFOB-TS-21			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-11B)	CFOB-TS-22			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-11A)	CFOB-LS-21			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-11B)	CFOB-LS-22			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-12	RGC-X02ERB22AP012		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00074	4 W				◆				◆			◆				◆				◆			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-12			VISUAL INSPECTION		3 M								◆											◆											◆												◆									
	DISCHARGE VALVE (CFOB-P-12)	CFOB-BV-002			VISUAL INSPECTION		3 M											◆												◆												◆										◆					
	BALL VALVE TO (CFOB-TNK-12B)	CFOB-BV-008			VISUAL INSPECTION		3 M		◆												◆											◆												◆											◆			
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 12A	CFOB-TNK-12A			VISUAL INSPECTION		3 M					◆												◆										◆												◆									
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 12B	CFOB-TNK-12B			VISUAL INSPECTION		3 M						◆													◆										◆												◆									
	STRAINER (CFOB-P-12)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		4 W			◆				◆			◆				◆					◆			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	STRAINER (CFOB-P-12)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		3 M						◆												◆										◆												◆									
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-12)	CFOB-FHS-023			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-12)	CFOB-FHS-024			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-12)	CFOB-PI-23			CALIBRATE		1 Y						◆																																													
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-12)	CFOB-PI-24			CALIBRATE		1 Y						◆																																													
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-12A)	CFOB-TS-23			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-12B)	CFOB-TS-24			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-12A)	CFOB-LS-23			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-12B)	CFOB-LS-24			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y								◆																																											
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-13	RGC-X02ERB23AP013		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00075	4 W				◆				◆			◆				◆				◆			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-13			VISUAL INSPECTION		3 M								◆											◆											◆												◆									
	SUCTION VALVE (CFOB-P-13)	CFOB-BV-001			VISUAL INSPECTION		3 M		◆												◆											◆												◆											◆			
	BALL VALVE TO (CFOB-TNK-13A)	CFOB-BV-007			VISUAL INSPECTION		3 M		◆												◆											◆												◆											◆			
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 13A	CFOB-TNK-13A			VISUAL INSPECTION		3 M						◆												◆										◆												◆									
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 13B	CFOB-TNK-13B			VISUAL INSPECTION		3 M						◆													◆										◆												◆									
	BYPASS CHECK VALVE (CFOB-P-13)	CFOB-UV-001			VISUAL INSPECTION		3 M	◆											◆												◆										◆														◆			
	DISCHARGE CHECK VALVE (CFOB-P-13)	CFOB-UV-002			VISUAL INSPECTION		3 M		◆												◆												◆												◆												◆	
	STRAINER (CFOB-P-13)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		4 W	◆			◆				◆			◆				◆				◆			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	STRAINER (CFOB-P-13)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		3 M		◆			◆				◆			◆			◆			◆			◆			◆			◆			◆			◆			◆			◆			◆			◆			◆			◆	
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-13)	CFOB-FHS-025			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-P-13)	CFOB-FHS-026			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆							◆							◆							◆								◆										◆
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-13)	CFOB-PI-25			CALIBRATE		1 Y												◆																																							
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-13)	CFOB-PI-26			CALIBRATE		1 Y												◆																																							

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION			MAINT. PLAN	MONTH
			KKS CODE	WI/SD	TASK. ACTIVITY		WEEKS / DAY PERIOD
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-13A)	CFOB-TS-25			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-13B)	CFOB-TS-26			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-13A)	CFOB-LS-25			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-13B)	CFOB-LS-26			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-14	RGC-X02ERB24AP014		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00076	4 W
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-14			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 14A	CFOB-TNK-14A			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 14B	CFOB-TNK-14B			VISUAL INSPECTION		3 M
	DRAIN VALVE (CFOB-P-14)	CFOB-BV-349			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	STRAINER (CFOB-P-14)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		4 W
	STRAINER (CFOB-P-14)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		3 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-14)	CFOB-FHS-027			VISUAL INSPECTION		2 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-14)	CFOB-FHS-028			VISUAL INSPECTION		2 M
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-14)	CFOB-PI-27			CALIBRATE		1 Y
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-14)	CFOB-PI-28			CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-14A)	CFOB-TS-27			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-14B)	CFOB-TS-28			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-14A)	CFOB-LS-27			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-14B)	CFOB-LS-28			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-15	RGC-X02ERB25AP015		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00077	4 W
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-15			VISUAL INSPECTION		3 M
	SUCTION VALVE (CFOB-P-15)	CFOB-BV-005			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 15A	CFOB-TNK-15A			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 15B	CFOB-TNK-15B			VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (CFOB-P-15)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		4 W
	STRAINER (CFOB-P-15)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		3 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-15)	CFOB-FHS-029			VISUAL INSPECTION		2 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-15)	CFOB-FHS-030			VISUAL INSPECTION		2 M
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-15)	CFOB-PI-29			CALIBRATE		1 Y
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-15)	CFOB-PI-30			CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-15A)	CFOB-TS-29			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-15B)	CFOB-TS-30			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-15A)	CFOB-LS-29			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-15B)	CFOB-LS-30			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-16	RGC-X02ERB26AP016		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00078	4 W
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-16			VISUAL INSPECTION		3 M
	SUCTION VALVE (CFOB-P-16)	CFOB-BV-004			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 16A	CFOB-TNK-16A			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 16B	CFOB-TNK-16B			VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (CFOB-P-16)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		4 W
	STRAINER (CFOB-P-16)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		3 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-16)	CFOB-FHS-031			VISUAL INSPECTION		2 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-16)	CFOB-FHS-032			VISUAL INSPECTION		2 M
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-16)	CFOB-PI-31			CALIBRATE		1 Y
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-16)	CFOB-PI-32			CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-16A)	CFOB-TS-31			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-16B)	CFOB-TS-32			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-16A)	CFOB-LS-31			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-16B)	CFOB-LS-32			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION			MAINT. PLAN	MONTH
			KKS CODE	WI/SD	TASK. ACTIVITY		WEEKS / DAY PERIOD
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-17	RGC-X02ERB27AP017		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00079	4 W
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-17			VISUAL INSPECTION		3 M
	GLOBE VALVE TO (CFOB-TNK-17B)	CFOB-BV-010			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 17A	CFOB-TNK-17A			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 17B	CFOB-TNK-17B			VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (CFOB-P-17)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		4 W
	STRAINER (CFOB-P-17)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		3 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-17)	CFOB-FHS-033			VISUAL INSPECTION		2 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-17)	CFOB-FHS-034			VISUAL INSPECTION		2 M
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-17)	CFOB-PI-33			CALIBRATE		1 Y
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-17)	CFOB-PI-34			CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-17A)	CFOB-TS-33			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-17B)	CFOB-TS-34			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-17A)	CFOB-LS-33			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-17B)	CFOB-LS-34			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-18	RGC-X02ERB28AP018		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00080	4 W
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-18			VISUAL INSPECTION		3 M
	DISCHARGE VALVE (CFOB-P-18)	CFOB-BV-002			VISUAL INSPECTION		3 M
	GLOBE VALVE TO (CFOB-TNK-18A)	CFOB-BV-009			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 18A	CFOB-TNK-18A			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 18B	CFOB-TNK-18B			VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (CFOB-P-18)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		4 W
	STRAINER (CFOB-P-18)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		3 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-18)	CFOB-FHS-035			VISUAL INSPECTION		2 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-18)	CFOB-FHS-036			VISUAL INSPECTION		2 M
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-18)	CFOB-PI-35			CALIBRATE		1 Y
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-18)	CFOB-PI-36			CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-18A)	CFOB-TS-35			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-18B)	CFOB-TS-36			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-18A)	CFOB-LS-35			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-18B)	CFOB-LS-36			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-19	RGC-X02ERB29AP019		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00081	4 W
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-19			VISUAL INSPECTION		3 M
	SUCTION VALVE (CFOB-P-19)	CFOB-BV-001			VISUAL INSPECTION		3 M
	BALL VALVE TO (CFOB-TNK-19B)	CFOB-BV-008			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 19A	CFOB-TNK-19A			VISUAL INSPECTION		3 M
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 19B	CFOB-TNK-19B			VISUAL INSPECTION		3 M
	BYPASS CHECK VALVE (CFOB-P-19)	CFOB-UV-001			VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (CFOB-P-19)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		4 W
	STRAINER (CFOB-P-19)	CFOB-STR-001			**INSPECT AND CLEAING**		3 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-19)	CFOB-FHS-037			VISUAL INSPECTION		2 M
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-19)	CFOB-FHS-038			VISUAL INSPECTION		2 M
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-19)	CFOB-PI-37			CALIBRATE		1 Y
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-19)	CFOB-PI-38			CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-19A)	CFOB-TS-37			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-19B)	CFOB-TS-38			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-19A)	CFOB-LS-37			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-19B)	CFOB-LS-38			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-20	RGC-X02ERB30AP020		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00082	4 W

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG No.	DESCRIPTION			MAINT. PLAN	MONTH	JAN,2023					FEB,2023				MAR,2023				APR,2023					MAY,2023				JUN,2023				JUL,2023					AUG,2023				SEP,2023				OCT,2023					NOV,2023				DEC,2023			
			KKS CODE	WI/SD	TASK. ACTIVITY		WEEKS	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
							DAY / PERIOD	01 / 01 / 2023	08 / 01 / 2023	15 / 01 / 2023	22 / 01 / 2023	29 / 01 / 2023	05 / 02 / 2023	12 / 02 / 2023	19 / 02 / 2023	26 / 02 / 2023	05 / 03 / 2023	12 / 03 / 2023	19 / 03 / 2023	26 / 03 / 2023	02 / 04 / 2023	09 / 04 / 2023	16 / 04 / 2023	23 / 04 / 2023	30 / 04 / 2023	07 / 05 / 2023	14 / 05 / 2023	21 / 05 / 2023	28 / 05 / 2023	04 / 06 / 2023	11 / 06 / 2023	18 / 06 / 2023	25 / 06 / 2023	02 / 07 / 2023	09 / 07 / 2023	16 / 07 / 2023	23 / 07 / 2023	30 / 07 / 2023	06 / 08 / 2023	13 / 08 / 2023	20 / 08 / 2023	27 / 08 / 2023	03 / 09 / 2023	10 / 09 / 2023	17 / 09 / 2023	24 / 09 / 2023	01 / 10 / 2023	08 / 10 / 2023	15 / 10 / 2023	22 / 10 / 2023	29 / 10 / 2023	05 / 11 / 2023	12 / 11 / 2023	19 / 11 / 2023	26 / 11 / 2023	03 / 12 / 2023	10 / 12 / 2023	17 / 12 / 2023	24 / 12 / 2023
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-20			VISUAL INSPECTION		3 M							◆												◆												◆												◆								
	SUCTION VALVE (CFOB-P-20)	CFOB-BV-001			VISUAL INSPECTION		3 M		◆												◆												◆												◆												◆		
	BALL VALVE TO (CFOB-TNK-20A)	CFOB-BV-007			VISUAL INSPECTION		3 M		◆												◆												◆												◆												◆		
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 20A	CFOB-TNK-20A			VISUAL INSPECTION		3 M						◆												◆												◆												◆										
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 20B	CFOB-TNK-20B			VISUAL INSPECTION		3 M							◆												◆												◆												◆									
	STRAINER (CFOB-P-20)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		4 W	◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆			
	STRAINER (CFOB-P-20)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		3 M						◆												◆												◆												◆										
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-20)	CFOB-FHS-039			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆								◆								◆								◆								◆								◆
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-20)	CFOB-FHS-040			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆								◆								◆								◆								◆								◆
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-20)	CFOB-PI-39			CALIBRATE		1 Y																◆																																				
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-20)	CFOB-PI-40			CALIBRATE		1 Y																◆																																				
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-20A)	CFOB-TS-39			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																		◆																																		
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-20B)	CFOB-TS-40			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																		◆																																		
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-20A)	CFOB-LS-39			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																		◆																																		
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-20B)	CFOB-LS-40			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																		◆																																		
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-21	RGC-X02ERB31AP021		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00083	4 W				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-21			VISUAL INSPECTION		3 M							◆												◆												◆												◆								
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 21A	CFOB-TNK-21A			VISUAL INSPECTION		3 M						◆												◆												◆												◆										
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 21B	CFOB-TNK-21B			VISUAL INSPECTION		3 M							◆												◆												◆												◆									
	DRAIN VALVE (CFOB-P-21)	CFOB-BV-356			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M												◆												◆												◆												◆				
	STRAINER (CFOB-P-21)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		4 W			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆	
	STRAINER (CFOB-P-21)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		3 M						◆												◆												◆												◆										
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-21)	CFOB-FHS-041			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆								◆								◆								◆								◆								◆
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-21)	CFOB-FHS-042			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆								◆								◆								◆								◆								◆
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-21)	CFOB-PI-41			CALIBRATE		1 Y																				◆																																
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-21)	CFOB-PI-42			CALIBRATE		1 Y																				◆																																
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-21A)	CFOB-TS-41			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																						◆																														
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-21B)	CFOB-TS-42			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																						◆																														
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-21A)	CFOB-LS-41			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																						◆																														
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-20B)	CFOB-LS-42			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																						◆																														
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-22	RGC-X02ERB32AP022		VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M00084	4 W				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
	UNLOADING PUMP	CFOB-P-22			VISUAL INSPECTION		3 M							◆												◆												◆												◆								
	SUCTION VALVE (CFOB-P-22)	CFOB-BV-005			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M										◆												◆												◆												◆						
	GLOBE VALVE TO (CFOB-TNK-22A)	CFOB-BV-009			VISUAL INSPECTION		3 M									◆												◆												◆												◆							
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 22A	CFOB-TNK-22A			VISUAL INSPECTION		3 M						◆												◆												◆												◆										
	FUEL OIL UNDERGROUND TANK 22B	CFOB-TNK-22B			VISUAL INSPECTION		3 M							◆												◆												◆												◆									
	STRAINER (CFOB-P-22)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		4 W	◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆			
	STRAINER (CFOB-P-22)	CFOB-STR-001			INSPECT AND CLEAING		3 M						◆												◆												◆												◆										
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-22)	CFOB-FHS-043			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆								◆								◆								◆								◆								◆
	FHOS FLEXBLE HOSE (CFOB-P-22)	CFOB-FHS-044			VISUAL INSPECTION		2 M				◆								◆								◆								◆								◆								◆								◆
	SUCTION PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-22)	CFOB-PI-43			CALIBRATE		1 Y																◆																																				
	DISCHARGE PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-22)	CFOB-PI-44			CALIBRATE		1 Y																◆																																				
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-22A)	CFOB-TS-43			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																		◆																																		
	TEMPERATURE SWITCH (CFOB-TNK-22B)	CFOB-TS-44			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																		◆																																		
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-22A)	CFOB-LS-43			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																		◆																																		
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-22B)	CFOB-LS-44			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																		◆																																		
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 1A	CFOB-MBV-1A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 1B	CFOB-MBV-1B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 2A	CFOB-MBV-2A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG No.	DESCRIPTION			MAINT. PLAN	MONTH	JAN,2023					FEB,2023				MAR,2023				APR,2023					MAY,2023				JUN,2023				JUL,2023					AUG,2023				SEP,2023				OCT,2023					NOV,2023				DEC,2023			
			KKS CODE	WI/SD	TASK. ACTIVITY		WEEKS	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
							DAY / PERIOD	01 / 01 / 2023	08 / 01 / 2023	15 / 01 / 2023	22 / 01 / 2023	29 / 01 / 2023	05 / 02 / 2023	12 / 02 / 2023	19 / 02 / 2023	26 / 02 / 2023	05 / 03 / 2023	12 / 03 / 2023	19 / 03 / 2023	26 / 03 / 2023	02 / 04 / 2023	09 / 04 / 2023	16 / 04 / 2023	23 / 04 / 2023	30 / 04 / 2023	07 / 05 / 2023	14 / 05 / 2023	21 / 05 / 2023	28 / 05 / 2023	04 / 06 / 2023	11 / 06 / 2023	18 / 06 / 2023	25 / 06 / 2023	02 / 07 / 2023	09 / 07 / 2023	16 / 07 / 2023	23 / 07 / 2023	30 / 07 / 2023	06 / 08 / 2023	13 / 08 / 2023	20 / 08 / 2023	27 / 08 / 2023	03 / 09 / 2023	10 / 09 / 2023	17 / 09 / 2023	24 / 09 / 2023	01 / 10 / 2023	08 / 10 / 2023	15 / 10 / 2023	22 / 10 / 2023	29 / 10 / 2023	05 / 11 / 2023	12 / 11 / 2023	19 / 11 / 2023	26 / 11 / 2023	03 / 12 / 2023	10 / 12 / 2023	17 / 12 / 2023	24 / 12 / 2023
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 2B	CFOB-MBV-2B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 3A	CFOB-MBV-3A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 3B	CFOB-MBV-3B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 4A	CFOB-MBV-4A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 4B	CFOB-MBV-4B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 5A	CFOB-MBV-5A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 5B	CFOB-MBV-5B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 6A	CFOB-MBV-6A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 6B	CFOB-MBV-6B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 7A	CFOB-MBV-7A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 7B	CFOB-MBV-7B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 8A	CFOB-MBV-8A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 8B	CFOB-MBV-8B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 9A	CFOB-MBV-9A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 9B	CFOB-MBV-9B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 10A	CFOB-MBV-10A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 10B	CFOB-MBV-10B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 11A	CFOB-MBV-11A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 11B	CFOB-MBV-11B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 12A	CFOB-MBV-12A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 12B	CFOB-MBV-12B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 13A	CFOB-MBV-13A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 13B	CFOB-MBV-13B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 14A	CFOB-MBV-14A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 14B	CFOB-MBV-14B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 15A	CFOB-MBV-15A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 15B	CFOB-MBV-15B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 16A	CFOB-MBV-16A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 16B	CFOB-MBV-16B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 17A	CFOB-MBV-17A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 17B	CFOB-MBV-17B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 18A	CFOB-MBV-18A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 18B	CFOB-MBV-18B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 19A	CFOB-MBV-19A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 19B	CFOB-MBV-19B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 20A	CFOB-MBV-20A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 20B	CFOB-MBV-20B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 21A	CFOB-MBV-21A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 21B	CFOB-MBV-21B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 22A	CFOB-MBV-22A			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 22B	CFOB-MBV-22B			VISUAL INSPECTION		3 M			◆												◆												◆												◆												◆	
	CONTROL TANK	CFOB-TNK-23			INSPECT AND CLEAING		3 M							◆												◆												◆												◆									
	LEVEL TRANSMITTER	CFOB-LT-1			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																				◆																																
	LEVEL TRANSMITTER (REMOTE)	CFOB-LT-1A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																				◆																																
	LEVEL INDICATOR AND SWITCHES(CFOB-TNK-23)	CFOB-LIS-1			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																				◆																																
	DRAIN VALVE FOR CONTROL TANK	CFOB-BV-223			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M												◆												◆												◆												◆				
	STRAINER	CFOB-STR-024			INSPECT AND CLEAING(RBT13)		4 W			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆	
					VISUAL INSPECTION		3 M											◆												◆												◆												◆					
	STRAINER	CFOB-STR-025			INSPECT AND CLEAING(RBT13)		4 W			◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆	

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN
					VISUAL INSPECTION	3 M
	DIFFERENTIAL PRESSURE INDICATOR AND SWITCH	CFOB-DPIS-1			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	DIFFERENTIAL PRESSURE INDICATOR AND SWITCH	CFOB-DPIS-2			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	EXPANSION JOINT LINE TO FUEL OIL SUPPLY PUMPS	CFOB-EXJ-005			VISUAL INSPECTION	3 M
	FUEL OIL SUPPLY PUMP	CFOB-P-23A			CHECK OIL LEVEL AT GEAR CASING	1 W
					GREASE STUFFING BOX PACKING	1 W
					VISUAL INSPECTION SHAFT SEAL RINGS	1 W
					VISUAL INSPECTION DOUPLE ACTING MECHANICAL SEAL	1 W
					CHECK BUFFER FLUID	1 W
					CHECK OPERATION OF BUFFER FLUID SYSTEM	1 W
					CLEAN FILTER & AIR RELIEF OF BUFFER FLUID SYSTEM	1 W
					CHECK OPERATION & TIGHTNESS OF FORCE OIL LUBRICATION SYSTEM	1 W
					CHECK OPERATION & TIGHTNESS OF HEATING	1 W
					CHECK OPERATION OF DRIVE UNIT	1 W
					INSPECT AND GREASE ROLLER BEARING (DRIVE-SIDE)	800HRS./ 2 M
					CHANGE OIL AT GEAR CASING	3000HRS. /6 M
					CHANGE BUFFER FLUID	6 M
					CHANGE HEAT TRANSFER OIL OF HEATING	6 M
					RENEW VENT FILTER	1 Y
					CHECK FOR WEAR OF COUPLING	1 Y
					CHECK FOR WEAR OF BELT DRIVE	1 Y
	GLOB VALVE (PS-1)	CFOB-BV-236			VISUAL INSPECTION(RBT13B)	3 M
	MOTOR OPERATE VALVE (CFOB-P-23A)	CFOB-MBV-23			VISUAL INSPECTION	3 M
					VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	3 M
	PRESSURE INDICATOR	CFOB-PI-45			CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE INDICATOR	CFOB-PI-46			CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE SWITCH	CFOB-PS-1			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE SWITCH	CFOB-PS-2			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	FLOW SWITCH	CFOB-FS-1			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	TEMPERATURE SWITCH	CFOB-TS-1			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	FUEL OIL SUPPLY PUMP	CFOB-P-23B			CHECK OIL LEVEL AT GEAR CASING	1 W
					GREASE STUFFING BOX PACKING	1 W
					VISUAL INSPECTION SHAFT SEAL RINGS	1 W
					VISUAL INSPECTION DOUPLE ACTING MECHANICAL SEAL	1 W
					CHECK BUFFER FLUID	1 W
					CHECK OPERATION OF BUFFER FLUID SYSTEM	1 W
					CLEAN FILTER & AIR RELIEF OF BUFFER FLUID SYSTEM	1 W
					CHECK OPERATION & TIGHTNESS OF FORCE OIL LUBRICATION SYSTEM	1 W
					CHECK OPERATION & TIGHTNESS OF HEATING	1 W
					CHECK OPERATION OF DRIVE UNIT	1 W
					INSPECT AND GREASE ROLLER BEARING (DRIVE-SIDE)	800HRS./ 2 M
					CHANGE OIL AT GEAR CASING	3000HRS. /6 M
					CHANGE BUFFER FLUID	6 M

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

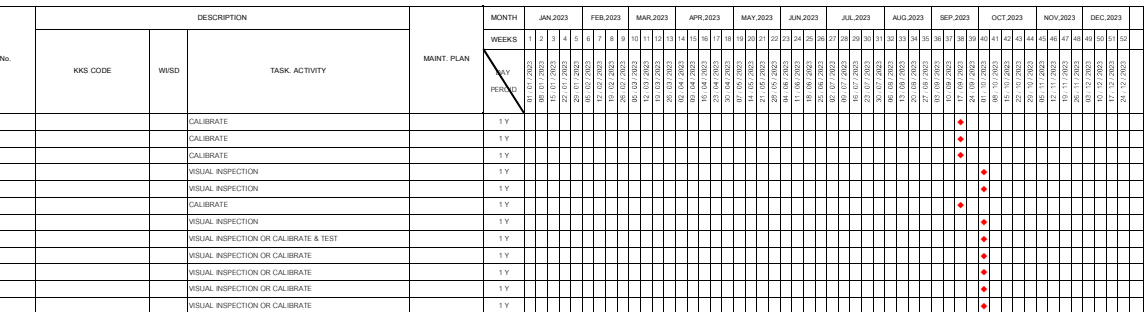
SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN
					CHANGE HEAT TRANSFER OIL OF HEATING	6 M
					RENEW VENT FILTER	1 Y
					CHECK FOR WEAR OF COUPLING	1 Y
					CHECK FOR WEAR OF BELT DRIVE	1 Y
	MOTOR OPERATE VALVE (CFOB-P-23B)	CFOB-MBV-24			VISUAL INSPECTION	3 M
					VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	3 M
	PRESSURE INDICATOR	CFOB-PI-47			CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE INDICATOR	CFOB-PI-48			CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE SWITCH	CFOB-PS-3			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE SWITCH	CFOB-PS-4			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	FLOW SWITCH	CFOB-FS-2			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	TEMPERATURE SWITCH	CFOB-TS-2			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	FUEL OIL SUPPLY PUMP	CFOB-P-23C			CHECK OIL LEVEL AT GEAR CASING	1 W
					GREASE STUFFING BOX PACKING	1 W
					VISUAL INSPECTION SHAFT SEAL RINGS	1 W
					VISUAL INSPECTION DOUPLE ACTING MECHANICAL SEAL	1 W
					CHECK BUFFER FLUID	1 W
					CHECK OPERATION OF BUFFER FLUID SYSTEM	1 W
					CLEAN FILTER & AIR RELIEF OF BUFFER FLUID SYSTEM	1 W
					CHECK OPERATION & TIGHTNESS OF FORCE OIL LUBRICATION SYSTEM	1 W
					CHECK OPERATION & TIGHTNESS OF HEATING	1 W
					CHECK OPERATION OF DRIVE UNIT	1 W
					INSPECT AND GREASE ROLLER BEARING (DRIVE-SIDE)	800HRS./ 2 M
					CHANGE OIL AT GEAR CASING	3000HRS. /6 M
					CHANGE BUFFER FLUID	6 M
					CHANGE HEAT TRANSFER OIL OF HEATING	6 M
					RENEW VENT FILTER	1 Y
					CHECK FOR WEAR OF COUPLING	1 Y
					CHECK FOR WEAR OF BELT DRIVE	1 Y
	MOTOR OPERATE VALVE (CFOB-P-23C)	CFOB-MBV-25			VISUAL INSPECTION	3 M
					VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	3 M
	PRESSURE INDICATOR	CFOB-PI-49			CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE INDICATOR	CFOB-PI-50			CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE SWITCH	CFOB-PS-5			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE SWITCH	CFOB-PS-6			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	FLOW SWITCH	CFOB-FS-3			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	TEMPERATURE SWITCH	CFOB-TS-3			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	VENT VALVE FOR RE-CIRCULATION LINE	CFOB-BV-234			VISUAL INSPECTION	3 M
	VENT VALVE FOR RE-CIRCULATION LINE	CFOB-BV-241			VISUAL INSPECTION	3 M
	DRAIN VALVE FOR RE-CIRCULATION LINE	CFOB-BV-248			VISUAL INSPECTION	3 M
	AIR ELIMINATOR TANK	CFOB-TNK-27A			INSPECT AND CLEAING	3 M
	AIR ELIMINATOR TANK	CFOB-TNK-27B			INSPECT AND CLEAING	3 M
	DISCHARGE VALVE (CFOB-TNK-27B)	CFOB-BV-260			VISUAL INSPECTION	3 M
	PRESSURE INDICATOR	CFOB-PI-57			CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE INDICATOR	CFOB-PI-58			CALIBRATE	1 Y
	DRAIN VALVE FOR METERING STATION	CFOB-BV-262			VISUAL INSPECTION	3 M

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN
	GATE VALVE FOR METERING STATION	CFOB-BV-263			VISUAL INSPECTION	3 M
	GATE VALVE FOR METERING STATION	CFOB-BV-264			VISUAL INSPECTION	3 M
	GLOB VALVE (PT-1)	CFOB-BV-265			VISUAL INSPECTION(RBT13B)	3 M
	DRAIN VALVE FOR METERING STATION	CFOB-BV-266			VISUAL INSPECTION(RBT13)	3 M
	FLOW METER FOR METERING STATION	CFOB-FM-1			VISUAL INSPECTION	1 Y
	PRESSURE TRANSMITTER FOR METERING STATION	CFOB-PT-1			VISUAL INSPECTION	1 Y
	TEMPERATURE TRANSMITTER FOR METERING STATION	CFOB-TT-1			VISUAL INSPECTION	1 Y
	PIG LAUNCHER	CFOB-PIG-1			VISUAL INSPECTION	3 M
	DRAIN VALVE	CFOB-BV-286			VISUAL INSPECTION(RBT13)	3 M
	VENT VALVE	CFOB-BV-292			VISUAL INSPECTION	3 M
	PRESSURE INDICATOR	CFOB-PI-53			CALIBRATE	1 Y
	TEMPERATOR INDICATOR	CFOB-TI-1			CALIBRATE	1 Y
	POSITION INDICATOR	CFOB-ZIS-1			CALIBRATE	1 Y
	ADDITIVE PUMP	CFOB-P-25	RGC-X02EHA10AP025		VIBRATION MEASUREMENT	4 W
					VISUAL INSPECTION	2 M
	POUR POINT DEPRESSANT ADDITIVE TANK	CFOB-TNK-24			**INSPECT AND CLEAING**	3 M
	DRAIN VALVE TANK	CFOB-BV-277			VISUAL INSPECTION(RBT13)	3 M
	CHECK VALVE (CFOB-TNK-24)	CFOB-UV-054			VISUAL INSPECTION(RBT13)	3 M
	SUCTION STRAINER (CFOB-P-25)	CFOB-STR-026			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**	4 W
					VISUAL INSPECTION	3 M
	FHOS FLEXIBLE HOSE (CFOB-TNK-24)	CFOB-FHS-045			VISUAL INSPECTION	2 M
	LEVEL SWITCH (CFOB-TNK-24)	CFOB-LS-45			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-25)	CFOB-PI-52			CALIBRATE	1 Y
	SIGN GLASS	CFOB-GG-1			VISUAL INSPECTION	3 M
	REINJECTION PUMP	CFOB-P-24			VISUAL INSPECTION	3 M
	DRAIN TANK (BELOW GROUND)	CFOB-TNK-25			**INSPECT AND CLEAING**	3 M
	GLOBE VALVE (CFOB-PI-51)	CFOB-BV-270			VISUAL INSPECTION	6 M
	SUCTION STRAINER (CFOB-P-25)	CFOB-STR-025			**INSPECT AND CLEAING**	4 W
					VISUAL INSPECTION	3 M
	PRESSURE INDICATOR	CFOB-PI-51			CALIBRATE	1 Y
	LEVEL TRANSMITTER	CFOB-LT-2			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	LEVEL INDICATOR AND SWITCHES(CFOB-TNK-25)	CFOB-LIS-2			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	REINJECTION PUMP	CFOB-P-26			VISUAL INSPECTION	3 M
	PIG RECEIVER	CFOB-PIG-2			VISUAL INSPECTION	3 M
	DRAIN TANK (BELOW GROUND)	CFOB-TNK-26			**INSPECT AND CLEAING**	3 M
	EMERGENCY SHUTDOWN VALVE	CFOB-ESV-2			VISUAL INSPECTION	3 M
	PRESSURE CONTROL VALVE	CFOB-PCV-1			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE & TEST	1 Y
	STRAINER (CFOB-P-26)	CFOB-STR-027			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**	4 W
					VISUAL INSPECTION	3 M
	GLOBE VALVE (CFOB-RV-010)	CFOB-BV-293			VISUAL INSPECTION	3 M
	GLOBE VALVE (CFOB-PI-54)	CFOB-BV-294			VISUAL INSPECTION	6 M
	BYPASS VALVE (CFOB-PIG-2)	CFOB-BV-295			VISUAL INSPECTION	3 M
	INLET VALVE (CFOB-PIG-2)	CFOB-BV-296			VISUAL INSPECTION	3 M
	OUTLET VALVE (CFOB-PIG-2)	CFOB-BV-297			VISUAL INSPECTION	3 M
	VENT VALVE (CFOB-PIG-2)	CFOB-BV-298			VISUAL INSPECTION	3 M
	GLOBE VALVE (CFOB-RV-011)	CFOB-BV-299			VISUAL INSPECTION	6 M
	DRAIN VALVE (METERING STATION)	CFOB-BV-310			VISUAL INSPECTION(RBT13)	3 M
	VENT VALVE (PRESSURE CONTROL STATION)	CFOB-BV-316			VISUAL INSPECTION	3 M
	RELIEF VALVE (OUTLET LINE CFOB-PIG-2)	CFOB-RV-012			VISUAL INSPECTION(RBT13)	3 M



PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN
	PRESSURE INDICATOR (INLET LINE CFOB-PIG-2)	CFOB-PI-54			CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE INDICATOR (CFOB-P-26)	CFOB-PI-55			CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE INDICATOR (OUTLET LINE PRES.CON.STATION)	CFOB-PI-56			CALIBRATE	1 Y
	FLOW METER FOR METERING STATION	CFOB-FM-2			VISUAL INSPECTION	1 Y
	PRESSURE TRANSMITTER FOR METERING STATION	CFOB-PT-2			VISUAL INSPECTION	1 Y
	TEMPERATOR INDICATOR	CFOB-TI-2			CALIBRATE	1 Y
	TEMPERATOR TRANSMITTER FOR METERING STATION	CFOB-TT-2			VISUAL INSPECTION	1 Y
	PRESSURE CONTROLLER FOR PRES.CON.STATION	CFOB-PC-1			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE & TEST	1 Y
	PRESSURE SWITCH	CFOB-PS-7			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	PRESSURE SWITCH	CFOB-PS-8			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	LEVEL TRANSMITTER (CFOB-TNK-26)	CFOB-LT-3			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	POSITION INDICATOR (CFOB-TNK-26)	CFOB-LIS-3			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE	1 Y
	POSITION INDICATOR	CFOB-ZIS-2			CALIBRATE	1 Y
	EXISTING FUEL OIL STORAGE 1A	CFOA-TNK-1A			VISUAL INSPECTION	3 M
	EXISTING FUEL OIL STORAGE 1B	CFOA-TNK-1B			VISUAL INSPECTION	3 M
	EXISTING FUEL OIL STORAGE 1C	CFOA-TNK-1C			VISUAL INSPECTION	3 M
	EXISTING FUEL OIL STORAGE 1D (ว่าง RPCL)	CFOA-TNK-1D			VISUAL INSPECTION	3 M
	MOTOR OPERATED VALVE (CFOA-TNK-1A)	CFOA-MBV-151			VISUAL INSPECTION	3 M
	MOTOR OPERATED VALVE (CFOA-TNK-1B)	CFOA-MBV-152			VISUAL INSPECTION	3 M
	MOTOR OPERATED VALVE (CFOA-TNK-1C)	CFOA-MBV-153			VISUAL INSPECTION	3 M
	EXPANSION JOINT (CFOA-TNK-1A)	CFOA-EXJ-001			VISUAL INSPECTION	3 M
	EXPANSION JOINT (CFOA-TNK-1B)	CFOA-EXJ-002			VISUAL INSPECTION	3 M
	DRAIN VALVE (INLET LINE CFOA-TNK-1C)	CFOA-BV-329			VISUAL INSPECTION(RBT13)	3 M
	DIESEL DRIVEN FIRE PUMP	CSTG-P-1			Open drain at the bottom of the fuel tank	1 W
					Open drain at the fuel filters	1 W
					Visual check the exhaust system	1 W
					Inspect the engine air cleaner	1 W
					Check lube oil level	1 W
					Run & check over entire engine	1 W
					Check coolant level	1 W
					Check condition of fuel lines	6 M
					Inspect rexhaust system	6 M
					Check the condition of the pressure relief cap	6 M
					Change primary & secondary fuel filters	1 Y
					Change lube oil & filters	1 Y
					Inspect zinc electrode	1 Y
					Check the amount of inhibitor chemicals	1 Y
					Change coolant	2 Y
	DIESEL DRIVEN FIRE PUMP FUEL OIL TANK	CSTG-TNK-1			**INSPECT AND CLEAING**	4 W
	SERVICE & FIRE WATER STORAGE TANK	CWSA-TNK-01			**INSPECT AND CLEAING**	3 M
	HEAT EXCHANGER	CSTG-HEX-001			VISUAL INSPECTION	3 M
	SUCTION STRAINER (CSTG-P-1)	CSTG-STR-001			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**	4 W
					VISUAL INSPECTION	3 M
	SUCTION STRAINER (HEAT EXCHANGER)	CSTG-STR-002			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**	4 W
					VISUAL INSPECTION	3 M
	SUCTION STRAINER (HEAT EXCHANGER)	CSTG-STR-003			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**	4 W
					VISUAL INSPECTION	3 M
	EXPANSION JOINT LINE SUCTION (CSTG-P-1)	CSTG-EXJ-001			VISUAL INSPECTION	3 M
	EXPANSION JOINT LINE DISCHARGE (CSTG-P-1)	CSTG-EXJ-002			VISUAL INSPECTION	3 M

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN	MONTH	WEEKS	DAY PERIOD
	EXPANSION JOINT INLET LINE SILENCER	CSTG-EXJ-003			VISUAL INSPECTION		3 M		
	SOLENOID OPERATED VALVE (INLET LINE HEAT EXCHANGER)	CSTG-SBV-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M		
	SELF CONTAINED VALVE (INLET LINE HEAT EXCHANGER)	CSTG-CV-001			VISUAL INSPECTION		3 M		
	BALL VALVE (INLET LINE HEAT EXCHANGER)	CSTG-BV-007			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3M		
	PRESSURE INDICATOR SUCTION (CSTG-P-1)	CSTG-PI-1			CALIBRATE		1 Y		
	PRESSURE INDICATOR DISCHARGE (CSTG-P-1)	CSTG-PI-2			CALIBRATE		1 Y		
	FLOW METER INLET LINE (CWSA-TNK-01)	CSTG-FM-01			VISUAL INSPECTION		1 Y		
	PRESSURE CONTROLLER	CSTG-PC-1			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE & TEST		1 Y		
	PRESSURE SWITCH	CSTG-PS-01			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y		
	FIRE WATER PRESSURE MAINTENANCE PUMP (JOCKEY PUMP)	CSTG-P-2			VISUAL INSPECTION		3 M		
	SUCTION STRAINER (CSTG-P-2)	CSTG-STR-006			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W		
					VISUAL INSPECTION		3 M		
	EXPANSION JOINT LINE SUCTION (CSTG-P-2)	CSTG-EXJ-004			VISUAL INSPECTION		3 M		
	EXPANSION JOINT LINE DISCHARGE (CSTG-P-2)	CSTG-EXJ-005			VISUAL INSPECTION		3 M		
	RELIEF VALVE (CSTG-P-2)	CSTG-RV-002			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	CHECK VALVE INLET LINE JOCKEY PUMP CONTROLLER	CSTG-UV-003			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	CHECK VALVE (CSTG-P-2)	CSTG-UV-005			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	CHECK VALVE INLET LINE JOCKEY PUMP CONTROLLER	CSTG-UV-056			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	BALL VALVE INLET LINE JOCKEY PUMP CONTROLLER	CSTG-BV-021			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3M		
	SUCTION VALVE (CSTG-P-2)	CSTG-BV-024			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	BALL VALVE (CSTG-PI-3)	CSTG-BV-025			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3M		
	BALL VALVE (CSTG-PI-4)	CSTG-BV-026			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3M		
	DISCHARGE VALVE (CSTG-P-2)	CSTG-BV-027			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	VENT VALVE INLET LINE WATER SPRAY	CSTG-BV-224			VISUAL INSPECTION		3 M		
	DRAIN VALVE FOR JOCKEY PUMP CONTROLLER	CSTG-BV-225			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	DRAIN VALVE FOR JOCKEY PUMP CONTROLLER	CSTG-BV-226			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	PRESSURE INDICATOR SUCTION (CSTG-P-2)	CSTG-PI-3			CALIBRATE		1 Y		
	PRESSURE INDICATOR DISCHARGE (CSTG-P-2)	CSTG-PI-4			CALIBRATE		1 Y		
	PRESSURE CONTROLLER	CSTG-PC-2			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE & TEST		1 Y		
	FUEL PUMP	CSTG-P-4			VISUAL INSPECTION		3 M		
	DIESEL DRIVEN FIRE PUMP FUEL OIL TANK	CSTG-TNK-1			**INSPECT AND CLEAING**		4 W		
	FLEXIBLE HOSE FOR SUCTION FUEL PUMP	CSTG-FHOS-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M		
	FLEXIBLE HOSE FOR DISCHARGE FUEL PUMP	CSTG-FHOS-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M		
	FLEXIBLE HOSE FOR SUCTION OIL TANK	CSTG-FHOS-003			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M		
	INLET STRAINER FOR FUEL OIL TANK	CSTG-STR-004			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W		
					VISUAL INSPECTION		3 M		
	LEVEL SWITCH FOR FUEL OIL TANK	CSTG-LS-01			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y		
	LEVEL INDICATOR FOR FUEL OIL TANK	CSTG-LI-01			VISUAL INSPECTION		1 Y		
	POST INDICATOR OPERATED VALVE	CSTG-BV-030			VISUAL INSPECTION(RBT13CC)		3 M		
	POST INDICATOR OPERATED VALVE	CSTG-BV-033			VISUAL INSPECTION(RBT13CC)		3 M		
	GATE VALVE FOR FIRE HOSE CABINET ZONE G/H	CSTG-BV-034			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M		
	DRAIN VALVE FOR WATER SPRAY ZONE G/H	CSTG-BV-035			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	POST INDICATOR OPERATED VALVE	CSTG-BV-036			VISUAL INSPECTION(RBT13CC)		3 M		
	POST INDICATOR OPERATED VALVE	CSTG-BV-039			VISUAL INSPECTION(RBT13CC)		3 M		
	GATE VALVE FOR FIRE HOSE CABINET ZONE A/B	CSTG-BV-041			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M		
	POST INDICATOR OPERATED VALVE	CSTG-BV-042			VISUAL INSPECTION(RBT13CC)		3 M		
	FIRE HOSE CABINET ZONE E/F	CSTG-HRK-1			VISUAL INSPECTION(RBT13CC)		3 M		
	FIRE HOSE CABINET ZONE E/F	CSTG-HRK-2			VISUAL INSPECTION(RBT13CC)		3 M		
	FIRE HOSE CABINET ZONE G/H	CSTG-HRK-3			VISUAL INSPECTION(RBT13CC)		3 M		

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN	MONTH	WEEKS	DAY PERIOD
	FIRE HOSE CABINET ZONE C/D	CSTG-HRK-4			VISUAL INSPECTION(RBT13CC)		3 M		
	FIRE HOSE CABINET ZONE A/B	CSTG-HRK-5			VISUAL INSPECTION(RBT13CC)		3 M		
	FIRE HOSE CABINET ZONE A/B	CSTG-HRK-6			VISUAL INSPECTION(RBT13CC)		3 M		
	FOAM LIQUID PUMP	CSTG-P-3			VISUAL INSPECTION		3 M		
	FOAM LIQUID STORAGE TANK	CSTG-TNK-2			**INSPECT AND CLEAING**		3 M		
	STRAINER	CFOB-STR-027			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W		
					VISUAL INSPECTION		3 M		
	STRAINER	CSTG-STR-007			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W		
					VISUAL INSPECTION		3 M		
	STRAINER	CSTG-STR-008			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W		
					VISUAL INSPECTION		3 M		
	SUCTION STRAINER FOR FOAM LIQUID PUMP	CSTG-STR-010			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W		
					VISUAL INSPECTION		3 M		
	DRAIN VALVE FOR FOAM LIQUID STORAGE TANK	CSTG-BV-222			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	SUCTION VALVE FOR FOAM LIQUID PUMP	CSTG-BV-100			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	BALL VALVE FOR (PI-001) SUCTION FOAM LIQUID PUMP	CSTG-BV-101			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3M		
	BALL VALVE FOR (PI-002) DISCHARGE FOAM LIQUID PUMP	CSTG-BV-102			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3M		
	DISCHARGE VALVE FOR FOAM LIQUID PUMP	CSTG-BV-103			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	BYPASS VALVE TO FOAM LIQUID STORAGE TANK	CSTG-BV-104			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	BYPASS VALVE TO FOAM LIQUID STORAGE TANK	CSTG-BV-105			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	BYPASS VALVE TO FOAM LIQUID STORAGE TANK	CSTG-BV-106			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	CHECK VALVE FOR DISCHARGE FOAM LIQUID PUMP	CSTG-UV-010			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	CONTROL VALVE (F/F)	CSTG-CV-002			VISUAL INSPECTION		3 M		
	VENT VALVE (F/F)	CSTG-BV-028			VISUAL INSPECTION		3 M		
	BUTTERFLY VALVE (F/F)	CSTG-BV-044			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M		
	BUTTERFLY VALVE (F/F) TO FUEL OIL TANK 1A/B STATION	CSTG-BV-045			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M		
	BUTTERFLY VALVE (F/F) TO FUEL OIL TANK 2A STATION	CSTG-BV-052			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M		
	BUTTERFLY VALVE (F/F) TO FUEL OIL TANK 2B STATION	CSTG-BV-058			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M		
	PRESSURE INDICATOR FOR SUCTION FOAM LIQUID PUMP	CSTG-PI-005			CALIBRATE		1 Y		
	PRESSURE INDICATOR FOR DISCHARGE FOAM LIQUID PUMP	CSTG-PI-006			CALIBRATE		1 Y		
	FOAM CONCENTRATE PUMP CONTROLLER	CSTG-PC-3			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE & TEST		1 Y		
	PRESSURE INDICATOR DELUGE FOR MECHANICAL ROOM	CSTG-PI-7			CALIBRATE		1 Y		
	PRESSURE INDICATOR DELUGE FOR MECHANICAL ROOM	CSTG-PI-8			CALIBRATE		1 Y		
	PRESSURE SWITCH DELUGE FOR MECHANICAL ROOM	CSTG-PS-02			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y		
	SOLINOID VALVE DELUGE FOR MECHANICAL ROOM	CSTG-SBV-02			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M		
	PRESSURE INDICATOR DELUGE FOR MAIN LINE	CSTG-PI-9			CALIBRATE		1 Y		
	PRESSURE INDICATOR DELUGE FOR MAIN LINE	CSTG-PI-10			CALIBRATE		1 Y		
	PRESSURE SWITCH DELUGE FOR MAIN LINE	CSTG-PS-03			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y		
	SOLINOID VALVE DELUGE FOR MAIN LINE	CSTG-SBV-03			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M		
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-1A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M		
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-1A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M		
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-1A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M		
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-1A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M		
	CHECK VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-1A	CSTG-UV-006			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-1A	CSTG-TS-01A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y		
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-1B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M		
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-1B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M		
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-1B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M		
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-1B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M		

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN	MONTH / WEEKS / DAY PERIOD
	CHECK VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-1B	CSTG-UV-007			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-1B	CSTG-TS-01B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-2A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-2A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-2A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-2A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	INLET VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-2A	CSTG-BV-047			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-2A	CSTG-TS-02A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-2B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-2B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-2B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	DRAIN VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-2B	CSTG-BV-051			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-2B	CSTG-TS-02B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-3A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-3A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-3A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-3A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-3A	CSTG-TS-03A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-3B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-3B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-3B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-3B	CSTG-TS-3B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-4A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-4A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-4A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-4A	CSTG-TS-04A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-4B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-4B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-4B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-4B	CSTG-BV			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-4B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-4B	CSTG-TS-04B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-5A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-5A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-5A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	CHECK VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-5A	CSTG-UV-006			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-5A	CSTG-TS-05A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-5B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-5B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-5B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-5B	CSTG-BV			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-5B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-5B	CSTG-TS-05B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-6A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-6A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-6A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-6A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-6A	CSTG-TS-06A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-6B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN	MONTH / WEEKS / DAY PERIOD
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-6B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-6B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	DRAIN VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-6B	CSTG-BV-051			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	CHECK VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-6B	CSTG-UV-007			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-6B	CSTG-TS-06B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-7A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-7A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-7A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-7A	CSTG-BV			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-7A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-7A	CSTG-TS-07A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-7B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-7B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-7B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-7B	CSTG-BV			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	CHECK VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-7B	CSTG-UV-007			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-7B	CSTG-TS-07B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-8A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-8A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-8A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-8A	CSTG-BV			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-8A	CSTG-TS-08A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-8B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-8B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-8B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-8B	CSTG-TS-08B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-9A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-9A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-9A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-9A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	DRAIN VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-9A	CSTG-BV-048			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	CHECK VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-9A	CSTG-UV-006			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-9A	CSTG-TS-019A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-9B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-9B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-9B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-9B	CSTG-BV			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-9B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	DRAIN VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-9B	CSTG-BV-051			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-9B	CSTG-TS-09B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-10A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-10A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-10A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-10A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-10A	CSTG-TS-10A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-10B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-10B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-10B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-10B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN	MONTH / WEEKS / DAY PERIOD
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-10B	CSTG-TS-10B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-11A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-11A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-11A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-11A	CSTG-BV			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-11A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-11A	CSTG-TS-11A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-11B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-11B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-11B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-11B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	CHECK VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-11B	CSTG-UV-007			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-11B	CSTG-TS-11B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-12A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-12A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-12A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-12A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-12A	CSTG-TS-12A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-12B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-12B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-12B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-12B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-12B	CSTG-TS-12B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-13A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-13A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-13A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-13A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	DRAIN VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-13A	CSTG-BV-048			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-13A	CSTG-TS-13A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-13B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-13B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-13B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-13B	CSTG-BV			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-13B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-13B	CSTG-TS-13B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-14A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-14A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-14A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-14A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	DRAIN VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-14A	CSTG-BV-048			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	CHECK VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-14A	CSTG-UV-006			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-14A	CSTG-TS-14A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-14B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-14B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-14B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-14B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	INLET VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-14B	CSTG-BV-050			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-14B	CSTG-TS-14B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-15A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M

MONTH: JAN,2023 | FEB,2023 | MAR,2023 | APR,2023 | MAY,2023 | JUN,2023 | JUL,2023 | AUG,2023 | SEP,2023 | OCT,2023 | NOV,2023 | DEC,2023

WEEKS: 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52

DAY PERIOD: 01 / 01 / 2023 | 08 / 01 / 2023 | 15 / 01 / 2023 | 22 / 01 / 2023 | 29 / 01 / 2023 | 05 / 02 / 2023 | 12 / 02 / 2023 | 19 / 02 / 2023 | 26 / 02 / 2023 | 05 / 03 / 2023 | 12 / 03 / 2023 | 19 / 03 / 2023 | 26 / 03 / 2023 | 02 / 04 / 2023 | 09 / 04 / 2023 | 16 / 04 / 2023 | 23 / 04 / 2023 | 30 / 04 / 2023 | 07 / 05 / 2023 | 14 / 05 / 2023 | 21 / 05 / 2023 | 28 / 05 / 2023 | 04 / 06 / 2023 | 11 / 06 / 2023 | 18 / 06 / 2023 | 25 / 06 / 2023 | 02 / 07 / 2023 | 09 / 07 / 2023 | 16 / 07 / 2023 | 23 / 07 / 2023 | 30 / 07 / 2023 | 06 / 08 / 2023 | 13 / 08 / 2023 | 20 / 08 / 2023 | 27 / 08 / 2023 | 03 / 09 / 2023 | 10 / 09 / 2023 | 17 / 09 / 2023 | 24 / 09 / 2023 | 01 / 10 / 2023 | 08 / 10 / 2023 | 15 / 10 / 2023 | 22 / 10 / 2023 | 29 / 10 / 2023 | 05 / 11 / 2023 | 12 / 11 / 2023 | 19 / 11 / 2023 | 26 / 11 / 2023 | 03 / 12 / 2023 | 10 / 12 / 2023 | 17 / 12 / 2023 | 24 / 12 / 2023

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN	MONTH / WEEKS / DAY PERIOD
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-15A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-15A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-15A	CSTG-BV			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-15A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-15A	CSTG-TS-15A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-15B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-15B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-15B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-15B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-15B	CSTG-TS-15B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-16A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-16A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-16A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-16A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	CHECK VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-16A	CSTG-UV-006			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-16A	CSTG-TS-16A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-16B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-16B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-16B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-16B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-16B	CSTG-TS-16B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-17A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-17A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-17A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	DRAIN VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-17A	CSTG-BV-048			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-17A	CSTG-TS-17A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-17B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-17B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-17B	CSTG-BV			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-17B	CSTG-TS-17B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-18A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-18A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-18A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	CHECK VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-18A	CSTG-UV-006			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-18A	CSTG-TS-18A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-18B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-18B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-18B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-18B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-18B	CSTG-TS-18B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-19A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-19A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-19A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-19A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	CHECK VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-19A	CSTG-UV-006			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-19A	CSTG-TS-19A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-19B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-19B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-19B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M

MONTH: JAN,2023 | FEB,2023 | MAR,2023 | APR,2023 | MAY,2023 | JUN,2023 | JUL,2023 | AUG,2023 | SEP,2023 | OCT,2023 | NOV,2023 | DEC,2023

WEEKS: 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52

DAY PERIOD: 01 / 01 / 2023 | 08 / 01 / 2023 | 15 / 01 / 2023 | 22 / 01 / 2023 | 29 / 01 / 2023 | 05 / 02 / 2023 | 12 / 02 / 2023 | 19 / 02 / 2023 | 26 / 02 / 2023 | 05 / 03 / 2023 | 12 / 03 / 2023 | 19 / 03 / 2023 | 26 / 03 / 2023 | 02 / 04 / 2023 | 09 / 04 / 2023 | 16 / 04 / 2023 | 23 / 04 / 2023 | 30 / 04 / 2023 | 07 / 05 / 2023 | 14 / 05 / 2023 | 21 / 05 / 2023 | 28 / 05 / 2023 | 04 / 06 / 2023 | 11 / 06 / 2023 | 18 / 06 / 2023 | 25 / 06 / 2023 | 02 / 07 / 2023 | 09 / 07 / 2023 | 16 / 07 / 2023 | 23 / 07 / 2023 | 30 / 07 / 2023 | 06 / 08 / 2023 | 13 / 08 / 2023 | 20 / 08 / 2023 | 27 / 08 / 2023 | 03 / 09 / 2023 | 10 / 09 / 2023 | 17 / 09 / 2023 | 24 / 09 / 2023 | 01 / 10 / 2023 | 08 / 10 / 2023 | 15 / 10 / 2023 | 22 / 10 / 2023 | 29 / 10 / 2023 | 05 / 11 / 2023 | 12 / 11 / 2023 | 19 / 11 / 2023 | 26 / 11 / 2023 | 03 / 12 / 2023 | 10 / 12 / 2023 | 17 / 12 / 2023 | 24 / 12 / 2023

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN	MONTH / WEEKS / DAY PERIOD
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-19B	CSTG-BV			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-19B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	INLET VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-19B	CSTG-BV-050			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	DRAIN VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-19B	CSTG-BV-051			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-19B	CSTG-TS-19B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-20A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-20A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-20A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-20A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-20A	CSTG-TS-20A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-20B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-20B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-20B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-20B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	INLET VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-20B	CSTG-BV-050			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	DRAIN VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-20B	CSTG-BV-051			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-20B	CSTG-TS-20B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-21A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-21A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-21A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-21A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-21A	CSTG-TS-21A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-21B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-21B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-21B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-21B	CSTG-BV			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-21B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-21B	CSTG-TS-21B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-22A	CSTG-FHOS-004			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-22A	CSTG-MXX-001			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-22A	CSTG-RPD-001			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-22A	CSTG-BV-046			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	INLET VALVE (FF) FOR CFOB-TNK-22A	CSTG-BV-047			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-22A	CSTG-TS-22A			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR CFOB-TNK-22B	CSTG-FHOS-005			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FOAM MAKER (FF) FOR CFOB-TNK-22B	CSTG-MXX-002			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	RUPTURE DISC (FF) FOR CFOB-TNK-22B	CSTG-RPD-002			VISUAL INSPECTION(RBT13CE)		3 M
	GATE VALVE TEST (FF) FOR CFOB-TNK-22B	CSTG-BV-049			VISUAL INSPECTION (RBT13)		3M
	TEMPERATURE SWITCH (FF) FOR CFOB-TNK-22B	CSTG-TS-22B			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-STR-009			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-STR-010			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-FHOS-048			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-FHOS-049			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-FHOS-050			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-FHOS-051			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-PI-11			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-PI-12			CALIBRATE		1 Y

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN	MONTH / WEEKS / DAY PERIOD
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-PI-13			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-PI-14			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-PS-04			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-PS-05			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-SBV-04			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE A	CSTG-SBV-05			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-STR-011			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-STR-012			**INSPECT AND CLEAING**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-FHOS-048			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-FHOS-049			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-FHOS-050			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-FHOS-051			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-PI-15			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-PI-16			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-PI-17			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-PI-18			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-PS-06			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-PS-07			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-SBV-06			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE B	CSTG-SBV-07			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-STR-013			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-STR-014			**INSPECT AND CLEAING**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-FHOS-048			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-FHOS-049			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-FHOS-050			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-FHOS-051			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-PI-19			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-PI-20			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-PI-21			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-PI-22			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-PS-08			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-PS-09			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-SBV-08			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE C	CSTG-SBV-09			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-STR-015			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-STR-016			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-FHOS-048			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-FHOS-049			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-FHOS-050			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-FHOS-051			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-PI-23			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-PI-24			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-PI-25			CALIBRATE		1 Y

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN	MONTH / WEEKS / DAY PERIOD
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-PI-26			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-PS-10			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-PS-11			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-SBV-10			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE D	CSTG-SBV-11			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE E	CSTG-STR-017			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE E	CSTG-STR-018			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE E	CSTG-PI-27			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE E	CSTG-PI-28			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE E	CSTG-PI-29			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE E	CSTG-PI-30			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE E	CSTG-PS-12			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE E	CSTG-PS-13			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE F	CSTG-STR-019			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE F	CSTG-STR-020			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE F	CSTG-PI-31			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE F	CSTG-PI-32			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE F	CSTG-PI-33			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE F	CSTG-PI-34			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE F	CSTG-PS-14			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE F	CSTG-PS-15			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE F	CSTG-SBV-14			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE F	CSTG-SBV-15			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-STR-021			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-STR-022			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-FHOS-048			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-FHOS-049			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-FHOS-050			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-FHOS-051			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-PI-35			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-PI-36			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-PI-37			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-PI-38			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-PS-16			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-PS-17			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-SBV-16			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE G	CSTG-SBV-17			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-BV-213			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-BV-214			VISUAL INSPECTION (RBT13C)		3M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-STR-023			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M
	STRAINER (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-STR-024			**INSPECT AND CLEAING(RBT13)**		4 W
					VISUAL INSPECTION		3 M

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG. No.	DESCRIPTION: KKS CODE	DESCRIPTION: WI/SD	DESCRIPTION: TASK. ACTIVITY	MAINT. PLAN	MONTH / WEEKS / DAY PERIOD
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-FHOS-048			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-FHOS-049			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-FHOS-050			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	FLEXIBLE HOSE (FF) FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-FHOS-051			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-PI-39			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-PI-40			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-PI-41			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-PI-42			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-PS-18			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-PS-19			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-SBV-18			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	SOLINOID VALVE FOR WATER SPRAY TRUCK UNLOADING ZONE H	CSTG-SBV-19			VISUAL INSPECTION(RBT13C)		3 M
	PACKAGED WATER PUMP 1A	CWSA-P-1A			VISUAL INSPECTION		3 M
	SERVICE & FIRE WATER STORAGE TANK	CWSA-TNK-1			**INSPECT AND CLEAING**		4 W
	GAUGE GLASS FOR SERVICE & FIRE WATER STORAGE TANK	CWSA-GG-001			VISUAL INSPECTION		3 M
	LEVEL SWITCH	CWSA-LS-1			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PACKAGED WATER PUMP 1B	CWSA-P-1B			VISUAL INSPECTION		3 M
	PRESSURE TANK	CWSA-TNK-2			VISUAL INSPECTION		3 M
	CHECK VALVE FOR (CWSA-P-1A/B)	CWSA-UV-001			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	PRESSURE INDICATOR FOR DISCHARGE (CWSA-P-1A/B)	CWSA-PI-1			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR SUCTION (CWSA-P-1A/B)	CWSA-PI-2			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR PRESSURE TANK	CWSA-PS-1			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR PRESSURE TANK	CWSA-PS-2			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR PRESSURE TANK	CWSA-PS-3			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE SWITCH FOR PRESSURE TANK	CWSA-PS-4			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR PRESSURE TANK	CWSA-PI-3			CALIBRATE		1 Y
	DRAIN VALVE LINE WATER SUPPLY	CWSA-BV-009			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	INLET VALVE FOR MECHANICAL ROOM	CWSA-BV-006			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	INLET VALVE FOR TOILET (GUARD HOUSE AREA)	CWSA-BV-011			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	PRESSURE INDICATOR FOR TOILET (GUARD HOUSE AREA)	CWSA-PI-4			CALIBRATE		1 Y
	PRESSURE INDICATOR FOR TOILET (OFFICE AREA)	CWSA-PI-5			CALIBRATE		1 Y
	INLET VALVE FOR TRUCK DRIVE TOILET	CWSA-BV-008			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	PRESSURE INDICATOR FOR TRUCK DRIVE TOILET	CWSA-PI-6			CALIBRATE		1 Y
	MECHANICAL ROOM OILY WATER PUMP 1A	CWWC-P-1A			VIBRATION MEASUREMENT		6 M
					VISUAL INSPECTION		3 M
	MECHANICAL ROOM OILY WATER SUMP	CWWC-SUMP-1			VISUAL INSPECTION		3 M
	MECHANICAL ROOM OILY WATER PUMP 1B	CWWC-P-1B			VIBRATION MEASUREMENT		6 M
	PRESSURE INDICATOR FOR DISCHARGE (CWWC-P-1A/B)	CWWC-PI-1			CALIBRATE		1 Y
	LEVEL SWITCH FOR MECHANICAL ROOM OILY WATER SUMP	CWWC-LS-01			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	PIPE TRENCH OILY WATER SUMP	CWWC-SUMP-2			VISUAL INSPECTION	ARGCT4M01284	3 M
	PIPE TRENCH OILY WATER PUMP 2A	CWWC-P-2A			VISUAL INSPECTION	ARGCT4M01284	3 M
	VENT VALVE FOR SUCTION (CWWC-P-2A)	CWWC-BV-018			VISUAL INSPECTION		3 M
	PIPE TRENCH OILY WATER PUMP 2B	CWWC-P-2B			VISUAL INSPECTION	ARGCT4M01284	3 M
	DISCHARGE VALVE FOR (CWWC-P-2B)	CWWC-BV-006			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	PRESSURE INDICATOR FOR DISCHARGE (CWWC-P-2A/B)	CWWC-PI-2			CALIBRATE		1 Y
	GLOBE VALVE FOR (CWWC-PI-2)	CWWC-BV-007			VISUAL INSPECTION		6 M
	DISCHARGE VALVE FOR (CWWC-P-2A/B) TO HOLDING POND	CWWC-BV-008			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M
	LEVEL SWITCH FOR PIPE TRENCH OILY WATER SUMP	CWWC-LS-02			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y
	HOLDING POND	CWWC-POND-01			VISUAL INSPECTION	ARGCT4M01284	3 M

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) MECHANICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG No.	DESCRIPTION			MAINT. PLAN	MONTH	JAN,2023				FEB,2023				MAR,2023				APR,2023				MAY,2023				JUN,2023				JUL,2023				AUG,2023				SEP,2023				OCT,2023				NOV,2023				DEC,2023			
			KKS CODE	WI/SD	TASK. ACTIVITY		WEEKS	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
							DAY PERIOD	01 / 01 / 2023	08 / 01 / 2023	15 / 01 / 2023	22 / 01 / 2023	29 / 01 / 2023	05 / 02 / 2023	12 / 02 / 2023	19 / 02 / 2023	26 / 02 / 2023	05 / 03 / 2023	12 / 03 / 2023	19 / 03 / 2023	26 / 03 / 2023	02 / 04 / 2023	09 / 04 / 2023	16 / 04 / 2023	23 / 04 / 2023	30 / 04 / 2023	07 / 05 / 2023	14 / 05 / 2023	21 / 05 / 2023	28 / 05 / 2023	04 / 06 / 2023	11 / 06 / 2023	18 / 06 / 2023	25 / 06 / 2023	02 / 07 / 2023	09 / 07 / 2023	16 / 07 / 2023	23 / 07 / 2023	30 / 07 / 2023	06 / 08 / 2023	13 / 08 / 2023	20 / 08 / 2023	27 / 08 / 2023	03 / 09 / 2023	10 / 09 / 2023	17 / 09 / 2023	24 / 09 / 2023	01 / 10 / 2023	08 / 10 / 2023	15 / 10 / 2023	22 / 10 / 2023	29 / 10 / 2023	05 / 11 / 2023	12 / 11 / 2023	19 / 11 / 2023	26 / 11 / 2023	03 / 12 / 2023	10 / 12 / 2023	17 / 12 / 2023	24 / 12 / 2023
	HOLDING POND PUMP 3A	CWWC-P-3A			VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M01284	6 M																						◆																						◆						
					VISUAL INSPECTION		3 M				◆												◆												◆													◆										◆
	CHECK VALVE FOR DISCHARGE (CWWC-P-3A)	CWWC-UV-006			VISUAL INSPECTION(RBT13)		3 M		◆												◆											◆												◆										◆		
	HOLDING POND PUMP 3B	CWWC-P-3B			VIBRATION MEASUREMENT	ARGCT4M01284	6 M																						◆																						◆						
					VISUAL INSPECTION		3 M				◆												◆												◆												◆										◆
	PRESSURE INDICATOR FOR DISCHARGE (CWWC-P-3A/B)	CWWC-PI-2			CALIBRATE		1 Y																																															◆			
	LEVEL SWITCH FOR HOLDING POND	CWWC-LS-03			VISUAL INSPECTION OR CALIBRATE		1 Y																																															◆			
	WATER COLLECTING POND	CWWC-POND-02			VISUAL INSPECTION	ARGCT4M01284	3 M				◆												◆										◆												◆										◆
	OIL/WATER SEPARATOR	CWWC-SEP-1			VISUAL INSPECTION	ARGCT4M01284	3 M				◆												◆										◆												◆										◆
	AIR HANDING UNIT (74,000 Btu./Hr.)	CFOB-AHU-1			VISUAL INSPECTION		6 M											◆																						◆																	
	AIR HANDING UNIT (77,000 Btu./Hr.)	CFOB-AHU-2			VISUAL INSPECTION		6 M											◆																						◆																	
	AIR HANDING UNIT (131,000 Btu./Hr.)	CFOB-AHU-3			VISUAL INSPECTION		6 M											◆																						◆																	
	AIR HANDING UNIT (17,000 Btu./Hr.)	CFOB-AHU-4			VISUAL INSPECTION		6 M											◆																						◆																	
	CONDENSING (74,000 Btu./Hr.)	CFOB-CDU-1			VISUAL INSPECTION		6 M														◆																				◆																
	CONDENSING (77,000 Btu./Hr.)	CFOB-CDU-2			VISUAL INSPECTION		6 M														◆																				◆																
	CONDENSING (131,000 Btu./Hr.)	CFOB-CDU-3			VISUAL INSPECTION		6 M														◆																				◆																
	CONDENSING (17,000 Btu./Hr.)	CFOB-CDU-4			VISUAL INSPECTION		6 M														◆																				◆																
	VENTILATION FAN (300 CFM)	CFOB-EFAN-01			VISUAL INSPECTION		6 M															◆																				◆															
	VENTILATION FAN (150 CFM)	CFOB-EFAN-02			VISUAL INSPECTION		6 M															◆																				◆															
	VENTILATION FAN (150 CFM)	CFOB-EFAN-03			VISUAL INSPECTION		6 M															◆																				◆															
	VENTILATION FAN (500 CFM)	CFOB-EFAN-04			VISUAL INSPECTION		6 M															◆																				◆															
	VENTILATION FAN (2000 CFM)	CFOB-EFAN-05			VISUAL INSPECTION		6 M																◆																				◆														
	VENTILATION FAN (2000 CFM)	CFOB-EFAN-06			VISUAL INSPECTION		6 M																◆																				◆														
	VENTILATION FAN (2000 CFM)	CFOB-EFAN-07			VISUAL INSPECTION		6 M																◆																				◆														
	VENTILATION FAN (2000 CFM)	CFOB-EFAN-08			VISUAL INSPECTION		6 M																◆																				◆														
	VENTILATION FAN (500 CFM)	CFOB-EFAN-09			VISUAL INSPECTION		6 M																	◆																				◆												
	VENTILATION FAN (5000 CFM)	CFOB-EFAN-10			VISUAL INSPECTION		6 M																	◆																				◆												
	VENTILATION FAN (5000 CFM)	CFOB-EFAN-11			VISUAL INSPECTION		6 M																	◆																				◆												
	VENTILATION FAN (5000 CFM)	CFOB-EFAN-12			VISUAL INSPECTION		6 M																	◆																				◆												
	VENTILATION FAN (5000 CFM)	CFOB-EFAN-13			VISUAL INSPECTION		6 M																		◆																					◆										
	VENTILATION FAN (5000 CFM)	CFOB-EFAN-14			VISUAL INSPECTION		6 M																		◆																					◆										
	VENTILATION FAN (5000 CFM)	CFOB-EFAN-15			VISUAL INSPECTION		6 M																		◆																					◆										
	VENTILATION FAN (5000 CFM)	CFOB-EFAN-16			VISUAL INSPECTION		6 M																		◆																					◆										
	VENTILATION FAN (5000 CFM)	CFOB-EFAN-17			VISUAL INSPECTION		6 M																			◆																					◆									
	VENTILATION FAN (5000 CFM)	CFOB-EFAN-18			VISUAL INSPECTION		6 M																			◆																					◆									
	VENTILATION FAN (5000 CFM)				VISUAL INSPECTION		6 M																			◆																					◆									
	OIL/WATER SEPARATOR	CWWC-SEP-1	RGC-X02GRC21AR001		เปิดฝาครอบเพื่อตรวจสอบและเก็บเศษขะยะหรือสิ่งแปลกปลอมออก	ARGCT4M01299	1M				◆			◆			◆				◆					◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
					วัดความเล็ก OIL Film ว่าไม่เกิน 10-25 mm ถ้าเกินให้ปรับ Outlet Weir ให้สูงขึ้น		1M				◆			◆			◆				◆					◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆				◆
					กำจัดสิ่งสกปรกและทำความสะอาดภายใน Inlet Chamber	ARGCT4M01300	6M																			◆																								◆								
					ดูด Sludge ข้างใต้ Tank ออก		6M																			◆																								◆								
					ทำความสะอาด Plate Pack	ARGCT4M01301	1Y																														◆																				
	FUEL OIL UNLOADING PUMP	CFOB-P-1-22	RGC-X02ERB		ตรวจสอบและเปลี่ยน Lube oil FUEL OIL UNLOADING PUMP(CFOB-P-1-22)	ARGCT4M01302	6M																			◆																								◆								

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) ELECTRICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG No.	DESCRIPTION			MAINT. PLAN	MONTH	JAN,2023				FEB,2023				MAR,2023				APR,2023				MAY,2023				JUN,2023				JUL,2023				AUG,2023				SEP,2023				OCT,2023				NOV,2023				DEC,2023		
			KKS CODE	WI/SD	TASK. ACTIVITY		WEEKS	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
							DAY PERIOD	01 / 01 / 2023	08 / 01 / 2023	15 / 01 / 2023	22 / 01 / 2023	29 / 01 / 2023	05 / 02 / 2023	12 / 02 / 2023	19 / 02 / 2023	26 / 02 / 2023	05 / 03 / 2023	12 / 03 / 2023	19 / 03 / 2023	26 / 03 / 2023	02 / 04 / 2023	09 / 04 / 2023	16 / 04 / 2023	23 / 04 / 2023	30 / 04 / 2023	07 / 05 / 2023	14 / 05 / 2023	21 / 05 / 2023	28 / 05 / 2023	04 / 06 / 2023	11 / 06 / 2023	18 / 06 / 2023	25 / 06 / 2023	02 / 07 / 2023	09 / 07 / 2023	16 / 07 / 2023	23 / 07 / 2023	30 / 07 / 2023	06 / 08 / 2023	13 / 08 / 2023	20 / 08 / 2023	27 / 08 / 2023	03 / 09 / 2023	10 / 09 / 2023	17 / 09 / 2023	24 / 09 / 2023	01 / 10 / 2023	08 / 10 / 2023	15 / 10 / 2023	22 / 10 / 2023	29 / 10 / 2023	05 / 11 / 2023	12 / 11 / 2023	19 / 11 / 2023	26 / 11 / 2023	03 / 12 / 2023	10 / 12 / 2023	17 / 12 / 2023	24 / 12 / 2023
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 1A	CFOB-MBV-1A	RGC-X02ERB41AA001		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE200	6 M			◆																			◆																										◆		
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 1B	CFOB-MBV-1B	RGC-X02ERB42AA001		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE201	6 M			◆																			◆																										◆		
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 2A	CFOB-MBV-2A	RGC-X02ERB43AA002		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE202	6 M				◆																				◆																										◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 2B	CFOB-MBV-2B	RGC-X02ERB44AA002		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE203	6 M				◆																				◆																										◆	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 3A	CFOB-MBV-3A	RGC-X02ERB45AA003		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE204	6 M					◆																					◆																									
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 3B	CFOB-MBV-3B	RGC-X02ERB46AA003		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE205	6 M					◆																					◆																									
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 4A	CFOB-MBV-4A	RGC-X02ERB47AA004		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE206	6 M						◆																						◆																							
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 4B	CFOB-MBV-4B	RGC-X02ERB48AA004		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE207	6 M						◆																						◆																							
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 5A	CFOB-MBV-5A	RGC-X02ERB49AA005		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE208	6 M							◆																						◆																						
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 5B	CFOB-MBV-5B	RGC-X02ERB50AA005		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE209	6 M							◆																						◆																						
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 6A	CFOB-MBV-6A	RGC-X02ERB51AA006		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE210	6 M								◆																						◆																					
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 6B	CFOB-MBV-6B	RGC-X02ERB52AA006		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE211	6 M								◆																						◆																					
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 7A	CFOB-MBV-7A	RGC-X02ERB53AA007		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE212	6 M									◆																					◆																					
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 7B	CFOB-MBV-7B	RGC-X02ERB54AA007		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE213	6 M									◆																					◆																					
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 8A	CFOB-MBV-8A	RGC-X02ERB55AA008		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE214	6 M										◆																					◆																				
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 8B	CFOB-MBV-8B	RGC-X02ERB56AA008		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE215	6 M										◆																					◆																				
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 9A	CFOB-MBV-9A	RGC-X02ERB57AA009		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE216	6 M											◆																					◆																			
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 9B	CFOB-MBV-9B	RGC-X02ERB58AA009		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE217	6 M											◆																					◆																			
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 10A	CFOB-MBV-10A	RGC-X02ERB59AA010		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE218	6 M												◆																						◆																	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 10B	CFOB-MBV-10B	RGC-X02ERB60AA010		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE219	6 M												◆																						◆																	
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 11A	CFOB-MBV-11A	RGC-X02ERB61AA011		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE220	6 M													◆																						◆																
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 11B	CFOB-MBV-11B	RGC-X02ERB62AA011		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE221	6 M													◆																						◆																
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 12A	CFOB-MBV-12A	RGC-X02ERB63AA012		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE222	6 M														◆																						◆															
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 12B	CFOB-MBV-12B	RGC-X02ERB64AA012		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE223	6 M														◆																						◆															
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 13A	CFOB-MBV-13A	RGC-X02ERB65AA013		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE224	6 M															◆																					◆															
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 13B	CFOB-MBV-13B	RGC-X02ERB66AA013		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE225	6 M															◆																					◆															
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 14A	CFOB-MBV-14A	RGC-X02ERB67AA014		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE226	6 M																◆																					◆														
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 14B	CFOB-MBV-14B	RGC-X02ERB68AA014		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE227	6 M																◆																					◆														
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 15A	CFOB-MBV-15A	RGC-X02ERB69AA015		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE228	6 M													◆																							◆														
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 15B	CFOB-MBV-15B	RGC-X02ERB70AA015		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE229	6 M													◆																							◆														
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 16A	CFOB-MBV-16A	RGC-X02ERB71AA016		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE230	6 M																	◆																				◆													
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 16B	CFOB-MBV-16B	RGC-X02ERB72AA016		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE231	6 M																	◆																				◆													
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 17A	CFOB-MBV-17A	RGC-X02ERB73AA017		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE232	6 M																		◆																				◆												
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 17B	CFOB-MBV-17B	RGC-X02ERB74AA017		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE233	6 M																		◆																				◆												
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 18A	CFOB-MBV-18A	RGC-X02ERB75AA018		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE234	6 M																			◆																					◆										
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 18B	CFOB-MBV-18B	RGC-X02ERB76AA018		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE235	6 M																			◆																					◆										
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 19A	CFOB-MBV-19A	RGC-X02ERB77AA019		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE236	6 M																				◆																					◆									
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 19B	CFOB-MBV-19B	RGC-X02ERB78AA019		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE237	6 M																				◆																					◆									
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 20A	CFOB-MBV-20A	RGC-X02ERB79AA020		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE238	6 M																					◆																					◆								

PREVENTIVE MAINTENANCE MASTER PLAN

RATCHABURI THERMAL POWER PLANT ,RATCHABURI FUEL OIL UNLOADING & SUPPLY (RFOS) ELECTRICAL

FISCAL YEAR 2023

SYS.	EQUIPMENT NAME	TAG No.	DESCRIPTION			MAINT. PLAN	MONTH	JAN,2023				FEB,2023				MAR,2023				APR,2023				MAY,2023				JUN,2023				JUL,2023				AUG,2023				SEP,2023				OCT,2023				NOV,2023				DEC,2023			
			KKS CODE	WI/SD	TASK. ACTIVITY		WEEKS	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
							DAY PERIOD	01 / 01 / 2023	08 / 01 / 2023	15 / 01 / 2023	22 / 01 / 2023	29 / 01 / 2023	05 / 02 / 2023	12 / 02 / 2023	19 / 02 / 2023	26 / 02 / 2023	05 / 03 / 2023	12 / 03 / 2023	19 / 03 / 2023	26 / 03 / 2023	02 / 04 / 2023	09 / 04 / 2023	16 / 04 / 2023	23 / 04 / 2023	30 / 04 / 2023	07 / 05 / 2023	14 / 05 / 2023	21 / 05 / 2023	28 / 05 / 2023	04 / 06 / 2023	11 / 06 / 2023	18 / 06 / 2023	25 / 06 / 2023	02 / 07 / 2023	09 / 07 / 2023	16 / 07 / 2023	23 / 07 / 2023	30 / 07 / 2023	06 / 08 / 2023	13 / 08 / 2023	20 / 08 / 2023	27 / 08 / 2023	03 / 09 / 2023	10 / 09 / 2023	17 / 09 / 2023	24 / 09 / 2023	01 / 10 / 2023	08 / 10 / 2023	15 / 10 / 2023	22 / 10 / 2023	29 / 10 / 2023	05 / 11 / 2023	12 / 11 / 2023	19 / 11 / 2023	26 / 11 / 2023	03 / 12 / 2023	10 / 12 / 2023	17 / 12 / 2023	24 / 12 / 2023
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 20B	CFOB-MBV-20B	RGC-X02ERB80AA020		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE239	6 M																						◆																								◆						
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 21A	CFOB-MBV-21A	RGC-X02ERB81AA021		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE240	6 M																						◆																									◆						
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 21B	CFOB-MBV-21B	RGC-X02ERB82AA021		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE241	6 M																						◆																									◆						
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 22A	CFOB-MBV-22A	RGC-X02ERB83AA022		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE242	6 M																							◆																										◆				
	MOTOR OPERATE VALVE FOR F.O.UNDERGROUND TANK 22B	CFOB-MBV-22B	RGC-X02ERB84AA022		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE243	6 M																							◆																										◆				
	MECHANICAL ROOM OILY WATER PUMP	CWWC-P-1A	RGC-X02GRC11AP001		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE244	1Y																																								◆											
	MECHANICAL ROOM OILY WATER PUMP	CWWC-P-1B	RGC-X02GRC12AP001		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE245	1Y																																								◆											
	PIPE TRENCH OILY WATER PUMP	CWWC-P-2A	RGC-X02GRC21AP001		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE246	1Y																																								◆											
	PIPE TRENCH OILY WATER PUMP	CWWC-P-2B	RGC-X02GRC22AP001		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE247	1Y																																								◆											
	HOLDING POND PUMP	CWWC-P-3A	RGC-X02GRC41AP001		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE248	1Y																																								◆											
	HOLDING POND PUMP	CWWC-P-3B	RGC-X02GRC42AP001		VISUAL INSPECTION (ELECTRICAL)	ARGCT1ELE249	1Y																																								◆											

เอกสารแนบที่ 1-9

วิธีปฏิบัติงานการกำจัดน้ำมันเตาที่รั่วไหลจากระบบท่อส่งน้ำมัน

เอกสารควบคุม

เรื่อง

วิธีปฏิบัติงานการกำจัดน้ำมันเตาที่รั่วไหลจากระบบท่อส่งน้ำมัน

จัดทำโดย .....
(นายไพบูลย์ เหลืองชูฤทธิ์)

อนุมัติให้ใช้โดย .....
(นายชนะ เรืองตระกูล)

ตำแหน่ง หัวหน้าหน่วยเดินเครื่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (นดร-บร.)

วันที่อนุมัติ.....29/09/2560.....**สำเนาหมายเลข**.....

ตารางประวัติการปรับปรุง

ครั้งที่แก้ไข	วันที่บังคับใช้	หน้าที่แก้ไข	รายละเอียดที่ปรับปรุง	ผู้ทบทวน	ผู้อนุมัติ
00	13/10/2560		นำเข้าใช้งานครั้งแรก	นายไพบูลย์ เหลืองชูฤทธิ์	นายชนะ เรืองตระกูล

สารบัญ

วิธีปฏิบัติงานการกำจัดน้ำมันเตาที่รั่วไหลจากระบบท่อส่งน้ำมัน

1 **<u>วัตถุประสงค์</u>**

เพื่อไม่ให้น้ำมันเตาที่รั่วไหลจากระบบท่อส่งน้ำมันสถานีรับน้ำมันเพชรเกษมตกค้างในดิน แหล่งน้ำ และพื้นปูน

2 **<u>ขอบเขต</u>**

ท่อส่งน้ำมันเตาจากสถานีรับน้ำมันเพชรเกษมถึงถังเก็บน้ำมันโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี

3 **<u>คำจำกัดความ</u>**

4 **<u>วิธีปฏิบัติงานการกำจัดน้ำมันเตาที่รั่วไหลจากระบบท่อส่งน้ำมัน</u>**

ในระบบท่อส่งน้ำมันเตา จะมีระบบป้องกันการรั่วไหลอย่างรุนแรงไว้ คือ มีอุปกรณ์วัดอัตราการไหลของน้ำมันเตาระหว่างต้นทางกับปลายทางถ้าอัตราการไหลต่างกัน 5% ,pump สูบน้ำมันจะหยุดทำงานทันที

4.1 กรณีน้ำมันเตารั่วไหลลงดินนอกพื้นที่ของบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรีจำกัด

4.1.1 หัวหน้าหมวดเดินเครื่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (มดร-บร.) แจ้งฝ่ายสื่อสารองกรค์(ฝสอ) เมื่อพบว่าน้ำมันเตาได้รั่วไหล เพื่อประสานกับชุมชนรอบข้าง และ สปส. รายงานต่อหน่วยงานที่เกี่ยวของ เช่น กรมควบคุมมลพิษ สิ่งแวดล้อมภาค 8 ฯลฯ

4.1.2 ฝอส.(RGCO) แจ้งเจ้าของที่ดินที่พบคราบน้ำมันเตา เพื่อขออนุญาติเข้าดำเนินการกำจัดน้ำมันเตาและฟื้นฟูสภาพดิน

4.1.3 มดร-บร. แจ้งหัวหน้าหมวดโยธาและสิ่งแวดล้อม(มยส-บร.) และสปส.ตรวจสอบเขตแนวคราบน้ำมันเตาและบ่งชี้เขตแบ่งไม่ให้ผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่ที่น้ำมันเตารั่วไหล และกำจัดน้ำมันเตาที่รั่วไหลออกให้หมด ถ้าพบปริมาณการรั่วไหลมีมากเกินขีดจำกัดความสามารถของ มยส-บร. ให้เป็นหน้าที่ของ RGCO เป็นผู้กำจัดคราบน้ำมันเตา

4.1.4 นำสิ่งที่มีปนเปื้อนน้ำมันเตาส่งไปกำจัด

4.1.5 มบร-บร. แก้ไขท่อส่งน้ำมันที่ชำรุด

4.1.6 ปรับพื้นที่และฟื้นฟูรอบบริเวณจุดเกิดเหตุให้อยู่ในสภาพปกติ

4.2 กรณีน้ำมันเตารั่วไหลลงแหล่งน้ำนอกพื้นที่ของบรัทผลิตไฟฟ้าราชบุรีจำกัด

4.2.1 มดร-บร. แจ้งฝ่ายสื่อสารองกรค์(ฝสอ.) เมื่อพบว่าน้ำมันเตาได้รั่วไหล เพื่อประสานกับชุมชนรอบข้าง

4.2.2 มดร-บร. แจ้ง มยส-บร. ตรวจสอบเขตแนวคราบน้ำมันเตาและบ่งชี้เขตแบ่งไม่ผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่ที่น้ำมันเตารั่วไหล และขจัดน้ำมันเตาที่รั่วไหลออกให้หมด

4.2.3 มบร-บร. แก้ไขท่อส่งน้ำมันที่ชำรุด

4.2.4 นำสิ่งที่มีปนเปื้อนน้ำมันส่งไปกำจัด

4.2.5 นักเคมี (หมวดวิศวกรรมการผลิต (มผร-บร.)) ตรวจสอบคุณภาพน้ำเพื่อยืนยันจนคุณภาพน้ำได้ตามมาตรฐานของกรมชลประทาน

4.3 กรณีน้ำมันเตารั่วไหลในพื้นที่ของบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรีจำกัด

4.3.1 มดร-บร. ประสานงานกับ มยส-บร. ตรวจสอบเขตแนวคราบน้ำมันเตาแล้วบ่งชี้เขตแบ่ง

4.3.2 มบร-บร. แก้ไขท่อส่งน้ำมันที่ชำรุด

4.3.3 กำจัดคราบน้ำมันเตาร่วมกัน(มยส-บร., มดร-บร.) อาจใช้ทรายเพื่อดูดซับคราบน้ำมันเตาจนอยู่ในสภาพปกติ

5 **<u>เอกสารอ้างอิง</u>**

6 **<u>เอกสารสนับสนุน</u>**

7 **<u>บันทึกสิ่งแวดล้อม</u>**

8 **<u>รายการผู้ถือครองเอกสาร</u>**

ลำดับที่	ชื่อตำแหน่ง	หน่วยงาน	ลำดับที่	ชื่อตำแหน่ง	หน่วยงาน
1	กจก	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	2	รจก	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี
3	ฝอส.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	4	สปส.	บ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี
5	อค-บร.	อค-บร.	6	ช.อค-บร. (พร)	อค-บร.
7	นดร-บร.	อค-บร.	8	นวร-บร.	อค-บร.
9	มดร1-บร.	อค-บร.	10	มดร2-บร.	อค-บร.
11	มดร3-บร.	อค-บร.	12	มดร4-บร.	อค-บร.
13	มบร-บร.	อค-บร.	14	มยส-บร.	อค-บร.
15	มผร-บร.	อค-บร.			

เอกสารแนบที่ 1-10
ใบสั่งงานบำรุงรักษา

รายการงาน CM ระบบส่งน้ำมันเตา ระหว่างเดือน ก.ค.-ธ.ค.2566

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี

ID	Order	Functional Loc.	Description	Description	Bas. start date	Main WorkCtr
1	101792772	RGC-X02	FOAM PUMP LEAK ที่คอเพลา	โรงไฟฟ้าราชบุรี RFOS.PLANT	09/08/2023	6M2
2	101792773	RGC-X02	TEMP ELEMENT ของ DIESEL F/P ชำรุด	โรงไฟฟ้าราชบุรี RFOS.PLANT	09/08/2023	6E3
3	101796924	RGC-X02SGF80AA021	Line Suction ของ Jockey Pump ท่อผุ	BALL VALVE INLET LINE JOCKEY PUMP CONTRO	21/08/2023	6M2
4	101799187	RGC-X02	ขอตรวจสอบบ่อรับน้ำ OILY SUMP PUMP-3	โรงไฟฟ้าราชบุรี RFOS.PLANT	27/08/2023	6M2
5	101799289	RGC-X02	ตรวจพบน้ำมันหม้อแปลงมีการรั่วซึม	โรงไฟฟ้าราชบุรี RFOS.PLANT	28/08/2023	6E1
6	101802320	RGC-X02	ตรวจสอบไฟแสงสว่างตรงบริเวณ RFOS	โรงไฟฟ้าราชบุรี RFOS.PLANT	01/09/2023	6E1
7	101804357	RGC-X02CWB01	ขอแก้ไขระบบ Fire Alarm System ที่ RFOS	CONTROL ROOM FACILITY(RFOS)	06/09/2023	6E1
8	101804629	RGC-X02SGF70AP001KP01	ชุดกรองน้ำมันเชื้อเพลิงของ DIESEL DRIVEN	DIESEL DRIVEN FIRE PUMP	08/09/2023	6M2
9	101807106	RGC-X02BKN	Emerg Lighting FO Unloading 22 โคมไม่ติด	EMERGENCY LIGHTING SYSTEM for rfos	17/09/2023	6E1
10	101809214	RGC-X02SGF64AA208	CSTG-BV-208 น้ำ Leak ก้าน Valve ขอแก้ไข	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR WATER SPRAY TRU	20/09/2023	6M2
11	101832608	RGC-X02ERB43BB001	ขอปิดฝา Fuel Oil Tank 2,5 อาคาร RFOS	FUEL OIL UNLD. TNK2A	09/11/2023	6M2
12	101834355	RGC-X02	ขอแก้ไขไฟฉุกเฉิน Machine Room RFOS	โรงไฟฟ้าราชบุรี RFOS.PLANT	14/11/2023	6E0
13	101835397	RGC-X02BKM	ไฟ Spotlight หลังคารับน้ำมันช่องที่ 8,22	LIGHTING SYSTEM for rfos	15/11/2023	6E0
14	101835399	RGC-X02SG	ระบบ FIRE ALARM ที่ RFOS ใช้งานไม่ได้	STATIONARY FIRE PROTECTION SYSTEM(RFOS)	15/11/2023	6E0
15	101835467	RGC-X02BK	สวิตซ์ไฟส่องสว่าง Boiler Unit2 ไม่ Auto	PLANT LIGHTING SYSTEM for rfos	16/11/2023	6E0
16	101835468	RGC-X02SGF65AA209	ขอแก้ไข valve f/f system RFOS	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR WATER SPRAY TRU	16/11/2023	6M2
17	101835753	RGC-X02SGF62AA204	DELUDGE VLV. FOR UNLOADING TNK-16 LEAK	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR WATER SPRAY TRU	17/11/2023	6M2
18	101835754	RGC-X02ERB13AP026	Sump Pump (RFOS-CS-1) ใช้งานไม่ได้	FUEL OIL REINJPUMP 26	20/11/2023	6M2
19	101842873	RGC-X02ERB96AP023	FUEL OIL SUP PUMP 23C OIL LEAK ตรงบริเวณ	FUEL OIL SUP PUMP 23C	06/12/2023	6M2
20	101842874	RGC-X02ERB94AP023	FUEL OIL SUP PUMP 23A OIL LEAK	FUEL OIL SUP PUMP 23A	06/12/2023	6M2
21	101843022	RGC-X02	FOAM PUMP ที่ RFOS. PLANT FOAM LEAK	โรงไฟฟ้าราชบุรี RFOS.PLANT	07/12/2023	6M2
22	101857139	RGC-X02SGF64AA208	ขอแก้ไขGate Valve BV-208 Openไม่ได้ RFOS	BUTTERFLY VALVE (FF) FOR WATER SPRAY TRU	21/12/2023	6E0