

ภาคผนวกที่ 1ข

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

- 1ข. สำเนาหนังสือเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
โรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลับ (ครั้งที่ 3) หนังสือเห็นชอบ
เลขที่ ทส 1010.8/18259 ลงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2564
- 2ข. หนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เดือนมกราคม-ธันวาคม 2566
- 3ข. ผลการศึกษา HAZOP ของโครงการ และนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุด
พร้อมแสดง P&ID
- 4ข. หนังสือนำเสนอแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามมาตรการ EIA Monitor ประจำปี 2566
- 5ข. เอกสาร Green Turnaround
- 6ข. หนังสือแจ้งการหยุดเดินเครื่องจักรและอุปกรณ์ประจำปีและกรณีฉุกเฉิน
- 7ข. ฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงาน และผลตรวจสุขภาพพนักงานย้อนหลัง 3 ปี
- 8ข. การทบทวนเหตุการณ์อุบัติภัย/อุบัติเหตุที่เกิดจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรมที่มีการผลิต
ลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- 9ข. เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
- 10ข. สำเนาหนังสืออนุญาตให้โรงงานมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
- 11ข. แผนบำรุงรักษาเครื่องมือเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) ประจำปี 2566
- 12ข. บันทึกการตรวจสอบห่อเผาทั้ง (Flare)
- 13ข. เอกสารสถิติการใช้งานห่อเผาย้อนหลัง 3 ปี พร้อมระบุสาเหตุการใช้งานห่อเผาแต่ละครั้ง
- 14ข. แบบรายงานผลการตรวจวัดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยจากอุปกรณ์
- 15ข. บันทึกการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์ที่ใช้ในการสูบน้ำสารอินทรีย์ระเหยลงรถบรรทุก
- 16ข. บันทึกการตรวจสอบการทำงานของหอดูดซับด้วยถ่านกัมมันต์
- 17ข. เกณฑ์ควบคุมของ Stripped Water และน้ำทิ้งที่ออกจากระบบบำบัดแบบ IAF ของเขตประกอบการ
- 18ข. ผลการตรวจคุณภาพน้ำโดยโครงการ (Internal Check)
- 19ข. เกณฑ์ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งที่ออกจากระบบบำบัดแบบ SCTU
- 20ข. สำเนาใบเสร็จค่ากำจัดมูลฝอย เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
- 21ข. หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (แบบ สก.2)
- 22ข. เอกสารใบกำกับการขนส่งกากของเสีย (Manifest)
- 23ข. ระเบียบปฏิบัติงานการจัดเก็บเคลื่อนย้ายของเสีย
- 24ข. การตรวจประเมินบริษัทที่รับกำจัดของเสีย
- 25ข. ตัวอย่างเอกสารการติดตามรถขนส่งของเสียผ่านทางระบบ GPS ที่เชื่อมต่อกับตัวรถขนส่ง
- 26ข. การจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)
- 27ข. การจัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)
- 28ข. ตัวอย่างบันทึกชนิดและจำนวนยานพาหนะที่เข้า-ออกพื้นที่โรงงาน
- 29ข. การอบรมพนักงานขับรถให้มีความรู้เกี่ยวกับสารที่บรรทุก

ภาคผนวกที่ 1ข (ต่อ)

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

- 30ข. คู่มือการระงับอุบัติภัยจากวัตถุอันตราย
- 31ข. เอกสารแสดงจำนวนพนักงานท้องถิ่น
- 32ข. เอกสารประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ผ่านสื่อต่างๆ เช่น แผ่นพับ เอกสารข่าวสาร
- 33ข. แผนงานประจำปีด้านมวลชนสัมพันธ์หรือกิจกรรมสาธารณประโยชน์
- 34ข. ผลการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์ด้านต่างๆ
- 35ข. แผนและผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ปี 2566
- 36ข. นโยบายด้านคุณภาพ สิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และอาชีวอนามัย
- 37ข. การจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- 38ข. แผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 39ข. คู่มือความปลอดภัย
- 40ข. ผลการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Audit)
- 41ข. แผนการตรวจสอบความปลอดภัย ประจำปี 2566
- 42ข. แผนงานด้านสุขศาสตร์อุตสาหกรรม ประจำปี 2566
- 43ข. เจ้าหน้าที่สุขศาสตร์อุตสาหกรรม
- 44ข. กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย
- 45ข. เอกสารขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)
- 46ข. Work Instruction ในการรับ-จ่ายวัตถุดิบ/ผลิตภัณฑ์
- 47ข. เอกสารการอบรมความปลอดภัยด้านเคมีภัณฑ์ให้กับพนักงานที่ทำงานเกี่ยวข้องกับสารเคมี
- 48ข. ตัวอย่างเอกสารเกี่ยวกับข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี
- 49ข. รายการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน
- 50ข. ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2566
- 51ข. เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพของสถานบริการสุขภาพและห้องปฏิบัติการที่ใช้บริการตรวจสุขภาพพนักงาน
- 52ข. แผนฉุกเฉิน
 - 52.1 แผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้หรือระเบิด
 - 52.2 แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล
 - 52.3 แผนฉุกเฉินกรณีรั่วสสารรั่วไหล
 - 52.4 แผนฉุกเฉินกรณีโครงการพังทลาย
 - 52.5 แผนฉุกเฉินกรณีน้ำมันหกรั่วไหลลงทะเล
- 53ข. แผนการฝึกซ้อมปฏิบัติตามแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2566
- 54ข. เอกสารผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
- 55ข. เอกสารข้อมูลของหน่วยงานราชการ โรงพยาบาลท้องถิ่น และโรงงานข้างเคียงพร้อมช่องทางการติดต่อ
- 56ข. ระบบน้ำดับเพลิงและปั้มน้ำดับเพลิงในเขตประกอบการ

ภาคผนวกที่ 1ข (ต่อ)

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

- 57ข. บันทึกสถิติอุบัติเหตุ และเหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ รวมทั้งสาเหตุ ความสูญเสีย และวิธีป้องกันแก้ไข
- 58ข. เอกสารการจัดทำประกันภัยประเภทกรรมธรรม์ความรับผิดชอบตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
- 59ข. เอกสารการอบรมเรื่องความปลอดภัย
- 60ข. การจัดทำ Pre Startup Safety Review (PSSR)
- 61ข. เอกสารการประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)
- 62ข. บันทึกการตรวจสอบการกัดกร่อน (Corrosion) และสนิมบริเวณถัง (Vessel) หอ (Column) หรือท่อในกระบวนการผลิต
- 63ข. บันทึกการตรวจสอบสภาพระบบท่อบริเวณท่อขนส่ง
- 64ข. วิธีปฏิบัติงาน (Procedure) ในการหยุดอุปกรณ์
- 65ข. การฝึกอบรมให้พนักงานมีความเข้าใจขั้นตอนการหยุดการผลิต
- 66ข. ระเบียบควบคุมผู้รับเหมาที่เข้ามาทำงานในพื้นที่ในช่วงการซ่อมบำรุง
- 67ข. เอกสารอบรมคนงานและผู้รับเหมาที่เข้ามาปฏิบัติงานในช่วงซ่อมบำรุง
- 68ข. เอกสารขั้นตอนและวิธีการที่จะใช้ในการ Shutdown
- 69ข. วิธีปฏิบัติงาน (Operation Procedure) ในช่วงเริ่มเดินการผลิตใหม่
- 70ข. วิธีการซ่อมบำรุง (Maintenance Procedures)
- 71ข. หนังสือแจ้งแผนการใช้น้ำของโครงการให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- 72ข. หน่วยแพทย์เคลื่อนที่
- 73ข. เอกสารการให้ความรู้พนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ
- 74ข. หนังสือแจ้งข้อมูลจำนวนพนักงาน และข้อมูลสารเคมีให้กับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่
- 75ข. ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน
- 76ข. บันทึกข้อร้องเรียน
- 77ข. เอกสารพื้นที่สีเขียว
- 78ข. แผนการดูแลพื้นที่สีเขียว
- 79ข. ผลการตรวจวัดความเข้มข้นของมลสารที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs)
- 80ข. แผนบำรุงรักษาระบบการบันทึกการตรวจวัดมลสารจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs)
- 81ข. การประเมินระบบตรวจวัดการระบายมลสารจากปล่องอย่างต่อเนื่องแบบ RATA
- 82ข. บันทึกชนิด ปริมาณและวิธีการกำจัดของกากของเสียที่นำไปใช้ใหม่
- 83ข. แผนการป้องกันอุบัติเหตุเพื่อรองรับเหตุฉุกเฉินในกรณีเกิดเหตุรั่วไหลภายในโครงการ
- 84ข. คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (คพอ.)
- 85ข. ระบบมาตรฐานการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001)
- 86ข. รายงานผลการประเมินอันตราย การศึกษาผลกระทบ แผนการดำเนินงานและแผนการควบคุมความเสี่ยง อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554
- 87ข. คำชี้แจงผลการพิจารณารายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

เอกสารแนบที่ 1 ข

สำเนาหนังสือเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมัน
หนักจากหอกลับ (ครั้งที่ 3) เลขที่ ทส 1010.8/18259
ลงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2564



ที่ ทส ๑๐๑๐.๘/ ๑ ๘ ๒ ๕ ๙

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑๘/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงพญาไท เขตพญาไท
กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๒ พฤศจิกายน ๒๕๖๔

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลับ (ครั้งที่ ๓) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

- อ้างถึง ๑. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส ๑๐๑๐.๘/๗๘๑๕ ลงวันที่ ๑ มิถุนายน ๒๕๖๔
๒. หนังสือบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ที่ IRPC-QIEM146/2564 ลงวันที่ ๒๗ กันยายน ๒๕๖๔

สิ่งที่ส่งมาด้วย มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลับ (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลับ (ครั้งที่ ๓)) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตามหนังสือที่อ้างถึง ๑ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้แจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการอุตสาหกรรมกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และแยกหรือแปรรูปก๊าซธรรมชาติ พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๑๑/๒๕๖๔ เมื่อวันที่ ๒๔ พฤษภาคม ๒๕๖๔ ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติไม่เห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลับ (ครั้งที่ ๓) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และตามหนังสือที่อ้างถึง ๒ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้เสนอรายงานฯ ฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ ๑ ให้สำนักงานนโยบายฯ ดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณารายงาน ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับแก้ไขเพิ่มเติมดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการอุตสาหกรรมปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และเคมี พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๖/๒๕๖๔ เมื่อวันที่ ๑๘ ตุลาคม ๒๕๖๔ ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงาน

การเปลี่ยนแปลง...

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลิ้น (ครั้งที่ ๓) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานฯ อย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย และให้ประสานบริษัทที่ปรึกษาเพื่อจัดทำรายงานที่ได้รับรวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดเรียงตามลำดับการพิจารณา จำนวน ๑ ฉบับ และรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้แก้ไขเพิ่มเติมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ กำหนดแล้ว จำนวน ๑ ฉบับ พร้อมทั้งจัดทำแผ่นบันทึกข้อมูลในรูปแบบ Portable Document Format (PDF) จำนวน ๑ แผ่น และ ๘ แผ่น ตามลำดับ เสนอต่อสำนักงานนโยบายฯ ภายในเวลา ๔๕ วัน เพื่อใช้เป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป และหากได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้วขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายพิรุณ สัยยะสิทธิ์พานิช)

เลขาธิการ

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๕๐๐ ต่อ ๖๗๙๕

โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sarabun@onep.go.th

เอกสารแนบที่ 2 ข

หนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เดือนมกราคม-มิถุนายน 2566



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

IRPC Public Company Limited

กรมโรงงานอุตสาหกรรม

13660

เลขที่ ๒๗ ก.ค. ๒๕๖๕

วันที่ 13.๐๐ น.

ที่ IRPC-INQI.EM137/2566

24 กรกฎาคม 2566

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลิ้นระยะก่อสร้าง(ครั้งที่3) และระยะดำเนินการ เดือน มกราคม – มิถุนายน 2566

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง 1. หนังสือเลขที่ ทส 1010.8/18259 ลงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2564
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลิ้นระยะก่อสร้าง(ครั้งที่3) และระยะดำเนินการ เดือน มกราคม – มิถุนายน 2566 จำนวน 1 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 1 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลิ้น ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.8/18259 ลงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2564 ซึ่งกำหนดให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (อ้างถึง 1) และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน มกราคม – มิถุนายน 2566 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอนำส่งรายงานฯ มายังท่านเพื่อโปรดพิจารณา

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายสมบุรณ์ สาสิติน)

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ผู้ประสานงาน : นายสมพร วิชัยกิจ E-mail : somporn.w@irpc.co.th

โทร.038-611333 ต่อ 37229 โทรสาร 038-618812-3



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ IRPC-INQI. EM138/2566

24 กรกฎาคม 2566

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลั่นระยะก่อสร้าง(ครั้งที่3) และระยะดำเนินการ เดือน มกราคม – มิถุนายน 2566

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

อ้างถึง 1. หนังสือเลขที่ ทส 1010.8/18259 ลงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2564
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลั่นระยะก่อสร้าง(ครั้งที่3) และระยะดำเนินการ เดือน มกราคม – มิถุนายน 2566 จำนวน 3 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 3 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลั่น ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.8/18259 ลงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2564 ซึ่งกำหนดให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (อ้างถึง 1) และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน มกราคม – มิถุนายน 2566 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอส่งรายงานขมายังท่านเพื่อโปรดพิจารณาและรวบรวมรายงานฯ ส่งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายสมบูรณ์ สาดสิน)

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

๙๗/๗/๖๖

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ผู้ประสานงาน : นายสมพร วิชัยกิจ E-mail : somporn.w@irpc.co.th

โทร.038-611333 ต่อ 37229 โทรสาร 038-618812-3

ยืนยันการรับข้อมูลเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor : 256607-1338

ชื่อโครงการ : การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมิน
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกกลั่น
(ครั้งที่ 3) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

รอบรายงาน : ม.ค 66 - มิ.ย. 66

วันที่ยื่นรายงาน : 31/07/2566

เลขที่ IEE/EIA/EHIA : 256504-82

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

อีเมล : monitor@spscon.com

โทรศัพท์ : 0-2939-437



QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้

โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ

ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพลิเคชัน Smart EIA

อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
Division of Environmental Impact Assessment Development

เอกสารแนบที่ 3 ข

ผลการศึกษา HAZOP ของโครงการ และนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุด
พร้อมแสดง P&ID

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงาน เพื่อการขึ้นอันตราย และการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย Unit 51 หน่วยผลิตไฮโดรเจน

รายละเอียด ท่อ NG เข้า seal 51D001 Node 302

ปัจจัยการผลิต อัตราการไหล / ความดัน / อุณหภูมิ ค่าควบคุม อัตราการไหล 257-858 kg/h, ความดัน 10 BarG, อุณหภูมิ 40 °C แบบแปลนหมายเลข 1801-P-01-51-009-1

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการป้องกัน/ ควบคุม/แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับ ความเสี่ยง
more flow	PV5100901A fail open	ทำให้ความดันใน 51D001 สูงเกิน drum อาจแตก มี LPG รั่วตามหน้า flange ออกมาด้านนอกติดไฟได้ (2-RCHS-302-01-01-81)	<ul style="list-style-type: none"> • มี PIC5100901A/B เป็นตัววัดความดันใน 51D001 2 ตัว สามารถดูเปรียบเทียบกันได้ (1) • มี PSV5100901 / 02 เป็น safety valve ระบายความดันออกจาก drum ไป flare เมื่อความดันมากกว่า 18 barG (1) • มี PI5134102 เป็นตัววัดความดัน NG ที่ BL (1) • มี FI5134102 เป็นตัววัดปริมาณการใช้ NG ความดันต่ำใน unit 51 (1) • มีระบบตรวจจับอุณหภูมิที่ drum ถ้ามีอุณหภูมิสูงเกินไป หรือ ไฟไหม้ ระบบจะส่งสัญญาณสเปรย์โดยอัตโนมัติ (1) • มี GDT5100211 / 12/ 14 / 15 เป็น gas detector และส่งสัญญาณ alarm เข้า DCS (1) • มีการทดสอบ gas detector ตามระยะ (2) • มีการทดสอบการทำงานของ safety valve ตามระยะ (2) • ก่อนทำการ start up มีการทำ PSSR (2) 		1 (1,1)	3 (2,0,2,3)	3	2

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงาน เพื่อการขึ้นบัญชีอันตราย และการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย Unit 51 หน่วยผลิตไฮโดรเจน

รายละเอียด ท่อ NG เข้า seal 51D001 Node 302

ปัจจัยการผลิต อัตราการไหล / ความดัน / อุณหภูมิ ค่าควบคุม อัตราการไหล 257-858 kg/h, ความดัน 10 BarG, อุณหภูมิ 40 °C แบบแปลนหมายเลข 1801-P-01-51-009-1

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการป้องกัน/ ควบคุม/แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับ ความเสี่ยง
			<ul style="list-style-type: none"> มีการ PM อุปกรณ์ Instrument ตามระยะเวลา (2) มีการจด log sheet ทั้ง CCR และ Local ทุก 2 ชั่วโมง (2) มีคู่มือปฏิบัติงาน Normal operate unit HMU (4) มีการฝึกอบรมพนักงาน (5) 					
more pressure	PV5100901A fail open	ทำให้ความดันใน 51D001 สูงเกิน drum อาจแตก มี LPG รั่วตามหน้า flange ออกมาด้านนอกติดไฟได้ (2-RCHS-302-02-01-81)	<ul style="list-style-type: none"> มี PIC5100901A/B เป็นตัววัดความดันใน 51D001 2 ตัว สามารถดูเปรียบเทียบกันได้ (1) มี PSV5100901 / 02 เป็น safety valve ระบายความดันออกจาก drum ไป flare เมื่อความดันมากกว่า 18 barG (1) มี PI5134102 เป็นตัววัดความดัน NG ที่ BL (1) มีระบบตรวจจับอุณหภูมิที่ drum ถ้ามีอุณหภูมิสูงเกินไป หรือ ไฟไหม้ ระบบจะส่งสัญญาณสเปรย์โดยอัตโนมัติ (1) มี GDT5100211 / 12/ 14 / 15 เป็น gas detector และส่งสัญญาณ alarm เข้า DCS (1) มีการทดสอบ gas detector ตามระยะ (2) 		1 (1,1)	3 (2,0,2,3)	3	2

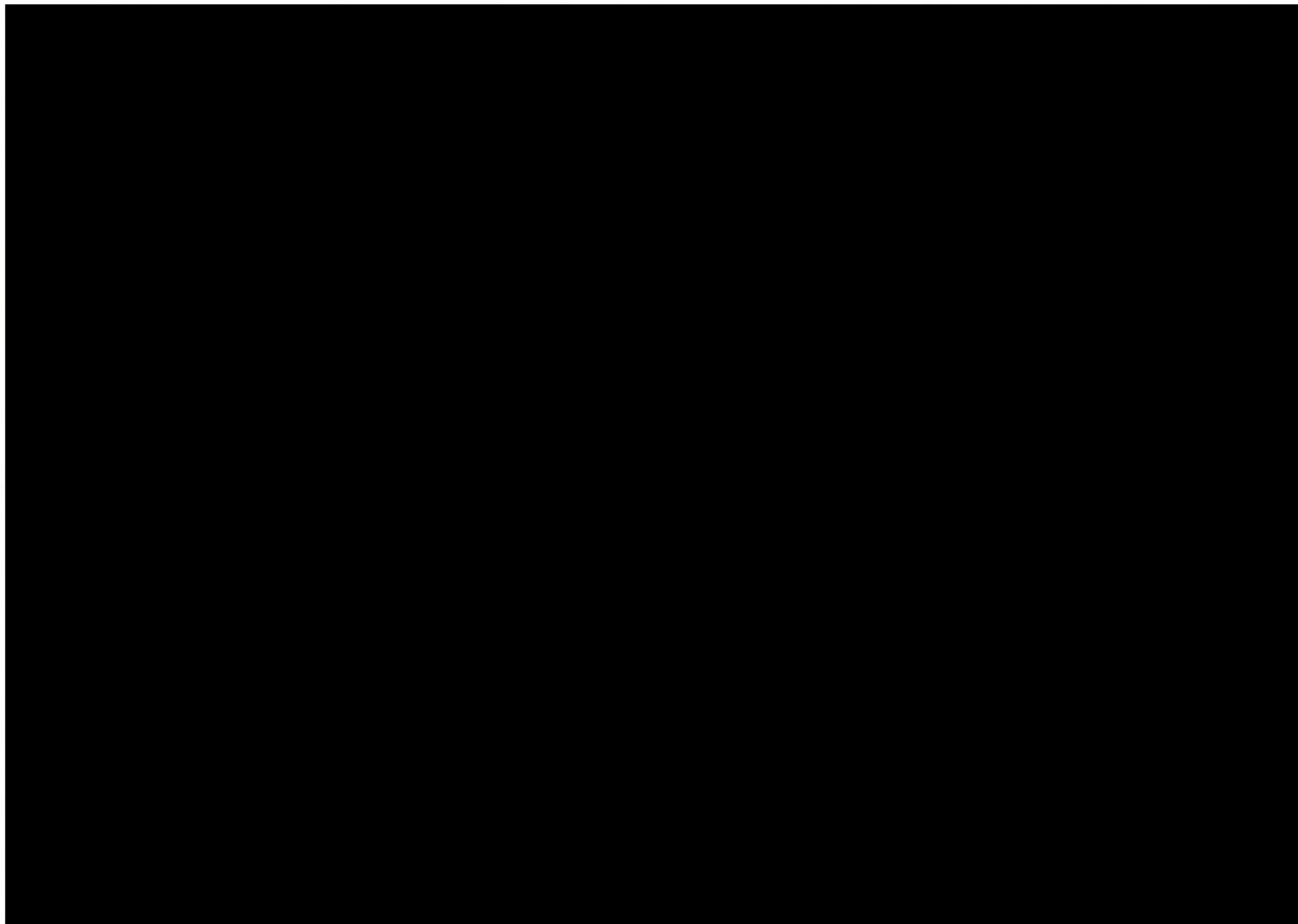
ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงาน เพื่อการชี้บ่งอันตราย และการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย Unit 51 หน่วยผลิตไฮโดรเจน

รายละเอียด ท่อ NG เข้า seal 51D001 Node 302

ปัจจัยการผลิต อัตราการไหล / ความดัน / อุณหภูมิ ค่าควบคุม อัตราการไหล 257-858 kg/h , ความดัน 10 BarG, อุณหภูมิ 40 °C แบบแปลนหมายเลข 1801-P-01-51-009-1

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการป้องกัน/ ควบคุม/แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับ ความเสี่ยง
			<ul style="list-style-type: none"> มีการทดสอบการทำงานของ safety valve ตามระยะ (2) ก่อนทำการ start up มีการทำ PSSR (2) มีการ PM อุปกรณ์ Instrument ตามระยะเวลา (2) มีการจด log sheet ทั้ง CCR และ Local ทุก 2 ชั่วโมง (2) มีคู่มือปฏิบัติงาน Normal operate unit HMU (4) มีการฝึกอบรมพนักงาน (5) 					



เอกสารแนบที่ 4 ข

หนังสือนำเสนอแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามมาตรการ EIA Monitor ประจำปี 2566

ที่ IRPC-INQI.EM090/2566

5 เมษายน 2566

เรื่อง ขอนำส่งแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามมาตรการ EIA Monitor ประจำปี 2566

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

อ้างถึง การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมจำนวนทั้งสิ้น 19 โครงการ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด(มหาชน)

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มีการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและกำหนดให้แจ้งแผนการตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานราชการอนุญาตทราบก่อนการดำเนินการตามที่ระบุในมาตรการ บริษัทฯ จึงรวบรวมแผนการตรวจวัดฯ ส่งมายังท่านเพื่อทราบและพิจารณา

ทั้งนี้ บริษัทฯ จะควบคุมและประสานงานกับโครงการฯ ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด และดำเนินธุรกิจด้วยความระมัดระวังโดยยึดมั่นในหลักการดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลสังคมและสิ่งแวดล้อม

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นายสมบุญ สาดสิน)

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ, ความปลอดภัย, อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ผู้ประสานงาน : นางชยวรรณ วิสาชะ E-mail : Chayawan.w@irpc.co.th

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

11/4/66

เอกสารแนบที่ 5 ข

เอกสาร Green Turnaround

Green Turnaround



ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในงานซ่อมบำรุง

CSR



จัดตั้งศูนย์ประสานงานภาคสนาม
รถประชาสัมพันธ์และออกสำรวจเฝ้า
ระวังผลกระทบ

การจราจร



การจราจร : มีการจัดจราจรโบกธงในช่วงเวลา
เร่งด่วน กำหนดทางเข้าออก และเหลื่อมเวลาในการ
เข้างานของผู้รับเหมา เพื่อไม่ให้กระทบกับ
ชีวิตประจำวันของชุมชน

การควบคุมเสียง



หลีกเลี่ยงงานในช่วงเวลาพักผ่อนของชุมชน
และตรวจวัดเสียงในชุมชนและบริเวณ flare
ต่อเนื่อง

การควบคุม Flare

Unit	เดือนระบบ																						
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
S4																							
S5																							
S1																							
S2																							

ควบคุมให้ flare เกิดน้อยและมีขนาดเล็ก
ไม่มีควัน และ ประเมินวันที่คาดว่าจะมีการ
ปล่อย flare เพื่อประชาสัมพันธ์

การควบคุมกลิ่นและ VOCs



ควบคุมตั้งแต่อุปกรณ์ต้นทาง ให้ระบายสารไป
ยังอุปกรณ์รองรับ ไม่ระบายสู่บรรยากาศ และ
ตรวจวัดเฝ้าระวังที่รั้วและชุมชน



3

มาตรการในการดำเนินการ



แก้ไขป้องกัน
เรื่องร้องเรียน



การจัดการด้านอากาศ



การจัดการของเสีย



การจัดการน้ำเสีย



การจัดการด้านเสียง



การควบคุมการ
หกรั่วไหล



การใช้ประโยชน์
จากทรัพยากร



ความปลอดภัยและ
สุขภาพ

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

4



การจัดการด้านอากาศ

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม⁵

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการด้านอากาศ

VOCs

ไอสารอินทรีย์ระเหย

- ควบคุมงานให้อยู่ในระบบปิด
- ปิดคลุมอุปกรณ์ด้วย blue sheet
- ควบคุมค่า VOCs < 500 ppm
- ใช้ odor neutralizer (อุปกรณ์ระจับกลิ่น)

ฝุ่น



- ควบคุมงานให้อยู่ในระบบปิด
- ปิดคลุมอุปกรณ์ด้วย blue sheet
- มีอุปกรณ์กรองฝุ่น

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม⁶

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการด้านอากาศ

1. การจัดการด้าน VOCs

Decontamination : ดำเนินการเป็นระบบปิด และมี Activated carbon ในการดูดซับกลิ่น



7

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการด้านอากาศ

1. การจัดการด้าน VOCs

การทำ Chemical cleaning : ดำเนินการเป็นระบบปิด และมี Activated carbon ในการดูดซับกลิ่น



8

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการด้านอากาศ

1. การจัดการด้าน VOCs



หลังจากปิดอุปกรณ์

ควบคุม VOCs ที่ข้อต่อ
= 0 ppm ในขั้นตอน
check leak

ผู้ควบคุมงาน IRPC ตรวจสอบด้วย
เครื่อง minirae

9

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการด้านอากาศ

1. การจัดการด้าน VOCs และ กลิ่น



อุปกรณ์ที่ทำการเปิดแล้ว ผู้รับเหมาใช้ blue sheet ปิด
คลุมอุปกรณ์ เพื่อป้องกัน VOCs และกลิ่น ที่อาจตกค้าง

10

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการด้านอากาศ

1. การจัดการด้าน VOCs และ กลิ่น

เตรียมอุปกรณ์ Odor Neutralizer เพื่อใช้ในพื้นที่ที่มีกลิ่นจากการเปิดระบบ



11

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการด้านอากาศ

2. การจัดการด้านฝุ่น

ใช้ Blue sheet กันพื้นที่ทำงาน



12

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการด้านอากาศ

2. การจัดการด้านฝุ่น

การ Load Catalyst ดำเนินการในระบบปิด เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจาย



13

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม



การจัดการของเสีย

14
ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการของเสีย

ของเสียที่ IRPC ทำจัดให้

- ✓ แยกประเภท จัดวางในพื้นที่ที่เตรียมไว้ให้



PTT Group QSHE Target:
Zero Waste to Landfill

ของเสียที่ผู้รับเหมากำจัดเอง

- ✓ มีเอกสารในการขออนุญาตพื้นที่ก่อนขน waste ออกไปกำจัด
- ✓ **ไม่ใช่วิธีกำจัดแบบฝังกลบ**
- ✓ ส่งไปกำจัดยังบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน



ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการของเสีย

อุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บ waste บริเวณหน้างาน ก่อนที่จะขนไปลาน waste มีความเหมาะสม แข็งแรง ไม่มีการรั่วซึม



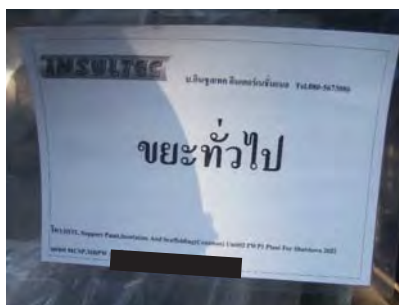
ติดป้ายที่จุดบรรจุของเสีย ระบุ ชื่อผู้รับเหมา ที่รับผิดชอบ ให้ชัดเจน ทั้งหน้างานและที่ลาน waste ที่จัดไว้ให้

A4 : 21 x 29.7 cm

วัน/เดือน/ปี
PLANT
No.equipment
ผู้รับเหมา
WASTE
น้ำหนัก

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการของเสีย

Example Label Waste



วัน/เดือน/ปี

PLANT

No.equipment

ผู้รับเหมา

WASTE

น้ำหนัก

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการของเสีย

Waste หรืออุปกรณ์ ที่มีน้ำมันปนเปื้อน ควรมีผ้าใบรอง เพื่อป้องกันการปนเปื้อนไปยังพื้นกรวดหรือพื้นดิน



ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการของเสีย

คัดแยกขยะทั่วไปจากขยะที่ปนเปื้อนจากการทำงาน และการจัดการขยะทั่วไป
ห้ามนำไปทิ้งในพื้นที่ชุมชน ที่ทำให้เกิดเรื่องร้องเรียนมายัง IRPC



ของเสียบริเวณหน้างานมีการแยกประเภท
และเขียนชื่อของเสียเอาไว้บนถุง

19

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการของเสีย

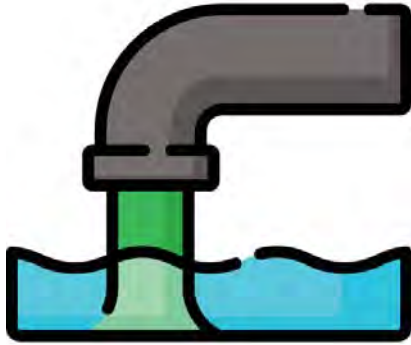
เนื่องด้วยหน้ากากอนามัยใช้แล้ว
จัดเป็นขยะติดเชื้อ

จัดเตรียมถุงขยะ/ถังขยะ สำหรับทิ้ง
หน้ากากอนามัยโดยเฉพาะ ไม่ทิ้งรวม
กับขยะประเภทอื่น



20

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม



การจัดการน้ำเสีย

21
ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการมลพิษด้านน้ำ

น้ำเสียจากการทำความสะอาดเครื่องจักร อุปกรณ์ มีการดักตะกอน ก่อนปล่อยลง Process Plant ของ Plant เพื่อเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อตรวจวัดคุณภาพน้ำให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบาย



- ✓ ต่อก่อช่วย Drain
- ✓ มีภาชนะแข็งแรงรองรับ
- ✓ มีตัวช่วยกรองตะกอน



22
ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม



การจัดการด้านเสียง

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม²³

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการด้านเสียง



หลีกเลี่ยงกิจกรรมที่มี
เสียงดังในช่วงเวลา
พักผ่อนของชุมชน



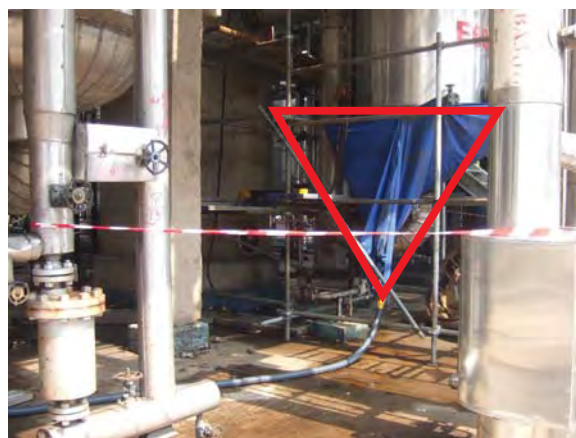
ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม²⁴



การควบคุม การหกรั่วไหล

25
ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การควบคุมการหกรั่วไหล



มีกรวยรองรับสารเคมีหรือน้ำ
ทำความสะอาดไปยังที่กรอง
ตะกอนโดยตรง

มาตรการในการดำเนินการ : การควบคุมการหกรั่วไหล



อุปกรณ์ที่อยู่สูงมีการรองตะกอนน้ำทำความสะอาด น้ำที่กรองแล้วจะปล่อยลงสู่รางระบายไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย

27

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การควบคุมการหกรั่วไหล

การกั้นพื้นที่ ทำความสะอาดอุปกรณ์



28

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การควบคุมการหกรั่วไหล



- ✓ การปิดฝาถังบรรจุของเสียให้สนิท
- ✓ ใส่ภาชนะที่มีความแข็งแรง
- ✓ ใช้ผ้าใบหรือถาดรองภาชนะ เพื่อป้องกันการรั่วไหลลงสู่พื้นดิน

29

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม



การใช้ประโยชน์ จากทรัพยากร

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มาตรการในการดำเนินการ : การจัดการของเสีย

บันทึกปริมาณของ Insulation ที่สามารถ reuse ได้และจัดเก็บแยกจาก insulation ที่ส่งกำจัดให้เรียบร้อย



แยกแผ่นใยแก้ว insulation ออกจาก cladding เพื่อป้องกันตุงฉีกขาด

31

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม



ความปลอดภัย และสุขภาพ

32
ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

ส่งเสริมความปลอดภัยและสุขอนามัย



ส่งเสริมสนับสนุนการทำงาน
ตามหลักความปลอดภัย

ดูแลสุขลักษณะของที่พักชั่วคราว ห้องน้ำ การจัดการขยะเทศบาล/น้ำเสีย
จากที่พักผู้รับเหมา และรณรงค์การใช้ขยะพลาสติกและการแยกขยะ



ฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (QIEM) และบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (INQI)

33

Thank you



ปรัชญาการดำเนินธุรกิจ



Contact

Thicha Suttikul
(QIEM)
เบอร์ภายใน 37251
thicha.su@irpc.co.th

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 6 ข

หนังสือแจ้งการหยุดเดินเครื่องจักรและอุปกรณ์ประจำปีและกรณีฉุกเฉิน

แบบแจ้งการหยุดเดินเครื่องจักรและรายละเอียดในการป้องกันแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม

1. ชื่อผู้ประกอบการกิจการโรงงาน.....บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน).....
2. สถานที่ตั้งโรงงาน.....299 หมู่ 5 ต. สุขุมวิท ต. เจิงเนิน อ. เมือง จ. ระยอง 21000.....
3. ประกอบกิจการ.....แปรรูปน้ำมันหนักให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม.....ทะเบียนโรงงานเลขที่.....ข 3-49-1/58 รย.....
4. หยุดเดินเครื่องจักรเนื่องจาก (หยุดเครื่องจักรกรณีฉุกเฉิน) เพื่อตรวจสอบปรับปรุงแก้ไขปัญหาดั้วเร่งปฏิกิริยาของหน่วยผลิตที่ 55 เครื่องจักร 55R001

หยุดเครื่องจักร ระหว่างวันที่ 22 พฤษภาคม 256 เวลา 16.30 น. ถึงวันที่ 28 พฤษภาคม 2566 เวลา 24.00 น.

5. มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย

5.1) กระบวนการนำวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ หรือวัสดุอื่นๆ ออกจากระบบ

1. ส่ง hydrocarbon ที่ค้างในระบบบางส่วนกลับสู่ถังเก็บทางท่อที่เป็นระบบปิดบางส่วนเก็บไว้ในกระบวนการผลิต
2. ถ่ายเทตัวเร่งปฏิกิริยาที่ใช้อยู่ส่งกลับไปภาชนะที่เป็นระบบปิดเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่

5.2) มาตรการป้องกันปัญหาสิ่งแวดล้อมด้านมลพิษทางอากาศ เช่น วิธีการไล่แก๊สเสียออกจากระบบการใช้เชื้อเพลิง / อัตราส่วนในการเผาไหม้ที่ปล่อย

1. ส่ง hydrocarbon ที่ค้างในระบบบางส่วนกลับสู่ถังเก็บให้มากที่สุดบางส่วนเก็บไว้ในกระบวนการผลิตเพื่อลดการส่งไปเผาที่หอเผาไหม้(Flare)
2. ค่อยๆ ปล่อย hydrocarbon เพื่อลดขนาดเปลวไฟและป้องกันการเกิดควันดำ
3. ควบคุมอัตราส่วนไอน้ำที่ช่วยในการเผาไหม้เพื่อป้องกันการเกิดควันดำและลดความดังของเสียง

5.3) มาตรการป้องกันปัญหาสิ่งแวดล้อมด้านน้ำเสีย

เก็บรวบรวมน้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรมการซ่อมบำรุงในระบบปิดและส่งไปกำจัดภายนอกโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน

5.4) มาตรการป้องกันปัญหาสิ่งแวดล้อมด้านกากอุตสาหกรรม

เก็บรวบรวมกากอุตสาหกรรมที่เกิดขึ้นส่งไปกำจัดภายนอกโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน

6. ชื่อผู้รับผิดชอบและประสานงาน นาย ไพโรจน์ ไชยวงศ์ โทร 0819490282

ผู้รายงาน

(นาย ไพโรจน์ ไชยวงศ์)

ตำแหน่ง

ผู้จัดการฝ่าย ORRC

เอกสารแนบที่ 7 ข

ฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงาน และผลการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานย้อนหลัง 3 ปี

ประกาศ

ทุกพื้นที่	- สำรวจปัจจัยเสี่ยง ตรวจสอบสุขภาพปี 2565	เปิดระบบวันที่ 18 ตุลาคม 2564 ถึง 5 พฤศจิกายน 2564
สำนักงานระยอง	- เลือกตรวจสุขภาพเพิ่มเติม (เลือกล่วงหน้า)	เปิดระบบวันที่ 9 - 24 ธันวาคม 2564
	- จองวันเข้าตรวจ	เปิดระบบวันที่ 16 ธันวาคม 2564 ถึง 4 มีนาคม 2565



Login

ระบบ E-Healthbook

ตารางเปรียบเทียบข้อมูลผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี 2564-2566

ลักษณะการตรวจสอบสุขภาพ	ประจำปี 2564			ประจำปี 2565			ประจำปี 2566		
	จำนวนลูกจ้างทั้งหมด (ราย)	จำนวนลูกจ้างที่ตรวจ (ราย)	จำนวนลูกจ้างที่ป่วยจากการทำงาน (ราย)	จำนวนลูกจ้างทั้งหมด (ราย)	จำนวนลูกจ้างที่ตรวจ (ราย)	จำนวนลูกจ้างที่ป่วยจากการทำงาน (ราย)	จำนวนลูกจ้างทั้งหมด (ราย)	จำนวนลูกจ้างที่ตรวจ (ราย)	จำนวนลูกจ้างที่ป่วยจากการทำงาน (ราย)
1.การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	159	159	0	168	168	0	161	161	0
2.X-Ray ทรวงอก	159	159	0	168	168	0	161	161	0
3.ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด	159	159	0	168	168	0	161	161	0
4.การทำงานของตับ	159	159	0	168	168	0	161	161	0
5.การทำงานของไต	159	159	0	168	168	0	161	161	0
6.สมรรถภาพปอด	159	159	0	0	0	0	-	-	0
7.สมรรถภาพการได้ยิน	155	155	0	159	159	0	161	161	0
8.ตรวจ Benzene (t,t Muconic acid in urine)	93	91	0	93	93	0	96	96	0
9.ตรวจ Toluene (hippuric acid in urine)	93	91	0	93	93	0	96	96	0
10.ตรวจ Xylene (methyl hippuric acid in urine)	93	91	0	93	93	0	92	92	0
11.ตรวจ Phenol in urine	63	61	0	63	63	0	67	67	0

เอกสารแนบที่ 8 ข

การทบทวนเหตุการณ์อุบัติภัย/อุบัติเหตุที่เกิดจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรมที่มีการผลิต
ลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ

Styrene รั่วจากท่อ

12 เมษายน พ.ศ. 2562

พบกลิ่น Styrene บริเวณ Pipe rack
ระหว่างอาคาร Warehouse A และ Warehouse B
จากการตรวจสอบพบว่า มี Styrene รั่วจากท่อ (Pipe
rack) ลงรางระบายน้ำสาเหตุเกิดจาก Drain Valve
ที่ส่ง Styrene จาก Plant A ไป Plant B เกิดการ
ผุกร่อน

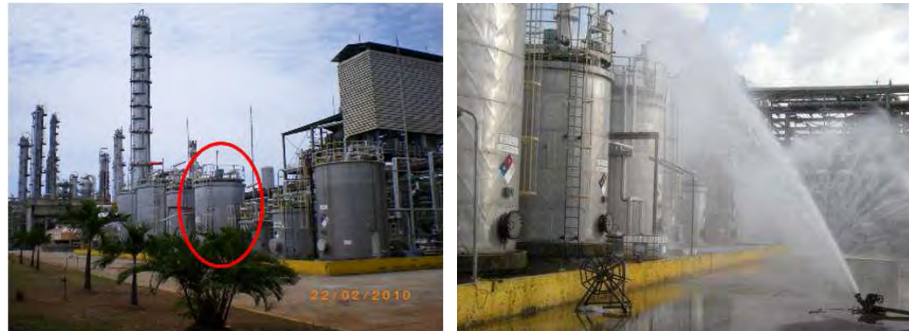


สิ่งที่ได้เรียนรู้

ขยายผลตรวจสอบ CUI ท่อที่มี Cold Insulation ทั้งหมด

Emergency
EG

Safety Moment : สารเคมีรั่วไหลล้นออกจากถัง

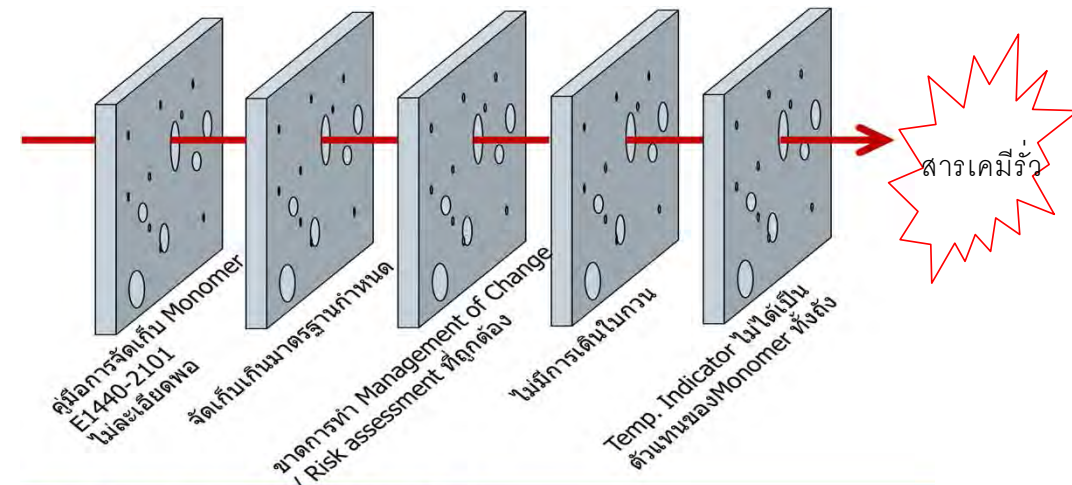


การจัดเก็บสารเคมี ในถังเก็บ ที่มีองค์ประกอบ ของ Styrene Ethylbenzene และ ACN จะมีระบบใบกวนและระบบ Cooling ในถัง เพื่อลดอุณหภูมิ พร้อมอุปกรณ์ Instrument ในการวัดระดับของการจัดเก็บในถังเก็บ

เหตุการณ์ที่เกิดขึ้น

1. มีการจัดเก็บสารเคมีในถังเกินกว่าระดับที่กำหนดในคู่มือการจัดเก็บ ค่าควบคุมกำหนดให้จัดเก็บไม่เกิน 75% และค่า Level Alarm High มีการแก้ไขจาก LAHH 85% เป็น 98%
2. การจัดเก็บในขณะที่เกิดเหตุการณ์ ระดับอยู่ที่ 96%
3. เมื่อระดับสูงขึ้นทำให้ พื้นที่ด้านบนถัง มีปริมาณไอสารเคมีร้อน เพราะไม่สามารถ Cool down ได้ จึงทำให้มีการเกิดปฏิกิริยาในถัง เพราะอุณหภูมิด้านบนสูง เกิดไอสารเคมีออกมาทาง Line vent เป็นจำนวนมาก
4. ต้องทำการเติมสารเคมี เพื่อลดการเกิดปฏิกิริยา และลดระดับถัง พร้อม Cool down ถังด้วยการ Spray น้ำ

วิเคราะห์สาเหตุที่ทำให้เกิดเหตุการณ์ :



สิ่งที่ IRPC ได้บทบทวนจากเหตุการณ์ครั้งนี้

1. ปรับปรุงเรื่องการบริหารการเปลี่ยนแปลง (Management of Change; MOC)
 - การ identify change ต่างๆ ต้องทบทวนด้าน Technical ให้ครอบคลุม
 - จัดทำเอกสารประเด็นการเปลี่ยนแปลงต่างๆ ให้ครบถ้วน
 - ติดตามผลการปฏิบัติ ที่ต้องปฏิบัติตามคู่มืออย่างเคร่งครัด และ monitor ผลที่เกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง
2. การวิเคราะห์อันตรายในกระบวนการ (Process Hazard Analysis; PHA)
 - การประเมินอันตรายที่อาจเกิดขึ้น โดยบุคลากรที่มีความรู้ ความชำนาญ
3. เอกสารวิธีการปฏิบัติงาน (Operating Procedure)
 - เอกสารวิธีการปฏิบัติงานต้องมีความถูกต้อง เข้าใจได้ง่าย มีการทบทวนเป็นระยะ หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงกระบวนการ และฝึกอบรมให้ผู้ปฏิบัติงานอย่างทั่วถึง
 - ต้องปฏิบัติตามคู่มืออย่างเคร่งครัด

Safety Moment ; ผู้เสียชีวิตจากการตรวจสอบงาน NDT



Area where welding was performed

Position of the lifeless body, found inside the tube

• แนวทางแก้ไขปัญหา



• เหตุการณ์

เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2563 พบผู้เสียชีวิตขณะทำการตรวจสอบงาน NDE โดยสาเหตุเกิดจากขณะที่ทำการ เตรียมงานอยู่นั้นได้มีช่างเทคนิคด้านการตรวจสอบงาน NDE เข้าไปในท่อขนาด 30 นิ้ว ในขณะที่มีการเชื่อมงานบริเวณนั้น ซึ่งต่อมาเขาได้หมดสติและเจ็บลง เพื่อนร่วมงานที่อยู่ภายนอกของท่อได้พยายามติดต่อผู้ประสบเหตุแต่ไม่มีการ ตอบโต้กลับมาแต่อย่างใดจึงรีบทำการติดต่อทีมฉุกเฉินเพื่อมายังจุดเกิดเหตุ เมื่อทีมฉุกเฉินมาถึงจึงได้รับต่อสายอากาศเข้าไปเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบเหตุในขณะเดียวกันที่ผู้รับเหมาช่วงก็พยายามที่จะตัดท่อบริเวณใกล้เคียงจุดเกิดเหตุออกเพื่อที่จะได้เข้าไปช่วยเหลือผู้ประสบเหตุได้ซึ่งต่อมาพบว่าเสียชีวิตแล้ว

• สาเหตุ

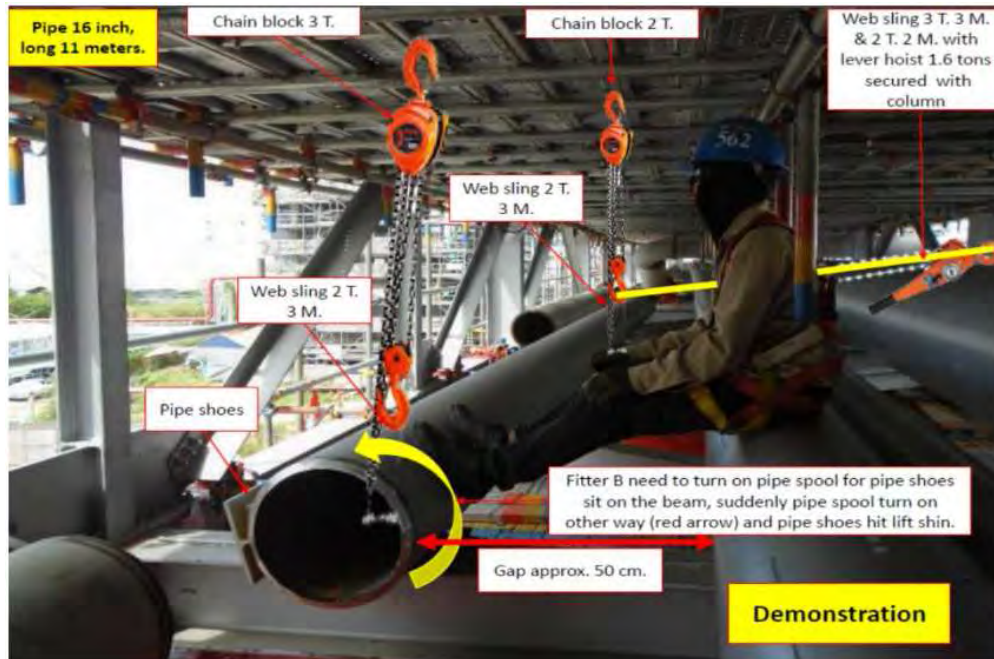
ไม่ได้ยื่นขออนุญาตเข้าพื้นที่อับอากาศ ก่อนเริ่มงาน ตามโครงการและไม่มี การกล่าวถึงงานดังกล่าวใน JSA และทีมงานไม่ได้พิจารณาอันตรายจากการเข้าไปในพื้นที่อับโดยจงใจฝ่าฝืนกฎการเข้าพื้นที่อับอากาศเพื่อประหยัดเวลาในการถ่ายภาพรังสีในระหว่างการดำเนินกิจกรรม NDT (กะกลางคืน) ไม่มีการกำกับดูแลโดยผู้รับเหมาช่วงหรือผู้รับเหมา

• สิ่งที่ IRPC ได้เรียนรู้จากเหตุการณ์ครั้งนี้...

กิจกรรมที่มีความเสี่ยงสูง หรือกิจกรรมใหม่ เกี่ยวกับงานที่อับอากาศ ควรมีผู้เชี่ยวชาญทบทวนทุกครั้งผู้ควบคุมงาน จะต้องลงไปตรวจสอบขั้นตอนที่หน้าจริง ว่าเป็นไปตามขั้นตอนที่ระบุไว้หรือไม่ ควรมีการซ้อมแผนช่วยชีวิต ฉุกเฉินเกี่ยวกับงาน ที่อับอากาศ ก่อนเริ่มงานจริง หรือ กิจกรรมใหม่ๆ



Safety Moment ; Aligning spool pipe / การจัดตำแหน่งท่อ



เมื่อวันที่ วันที่ 11 กันยายน 2564 เวลาประมาณ 16.20 น. ช่างประกอบของบริษัทผู้เหมา ได้ดึงรอกโซขนาด 3 ตันที่แขวนท่ออยู่เพื่อหมุนท่อสำหรับการจัดท่อเพื่อให้ตัวรองท่อวางบนคานเหล็กในขณะที่ช่างประกอบ ดึงรอกโซ ท่อลอยขึ้นและแกว่งมาโดนหน้าแข้งด้านซ้ายของตัวเอง ทำให้หน้าแข้งด้านซ้ายได้รับบาดเจ็บและได้นำส่งผู้บาดเจ็บส่งโรงพยาบาลและตรวจเอ็กซเรย์หน้าแข้งสรุปว่าหน้าแข้งไม่หักแต่มีฟกช้ำและกลับมาทำงานได้ปกติ (ท่อขนาด 16 นิ้ว, ยาว 11 เมตร, น้ำหนักประมาณ 2-3 ตัน)

✓ สาเหตุ

- ☐ ช่างประกอบนั่งอยู่ในวิธียันตรายขณะดึงรอกโซ
- ☐ การผูกมัดสลิงผ้าใบหลวม ทำให้เวลาดึงรอกโซสลิงผ้าใบหลุดทำให้ท่อสวิง
- ☐ ตำแหน่งจุดแขวนรอกเอียง พอเวลาดึงรอกโซขึ้นทำให้ท่อสวิงเข้าหาช่างประกอบ

✓ วิธีการป้องกัน

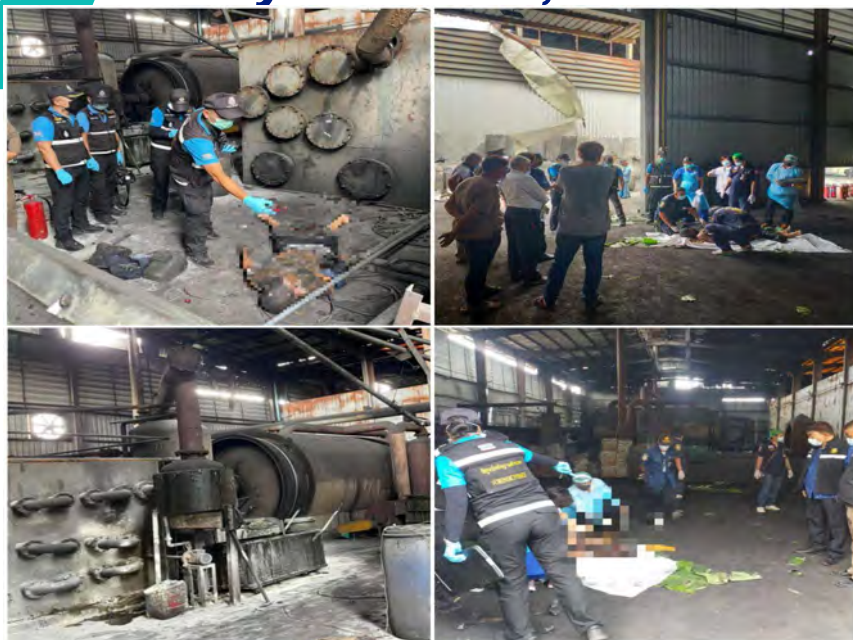
- ประชุมชี้แจง พูดคุยก่อนเริ่มงาน เวลาทำงานจะต้องไม่อยู่ในวิธียันตราย
- ก่อนจะดึงรอกโซจะต้องตรวจสอบการผูกมัดก่อนทำการยกกว่าผูกมัดถูกต้องและปลอดภัยหรือไม่
- ไม่ใช้รอกดึงขึ้นงาน โดยที่จุดแขวนรอกไม่ได้อยู่ในแนวตั้ง 90 องศา

✓ สิ่งที่ IRPC ได้เรียนรู้และต้องกำกับดูแล

1. ทางพื้นที่ควรมีการทบทวนและ “**สาธิตการยกอย่างปลอดภัย**” สำหรับผู้รับเหมาหรือกิจกรรมใหม่ๆที่เข้ามา
2. ผู้ควบคุมงาน จะต้องลงไปตรวจสอบขั้นตอนที่หน้าจริง ว่าเป็นไปตามขั้นตอนที่ระบุไว้หรือไม่



Safety Moment ; งานซ่อมเตาหลอมโลหะระเบิด



วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565 เวลา 11.30 น. เกิดอุบัติเหตุ เตาหลอมโลหะ ประกอบกิจการ การนำวัสดุที่ใช้แล้วกลับมาใช้ใหม่ ทำให้ผู้เสียชีวิต จำนวน 1 ราย และบาดเจ็บ จำนวน 4 ราย พนักงานตรวจความปลอดภัย จึงได้เข้าตรวจสอบสถานประกอบการ พบว่าผู้รับเหมา (ผู้เสียชีวิต) กำลังซ่อมแซมเตาหลอม ขณะที่เชื่อมต่อส่งก๊าซของเตาหลอม ภายในอาคารของบริษัทฯ เตาหลอมได้เกิดระเบิดขึ้นเนื่องจากยังมีก๊าซอยู่ภายในท่อส่งก๊าซ ส่งผลให้ผู้รับเหมา เสียชีวิตในที่เกิดเหตุ และมีผู้ได้รับบาดเจ็บอีกจำนวน 4 คน เป็นชาวเมียนมาร์ จำนวน 3 คน และชาวจีน 1 คน (ซึ่งเป็นลูกจ้างของบริษัทฯ) ขณะนี้ผู้บาดเจ็บได้ส่งไปรักษาตัวที่โรงพยาบาล

✓ สาเหตุ

1. ขาดการวางแผนงานที่ดี รวมถึงการประเมินความเสี่ยงก่อนการเริ่มงาน
2. พนักงานที่เกี่ยวข้องโดยตรงไม่ปฏิบัติตามหน้าที่รับผิดชอบ และขาดความตระหนักถึงอันตรายที่อาจเกิดขึ้น
3. ขาดการเตรียมระบบให้ปลอดภัยอย่างเพียงพอ
4. ไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบความปลอดภัย

✓ มาตรการแก้ไขไม่ให้เกิดซ้ำ และการเรียนรู้อุบัติเหตุ

1. การเตรียมระบบให้ปลอดภัยโดยเจ้าของพื้นที่
2. การตรวจวัดแก๊สก่อนให้เริ่มทำงาน
3. การให้ข้อมูลอันตรายในพื้นที่ทำงาน กับช่างที่เข้ามาซ่อมแซม
4. ความรู้ ความเข้าใจ เกี่ยวกับอันตรายในพื้นที่ ของช่าง

✓ สิ่งที่ IRPC ได้เรียนรู้และต้องกำกับดูแล...

1. ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน(Hot work) ต้องมั่นใจว่าผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคนเข้าใจขั้นตอนการปฏิบัติงานเป็นอย่างดี
2. ในการทำงานซ่อมบำรุงด้วยความร้อนกับ แท่งส ์ ท่อ ต้องมั่นใจว่ามีการ Purged และทำความสะอาด ตัดแยกระบบ และทำการตรวจวัดอากาศเรียบร้อย
3. ต้องให้ข้อมูลด้านสารเคมีกับผู้รับเหมา เพื่อจะได้จัดทำ การประเมินความเสี่ยง และผู้รับเหมาจะได้ตระหนักถึงอันตรายที่อาจจะเกิดขึ้นได้
4. ผู้มีหน้าที่ในการอนุญาตในการทำงาน ต้องทำการตรวจสอบที่หน้างาน และตรวจสอบขั้นตอนที่ใบอนุญาตการทำงานกำหนด รวมถึงการจัดเตรียมอุปกรณ์ฉุกเฉิน

Safety Moment : REACTOR ระเบิด



เหตุการณ์

พนักงานทำการทดลองคิดค้นผลิตภัณฑ์ใหม่ในเครื่องแก้ว ขนาด 1 ลิตร โดยใช้ก๊าซ CO₂ จากถังความดันสูง (High Pressure Cylinder) เดิมเข้าไปเพื่อเป็นตัวทำละลาย ขณะทำงานมีผู้ช่วย 2 คน คอยสังเกตแรงดัน เมื่อแรงดันเพิ่มเป็น 2 บาร์ พนักงานผู้ช่วยได้ยินเสียงลมออกมาจากรูอัด และเกิดการระเบิด ส่งผลให้พนักงานคนที่ 1 และคนที่ 2 ถูกเศษแก้วบาด ใบหน้า ลำคอ และแขนรวม 30 เข็ม และ 19 เข็มตามลำดับ

ข้อมูลเพิ่มเติมจากผู้บาดเจ็บ

1. พนักงานแจ้งว่าพยายามหาชุดควบคุมแรงดัน (Pressure Regulator) แต่ไม่สามารถหาได้
2. ผู้บังคับบัญชาต้องการงานด่วน
3. เกจวัดแรงดันกระฉกแตก (ก่อนเกิดเหตุ) มีสภาพไม่พร้อมใช้งาน
4. เครื่องแก้วที่ใช้งานทนแรงดันได้ 6 บาร์ ใช้งานมา 2 ปี
5. ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่แว่นตานิรภัยขณะเกิดเหตุ แว่นตามีร่องรอยถูกเศษแก้วกระเด็นใส่

หมายเหตุ: ถัง CO₂ ที่ใช้งานมีแรงดันมากกว่า 100 บาร์เกจ



วิเคราะห์สาเหตุที่ทำให้เกิดเหตุการณ์

1. ด้านการจัดการ (Management)
 - ไม่มีมาตรฐาน คู่มือในการทำงานกับถังแรงดันสูง
2. ผู้ปฏิบัติงาน
 - ผู้ปฏิบัติงานทำงานด้วยความรีบเร่ง
 - ผู้ปฏิบัติไม่ทราบขนาดความรุนแรงหรือประเมินความเป็นอันตรายจากถังความดันสูงน้อยกว่าความเป็นจริง



สิ่งที่ IRPC ได้บทเรียนจากเหตุการณ์ครั้งนี้

1. ต้องจัดทำมาตรฐาน คู่มือในการทำงานกับถังแรงดันสูง (Operating Procedure ; OP)
2. การวิเคราะห์อันตรายในกระบวนการ (Process Hazard Analysis ; PHA) เพื่อให้เห็นภาพ ขนาดและลักษณะของความรุนแรงกรณีอุบัติเหตุที่เกิดกับถังแรงดันสูง
3. อบรมผู้ปฏิบัติเกี่ยวกับการทำงานกับถังแรงดันสูง (Training ; TR)

Safety Moment ; T2 LABORATORIES RUNAWAY REACTION



T2 Laboratory, inc. เป็นบริษัทผู้ผลิตเมทิลไซโคลเพนทาไดเอนิลแมงกานีสไตรคาร์บอนิล (MCMT) Methyl Cyclopentadienyl Manganese Tri-carbonyl และในระหว่างกระบวนการผลิตเดินเครื่องถึง Batch ที่ 175 เมื่อถึงเวลา 13:23 น. พนักงานฝ่ายผลิตในห้อง Control room ได้โทรแจ้ง Supervisor เพื่อรายงานปัญหาในกระบวนการผลิต เพราะพบว่ามีปัญหาที่ระบบทำความเย็นของ Cooling และขอให้กลับมาที่ห้อง Control room เพื่อช่วยแก้ไขปัญหา เมื่อ Supervisor กลับเข้ามาและกำลังทำการตรวจสอบที่ระบบ Cooling จนถึงเวลา 13.33 Reactor ได้เกิดการระเบิดขึ้น และต่อเนื่องไปยังอุปกรณ์อื่นๆ โดยการระเบิดครั้งนี้เกิดจาก "ปฏิกิริยาคายความร้อน" ที่ไม่สามารถควบคุมได้ ซึ่งเกิดขึ้นในระหว่างขั้นตอนแรกของการหลอมโลหะ (Metalation) ในกระบวนการ (MCMT) ซึ่งมีความเย็นที่ไม่เพียงพอในการ Cool down ในระหว่างกระบวนการ จึงส่งผลให้เกิดปฏิกิริยา Run-Away Reaction นี้ และนำไปสู่ความดันที่สูงขึ้นจนไม่สามารถควบคุมได้และอุณหภูมิความร้อนที่เพิ่มขึ้นใน Reactor ทำให้เกิดแรงดันและเกิดระเบิด

- ผลกระทบ 1. มีพนักงานเสียชีวิต 4 คน ได้รับบาดเจ็บ 32 คน
2. โรงงานได้รับความเสียหายอย่างมาก

✓ สิ่งที่ IRPC ได้เรียนรู้และต้องกำกับดูแล...

1. ศึกษาในขบวนการผลิต ที่สามารถเกิดปฏิกิริยาได้ และทำการประเมินความเสี่ยงเพื่อป้องกัน
2. ตรวจสอบขบวนการผลิต เกี่ยวกับระบบสำรองที่สามารถรองรับเหตุฉุกเฉินในขบวนการผลิตที่เกิดขึ้น
3. มีแผนงานตรวจสอบอุปกรณ์ เช่น Reactor อย่างจริงจัง
4. ตรวจสอบระบบ Emergency Shut Down ในขบวนการผลิต เพื่อป้องกันการเกิดเหตุรุนแรง

✓ สาเหตุ

1. ไม่ได้ประเมินความเสี่ยงอันตรายจากปฏิกิริยา ที่เกี่ยวข้องกับ MCMT ที่กำลังผลิต
2. Colling system เป็นระบบ Single point ทำให้เกิดความล้มเหลวได้ง่าย และขาดการออกแบบให้มีระบบสำรองรองรับ
3. Reactor ไม่สามารถรับแรงปฏิกิริยา ซึ่งเกิดจากแรงดันของ runaway reaction.

✓ การแก้ไข

1. ศึกษา และจัดทำประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุม การเกิดปฏิกิริยา ที่เกี่ยวข้องกับ MCMT
2. ทำการออกแบบ ให้เป็นระบบ แบบสำรอง ซึ่งสามารถใช้ได้ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในขบวนการผลิต
3. ออกแบบให้ Reactor สามารถรับแรงปฏิกิริยา จากแรงดัน Runaway reaction ได้
4. ออกแบบระบบ ให้เกิดการ Emergency Shut Down

เอกสารแนบที่ 9 ข

เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการวิเคราะห์



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

TERM OF REFERENCE

ขอบเขตของงานในการเสนอราคา


งานจ้างตรวจวัดคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศและคุณภาพเสียง

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


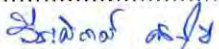
เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000

โทรศัพท์ 038-611 333, 038-613 571-80

โทรสาร 038-612812-3

ผู้จัดทำเอกสาร	ผู้ตรวจสอบเอกสาร	ผู้อนุมัติ
 (กัณณวรัตน์ ทิพย์พินิจ) (เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม) วันที่ 08/02/2023	 (วีระศักดิ์ คำสุข) (เจ้าหน้าที่อาวุโส บริหารจัดการ สิ่งแวดล้อม) วันที่ 08/02/2023	 (ปาริชาติ จุลพันธ์) (รักษาการผู้จัดการอาวุโส บริหารจัดการ สิ่งแวดล้อม) วันที่ 08/02/2023

คณะกรรมการจัดหาฯ มอบหมายให้ กรรมการและเลขานุการ เป็นผู้ลงนามรับรองเอกสารนี้แทน
สำหรับเพื่อใช้ในการเสนอราคา


()



ส่วนที่ 3 – ขอบเขตของงาน และรายละเอียดด้านเทคนิค (Scope of Work and Technical Specification)

ขอบเขตงาน

1. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพอากาศในบรรยากาศและคุณภาพเสียง ตามช่วงเวลา สถานที่ตรวจวัด ตามข้อกำหนดของผู้ว่าจ้างโดยครบถ้วน ซึ่งรายละเอียด ความถี่ จะต้องเป็นไปตามเอกสารใบเสนอราคา ยกเว้น กรณีที่บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะมีการแจ้งเปลี่ยนหรือยกเลิกตามความเหมาะสม

2. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการจัดทำรายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศในบรรยากาศและเสียง รวมถึงพารามิเตอร์ที่ตรวจวัดให้สอดคล้องตามข้อกำหนดของโครงการ EIA / EHIA , EIR ,IEE และอื่นๆ ตามเงื่อนไขที่ผู้ว่าจ้างกำหนดให้มีการจัดทำในแต่ละเดือน

3. การเก็บตัวอย่างคุณภาพในบรรยากาศและคุณภาพเสียง ต้องสอดคล้องกับการตรวจวัด ในทุกสถานี พร้อมกันในช่วงเวลาเดียวกัน ทุกครั้ง (หากมีการเปลี่ยนแปลง ผู้ว่าจ้างจะแจ้งให้ทราบเป็นคราวๆไป)

4. การเก็บตัวอย่างคุณภาพในบรรยากาศ คุณภาพเสียงและวิธีการรายงานผลการวิเคราะห์

4.1 การเก็บตัวอย่างและการวิเคราะห์คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

1. การเสนอราคาด้านการเก็บตัวอย่าง และหลักการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ต้องเป็นผู้ได้รับการขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ตามมาตรฐานอุตสาหกรรมด้านสากลหรือมอก 17025 ให้ปฏิบัติตามมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตามมาตรฐาน และข้อกำหนดของกรมโรงงานฯ กรมควบคุมมลพิษ และองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งสหรัฐอเมริกา (US.EPA)

2. การวิเคราะห์คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ให้ปฏิบัติตามมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตามมาตรฐาน และข้อกำหนดของกรมโรงงานฯ กรมควบคุมมลพิษ และองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งสหรัฐอเมริกา (US.EPA) ซึ่งประกอบด้วยพารามิเตอร์หลัก ดังนี้

2.1 การตรวจวัดวิเคราะห์ฝุ่นละอองทั้งหมด (TSP) ให้ใช้วิธีการตรวจวัดตามระบบกราวิเมตริก (High Volume / Gravimetric Method) หรือระบบอื่นที่กรมควบคุมมลพิษเห็นชอบ

2.2 การตรวจวัดวิเคราะห์ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน และ 2.5 ไมครอน ให้ใช้วิธีการตามระบบกราวิเมตริก และหรือวิธีตรวจวัดตามมาตรฐาน Federal Reference Method (FRM) ตามที่องค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมโลก แห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (US.EPA) กำหนด

2.3 การตรวจวัดซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ตามวิธีการยูวีฟลูออเรสเซนส์ (UV-Fluorescence Method)

2.4 การตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ตามวิธีการเคมีลูมิเนสเซนส์ (Chemiluminescence Method)

2.5 การตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) วิธีการวิเคราะห์ตามวิธีการนั้ดส์เปอร์ซีฟ อินฟราเรด

ดีเทคชั่น

2.6 การตรวจวัดก๊าซน้มนมีเทน ไฮโดรคาร์บอน (NMHC) และไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด (THC) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์เก็บตัวอย่างและตรวจวัดโดยวิธีการเฟรม ไอออไรนเซนชัน ดีเทคชั่น

2.7 การตรวจวัดไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H₂S) พื้นที่ปฏิบัติงานให้ใช้วิธีการเก็บตัวอย่างแบบ Gas Sampling Bag หรือ Charcoal Tube และวิเคราะห์ตามวิธีการ US.EPA หรือ OSHA

2.8 การตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย ในบรรยากาศ ในเวลา 24 ชั่วโมง ให้ใช้วิธีการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ด้วยวิธีการตาม Method US.EPA TO-14A และ TO-15

TERM OF REFERENCE

2.9 การตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่ายทั้งหมด (TVOC) ให้ใช้วิธีการเก็บตัวอย่างแบบ Gas Sampling Bag หรือ Charcoal Tube และวิเคราะห์ตามวิธีการ US.EPA หรือ OSHA หรือ ตามมาตรฐานการเก็บตามประกาศตามกฎหมายในปัจจุบัน

2.10 การตรวจวัดสารเอทิลีน (C_2H_6) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์/ตรวจวัดแบบ OSHA CSI

2.11 การตรวจวัดสารเฮกเซน (C_6H_{14}) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์/ตรวจวัดแบบ US.EPA Compendium Method TO-14A หรือ TO-15

2.12 การตรวจวัดสารโพรพิลีน (C_3H_6) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์/ตรวจวัดแบบ US.EPA Compendium Method TO-14A หรือ TO-15

2.13 การตรวจวัดและวิเคราะห์พารามิเตอร์อื่นๆ ให้ปฏิบัติตามมาตรฐาน หรือวิธีการสากลที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป เช่น OSHA, NIOSH

2.14 การตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม (WS/WD) ให้ใช้เครื่องวัดความเร็วลม ด้วยหลักการแบบ 3 CUP Anemometer และเครื่องวัดทิศทางลม แบบ VANE หรือดีกว่า

2.15 ผู้รับจ้างจะต้องมีเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ($SO_2/NO_2/CO/TSP/PM_{10}/PM_{2.5}$ & Wind) ที่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ตามเทคนิคการวิธีวิเคราะห์ในข้อที่ 2 และมีจำนวนไม่ต่ำกว่า 20 เครื่อง สำหรับการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกันของทุกสถานี แบบ 7 วันต่อเนื่อง และให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดลงใน excel file ตามแบบฟอร์มที่ผู้ว่าจ้างกำหนด ความสำเร็จของข้อมูลการตรวจวัดไม่ต่ำกว่า 1 ชั่วโมง ยกเว้น TSP, PM_{10} , $PM_{2.5}$ ให้ใช้ความสำเร็จของข้อมูลการตรวจวัดไม่ต่ำกว่า 24 ชั่วโมง

2.16 ผู้รับจ้างจะต้องมีอุปกรณ์เก็บตัวอย่าง VOCs โดยวิธีคาร์นิสเตอร์ ไม่ต่ำกว่า 20 ชุด สำหรับการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกันของทุกสถานี และให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดลงใน excel file ตามแบบฟอร์มที่ผู้ว่าจ้างกำหนด ความสำเร็จของข้อมูลการไม่ต่ำกว่า 24 ชั่วโมง

2.18 การตรวจวัดอนุภาค ประกอบด้วย ฝุ่นรวม และฝุ่นขนาดเล็ก, Coal Dust, Carbon Black ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย หรือ ACGIH

2.19 ให้แสดงจำนวนเครื่องมือด้านคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ และเอกสารการสอบเทียบเครื่องมือ ฉบับล่าสุด การรายงานผลคุณภาพในบรรยากาศ

1. เมื่อมีการยืนยันผลการตรวจวัดแล้ว ขอให้ผู้รับจ้างจัดส่งผลการตรวจวัดเป็นไฟล์ pdf (ที่ไม่ใช่ไฟล์ scan รูปภาพ) และ Excel File และจัดทำผลล่าสุดและผลย้อนหลัง 3 ปี เป็นรูปแบบไฟล์ power point แยกตามเลขทะเบียนโรงงาน มาที่เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์ e-mail: anucha.pe@irpc.co.th, คุณกัญญารัตน์ ทิพย์พินิจ e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th, คุณธิชา สุทธิกุล e-mail: thicha.su@irpc.co.th และ คุณณัฐชนน เอกพงศ์ไพสิฐ e-mail: natchanon.ak@irpc.co.th

2. การจัดทำรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ ที่ใช้ประกอบการรายงานผลกระทบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) ต้องสอดคล้องกับข้อกำหนดของแต่ละโครงการที่ผู้ว่าจ้างกำหนด ซึ่งอาจมีมากกว่า 1 โครงการ ในช่วงเวลาเดียวกัน

4.2 การวิเคราะห์คุณภาพเสียงและการรายงานผลการวิเคราะห์

1. การตรวจวัดคุณภาพเสียง ให้ปฏิบัติตามมาตรฐานวิธีการตรวจวัดตามมาตรฐานความดังเสียง กระบวนการวัดและประมวลผล ต้องเป็นไปตามตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติและประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ

2. วิธีวิเคราะห์ /การตรวจวัดคุณภาพเสียง ใช้วิธี Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนดจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

TERM OF REFERENCE

3. เครื่องมือวัด ต้องเป็นไปตามมาตรฐานคณะกรรมการระหว่างประเทศว่าด้วยเทคนิคไฟฟ้า (International Electro technical Commission: IEC) หมายเลข IEC 61672-1 Electroacoustic Sound level meters - Part 1: Specifications ที่กฎหมายกำหนด สามารถวัดและให้ค่าที่ถูกต้อง

4. เครื่องวัดระดับเสียง (Sound Level Meter) เป็นไปตามมาตรฐานคณะกรรมการระหว่างประเทศว่าด้วยเทคนิคไฟฟ้า (International Electro technical Commission: IEC) หมายเลข IEC 61672-1 Electroacoustic Sound level meters - Part 1: Specifications

หมายเหตุ : ใช้เครื่องวัดระดับเสียงในชุมชนที่มีระดับความแม่นยำ (accuracy) Class I เท่านั้น

: ใช้เครื่องวัดระดับเสียงในพื้นที่ Work Place ที่มีระดับความแม่นยำ (accuracy) Class II

5. เครื่องมือตรวจวัดต้องได้รับการสอบเทียบโดยห้องปฏิบัติการที่ได้รับการรับรองคุณภาพ ISO/IEC 17025

6. ผู้วัด ต้องมีความสามารถใช้เครื่องมือวัดและดำเนินการตามกระบวนการวัดและประมวลผลได้อย่างถูกต้อง

7. ผู้รับจ้างจะต้องมีเครื่องตรวจวัดคุณภาพเสียง ที่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ตามเทคนิคการวิเคราะห์ในข้อที่ 1 และมีจำนวนไม่ต่ำกว่า 20 เครื่อง สำหรับการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกันของทุกสถานี แบบ 7 วันต่อเนื่อง และให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดลงใน excel file ตามแบบฟอร์มที่ผู้ว่าจ้างกำหนด

8. ให้แสดงจำนวนเครื่องมือด้านคุณภาพเสียงและเอกสารการสอบเทียบเครื่องมือ ฉบับล่าสุด
การรายงานผลคุณภาพเสียง

1. เมื่อมีการยืนยันผลการตรวจวัดแล้ว ขอให้ผู้รับจ้างจัดส่งผลการตรวจวัดเป็นไฟล์ pdf (ที่ไม่ใช่ไฟล์ scan รูปภาพ) และ Excel File และจัดทำผลล่าสุดและผลย้อนหลัง 3 ปี เป็นรูปแบบไฟล์ power point แยกตามเลขทะเบียนโรงงาน มาที่เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม คุณณุชา เพ็ชรรัตน์ e-mail: anucha.pe@irpc.co.th, คุณกณณรัตน์ ทิพย์พินิจ e-mail : kanyarat.b@irpc.co.th, คุณธิชา สุทธิกุล e-mail: thicha.su@irpc.co.th และ คุณณัฐชนน เอกพงศ์ไพสิฐ e-mail : natchanon.ak@irpc.co.th

2. การจัดทำรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพเสียง ที่ใช้ประกอบการรายงานผลกระทบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) ต้องสอดคล้องกับข้อกำหนดของแต่ละโครงการที่ผู้ว่าจ้างกำหนด ซึ่งอาจมีมากกว่า 1 โครงการ ในช่วงเวลาเดียวกัน

5. กรณีที่การปฏิบัติการเก็บตัวอย่างอยู่ในเขตผลิต เขตควบคุมประกายไฟของเขตประกอบการไออาร์พีซี ต้องปฏิบัติงานในพื้นที่ควบคุมประกายไฟ

ทีมเก็บตัวอย่าง ของผู้รับจ้าง ต้องประกอบด้วยบุคลากร ดังต่อไปนี้ ทุกครั้งที่มีการเข้าปฏิบัติงาน

1. เจ้าหน้าที่ จป.เทคนิค ผู้รับจ้าง 1 ท่าน (ห้ามปฏิบัติงานและต้องเฝ้าระวังอยู่ตลอดเวลาที่มีกรปฏิบัติงาน)

2. เจ้าหน้าที่ หัวหน้างาน ผู้รับจ้าง 1 ท่าน (สามารถปฏิบัติงานร่วมกับทีมเก็บตัวอย่างได้ เติมนเอกสารได้)

3. บุคลากรที่มีเก็บตัวอย่าง ที่มีชื่ออยู่ในทะเบียนอนุญาต ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ อย่างน้อย 1 ท่าน

หมายเหตุ : ก่อนการเริ่มงานจะต้องมีการขออนุญาตทำงาน และจัดทำรายงานประเมินความเสี่ยง ส่งให้ทางผู้ควบคุมงาน IRPC ทุกครั้งก่อนเริ่มงาน และมีการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์ไฟฟ้าทุกครั้ง รวมถึงการดำเนินการขออนุญาตถ่ายภาพการปฏิบัติงาน โดยผู้รับเหมาต้องดำเนินการเอกสารทั้งหมดให้เรียบร้อยก่อนการเริ่มงานอย่างน้อย 1 วัน

6. หลักเกณฑ์การอบรมก่อนการปฏิบัติงานในเขตผลิตของ ไออาร์พีซี (ไม่รวมพื้นที่ในแหล่งชุมชน)

6.1 ผู้รับจ้างที่เข้าปฏิบัติงานในพื้นที่เขตประกอบการฯ ต้องผ่านการอบรมและทดสอบความรู้ทางด้านความปลอดภัยจากทางบริษัท ไออาร์พีซี ก่อนเข้าปฏิบัติงาน โดยติดต่อผ่านทางวิทยาลัยเทคโนโลยี ไออาร์พีซี ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบและดูแลด้านนี้โดยเฉพาะ

6.2 ต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน (หมวกนิรภัย, รองเท้านิรภัยและแว่นตานิรภัย) และอุปกรณ์ PPE ชนิดอื่นขึ้นอยู่กับลักษณะงาน ก่อนที่จะเข้าผ่านจุด ระบุ. และก่อนเข้าพื้นที่ทำงาน (กรณีพื้นที่นั้น

TERM OF REFERENCE

ไม่มีจุด ปรก.) งานซ่อมแซมต่างๆ งานทำสวนที่ไม่มีโอกาสที่จะเกิดอันตรายกับศีรษะ และดวงตาที่อยู่นอกเขตผลิตที่ไม่เข้าข่ายงานในหัวข้ออื่นๆ ในระเบียบนี้ให้ใช้ PPE พื้นฐาน ได้แก่ รองเท้านิรภัย และ ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ไออาร์พีซี ที่รับผิดชอบ และผู้ควบคุมงานในพื้นที่นั้น เป็นผู้พิจารณา PPE พื้นฐานเพิ่มเติมได้ตามความเหมาะสมด้านความปลอดภัยของโรงงาน

6.3 ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญาการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัยของโรงงาน

6.4 ห้ามนำบุหรี่ย ไฟแช็ค หรืออุปกรณ์สื่อสารที่ไม่ป้องกันการระเบิด เช่น โทรศัพท์มือถือ, วิทยุ เข้าเขตควบคุมประกายไฟ

6.5 เครื่องยนต์ เครื่องจักรที่สันดาปภายใน หรืออุปกรณ์ที่มีการทำงานคล้ายกัน จะต้องสวมท่อป้องกันประกายไฟ ก่อนเข้าพื้นที่เขตผลิตหรือเขตควบคุมประกายไฟ โดยผู้รับจ้าง ต้องจัดเตรียมมา ตามมาตรฐาน IRPC. พร้อมทั้งพ่นสีน้ำเงิน หรือสีดำ และก่อนนำมาใช้งานต้องส่งให้ IRPC ตรวจสอบก่อน และต้องทำการตรวจสอบซ้ำทุก 6 เดือน และต้องสวมก่อนผ่านเข้าจุดตรวจ ปรก. จุด 22B, จุด 2, จุด 7, จุด I4, จุด I5, จุด I16C, จุด T13, จุด T1 และ จุด PO2

6.6 งานเจาะในเขต Hazardous area ซึ่งอยู่บนถังเก็บสารไวไฟ ที่มี Vent Drain หรืองานที่ห่างจากจุด Vent Drain ของวัตถุที่ติดไฟได้ง่าย ไม่เกิน 3 เมตร ต้องใช้สว่านลม หรือสว่านมือ หรือพิจารณาใช้เครื่องมืออื่นใดที่ไม่ก่อให้เกิดประกายไฟ

6.7 งานที่ต้องใช้ค้อนในพื้นที่ Hazardous area ต้องเป็นค้อนทองแดง หรือทองเหลือง, ค้อนยาง, ค้อนพลาสติก เพื่อป้องกันประกายไฟจากการตอก

6.8 ห้ามมีสิ่งของวางขวางประตูฉุกเฉิน, ทางเดิน, บันได หรือทางออกต่างๆ เนื่องจาก ในกรณีฉุกเฉิน เช่นเพลิงไหม้ จะทำให้เสียเวลาในการอพยพพนักงาน

6.9 การทำงานหรือวางสิ่งของกีดขวางการจราจร หรือวางของกีดขวางถนน หรือประตูทางเข้า – ออก ต้องขอใบอนุญาตปิดถนนทุกครั้ง

6.10 ต้องจัดเตรียมห้องน้ำ, ห้องส้วมให้เพียงพอต่อพนักงาน (ไม่เกิน 20 คนต่อห้องส้วม, ห้องน้ำ 1 ห้อง)

6.11 ห้ามมิให้มีการทำงานที่ต้องใช้อุปกรณ์ไฟฟ้า หรือการทำงานบนที่สูง เช่น บน Pipe rack, Column, นั่งร้าน, Flare ในขณะฝนตก หรือมีลมแรง ยกเว้น อุปกรณ์ไฟฟ้าได้ผ่านการตรวจสอบจากทาง IRPC เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

6.12 การปฏิบัติงานในช่วงเวลากลางคืนต้องมีแสงสว่างเพียงพอ

6.13 ให้ผู้รับเหมาจัดส่ง M-H (จำนวนชั่วโมงการทำงาน) ให้กับ Safety IRPC ไม่เกินวันที่ 3 ของเดือน

6.14 การใช้สารเคมี, แก๊สต่างๆ ต้องมีสิ่งบ่งชี้ที่ภาษาชนะว่าเป็นสารเคมีชนิดใด และมี Diamond Diagram พร้อมรายละเอียดให้เห็นชัดเจน ตามความเหมาะสมของบรรจุภัณฑ์

6.15 การแต่งกายสำหรับพนักงานผู้รับจ้าง ต้องปฏิบัติตามระเบียบดังนี้

6.15.1 ต้องใช้เสื้อแขนยาว และกางเกงขายาวเท่านั้น

6.15.2 ผ้าที่ใช้ต้องเป็นผ้าฝ้าย (100% Cotton)

6.15.3 สีของเสื้อให้ใช้สีโทนเดียวกัน หรือลายเดียวกันทั้งบริษัท

6.15.4 มีสิ่งบ่งบอกว่าบริษัทอะไรให้เห็นชัดเจนทั้งด้านหน้า และด้านหลัง

6.15.5 แถบสะท้อนแสงกว้าง 1 นิ้ว ติดด้านหลังบริเวณไหล่เป็นแนวนอนตลอดแนว ไหล่ และมีตาข่ายคลุมผมให้รัดกุม (กรณีผมยาว)

6.16 จป. หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยของผู้รับจ้าง จะต้องติดปลอกแขนกว้าง 4 นิ้ว มีสัญลักษณ์เป็นพื้นสีเขียว และปักข้อความ “ปลอดภัยไว้ก่อน” ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนด้านซ้าย และต้องสวมหมวกนิรภัยสีเขียวตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน

6.17 ผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man) ต้องติดปลอกแขนสีแดงกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ “Fire Watch Man” ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนขวาตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน

TERM OF REFERENCE

6.18 หัวหน้างาน ต้องติดปลอกแขนสีส้มกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ “หัวหน้างาน” ด้วยสีตัวไว้ที่ต้นแขนขวา ตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน

6.19 สี่หมวกนิรภัย กำหนดให้ผู้รับจ้างทุกบริษัทปฏิบัติ ดังนี้

6.19.1 หมวกสีเขียว สำหรับเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (จป.)

6.19.2 หมวกสีแดง สำหรับผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man)

6.19.3 หมวกสีขาว สำหรับระดับหัวหน้างานขึ้นไป

6.19.4 หมวกสีเหลือง สำหรับผู้ปฏิบัติงานทั่วไป

หมายเหตุ 1. ให้บริษัทผู้รับจ้างติดชื่อบริษัทที่หมวกนิรภัยที่พนักงานสวมทุกใบ

2. กรณีที่บริษัทผู้รับจ้าง เป็นผู้รับจ้างช่วง (Sub-Contractor) ให้ติดชื่อบริษัทตาม ชื่อบริษัทหลัก (Main Contractor) ที่หมวกนิรภัย

6.20 ผู้รับจ้างต้องดูแลความสะอาดในพื้นที่ทำงาน พื้นที่ Work Shop เป็นประจำทุกวันโดยแยกของเหลือใช้หรือขยะทั้งที่เป็นอันตราย และไม่เป็นอันตราย โดยพิจารณาแยกหรือกำจัดทิ้งเพื่อมิให้เป็นอันตรายต่อสุขภาพอนามัย และความปลอดภัยของลูกจ้าง และต้องรื้อถอนสิ่งก่อสร้างต่าง ๆ ที่ใช้ประกอบในการทำงานรวมทั้งจัดเก็บเศษวัสดุที่เลิกใช้งานแล้ว ซึ่งเป็นผลจากการทำงานของผู้รับเหมาให้หมดก่อนการส่งมอบงาน

6.21 จัดให้มีที่จัดเก็บสิ่งของส่วนตัวของพนักงานผู้รับเหมา ก่อนเข้าเขตควบคุมประกายไฟ เช่น บุหรี่, ไฟแช็ค, โทรศัพท์มือถือ เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานปฏิบัติตามระเบียบของ IRPC อาจพิจารณาจัดกรับ – ส่งผู้ปฏิบัติงานในช่วงเวลาของการพักสูบบุหรี่ โทรศัพท์ โดยมีการจัดเวลาพักเป็นช่วง ๆ อันจะเป็นการลดโอกาสในการฝ่าฝืนระเบียบต่างๆ ให้น้อยลง

6.22 ผู้รับจ้างต้องปฏิบัติงานตามระเบียบการบริหารการจัดการผู้รับเหมาด้านความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด (รายละเอียดภาคผนวกแนบท้าย)

6.23 ก่อนการเข้าทำงานจะต้องมีการส่งแผนงานการตรวจ และการทำงานจริงหากเป็นการปฏิบัติงานในเขตผลิต จะต้องมีการส่งรายงานประเมินความเสี่ยงส่งให้กับทางผู้เกี่ยวข้องล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน โดยส่ง e-mail มาที่ คุณกณัญญา รัตน์ ทิพย์พินิจ: kanyarat.b@irpc.co.th , คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์: anucha.pe@irpc.co.th

7. ผู้เสนอบริการต้องศึกษาข้อกำหนดทั่วไป เงื่อนไข และขอบเขตงาน รวมทั้งกระบวนการควบคุมคุณภาพงาน และความปลอดภัย ให้เข้าใจอย่างถ่องแท้ก่อนยื่นข้อเสนอบริการ หากมีข้อสงสัยประการใด ให้ซักถามเพิ่มเติมได้ในระยะเวลา หลังจากผู้เสนอบริการรับทราบเอกสารข้อกำหนดจนถึงวันก่อนวันยื่นข้อเสนอให้บริการ เพื่อผู้เสนอบริการจะได้เข้าใจในเนื้อหาของงาน และทราบขอบเขตงานก่อนยื่นข้อเสนอบริการ ความผิดพลาดในการวางแผนการปฏิบัติงาน และความล่าช้า ในการให้บริการ

8. ข้อกำหนด หรือเอกสารอื่นใดที่ได้ทำขึ้นเพื่อวัตถุประสงค์ในการเชิญชวนเสนอบริการนี้ ผู้เสนอบริการจะต้องไม่เปิดเผยข้อมูลใดๆ ที่อยู่ในเอกสารดังกล่าว หรือข้อมูลที่ให้แก่ผู้เสนอบริการโดยวิธีการอื่นใดให้แก่บุคคลที่สาม เว้นแต่ เพื่อเป็นการจัดเตรียมเอกสารข้อมูลให้บริการของตนเท่านั้น ผู้เสนอบริการจะต้องเก็บรักษาข้อมูลไว้เป็นความลับตลอดระยะเวลาการพิจารณาในกรณีที่มีการฝ่าฝืนข้อห้ามเกี่ยวกับการรักษาความลับดังกล่าว บริษัทฯ อาจปฏิเสธไม่รับข้อเสนอ ให้บริการนั้น บริษัทฯ สงวนลิขสิทธิ์แต่ผู้เดียวในบรรดาข้อมูล แบบแปลน และในเอกสารอื่นๆ ทั้งหมดที่ส่งให้แก่ผู้เสนอ บริการ

9. ผู้เสนอบริการจำเป็นต้องเสนอค่าบริการสำหรับการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงงานในเขตประกอบการไออาร์พีซี

10. การติดต่อ การรับรอง หรือการให้คำชี้แจงใดๆ ของพนักงานบริษัท หรือตัวแทนของบริษัทฯ ไม่ว่าเป็นลายลักษณ์อักษรหรือด้วยวาจา ไม่ถือว่าผูกพันกับบริษัทฯ หรือตัวแทนของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้มีคำชี้แจงเป็นลายลักษณ์อักษร จากบริษัทฯ ซึ่งได้ระบุเป็นการชัดแจ้ง

TERM OF REFERENCE

11. ผู้เสนอบริการพึงรับทราบว่าเป็นบริษัท อาจออกคำแนะนำสำหรับผู้เสนอบริการ หรือภาคผนวกของข้อกำหนดเพิ่มเติมได้ในระหว่างระยะเวลาการยื่นข้อเสนอบริการ และโดยที่ไม่เป็นการกระทบถึงลำดับแห่งเอกสารทั่วไป ให้บทบัญญัติในเอกสารที่ออกเพิ่มเติมอยู่ในลำดับที่เหนือกว่าข้อกำหนดที่ได้ออกไปก่อนหน้านี้

12. ผู้เสนอบริการจะต้องตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูล โดยรวมถึงความถูกต้องด้านงานพิมพ์ รูปภาพ และสัญลักษณ์ต่างๆ ให้ถูกต้องชัดเจน

13. ข้อกำหนดฉบับนี้ มีจุดมุ่งหมายเพื่อใช้เป็นแนวทางในการดำเนินการเท่านั้น บริษัท หรือตัวแทนของบริษัท ไม่จำเป็นต้องรับผิดชอบต่อการรับรองใดๆ หรือข้อมูลใดๆ ในเอกสารดังกล่าวเหล่านี้

14. ผู้เสนอบริการพึงรับทราบว่า ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม จะต้องเสนอรายงานฯ ภายในวันที่ 31 กรกฎาคม และ 31 มกราคม (กรณีที่วันดังกล่าวตรงกับวันหยุดให้ดำเนินการในวันทำการถัดไป) ดังนั้น ผู้เสนอบริการจะต้องประสานงานกับบริษัท อย่างใกล้ชิดเพื่อติดตามผลการดำเนินงานและรายงานให้กับบริษัท รับทราบอย่างต่อเนื่อง

15. ให้ผู้เสนอบริการเสนอค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในขอบเขตของงานการจัดทำเล่มรายงานมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามจริง ทั้งนี้ ให้เสนอค่าบริการจัดทำเล่มรายงานฯ เป็นราคาต่อโครงการตามที่ได้รับมอบหมายให้ดำเนินการ

เอกสารแนบที่ 10 ข

สำเนาหนังสืออนุญาตให้โรงงานมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

ทพญ.รับที่ ๐๙๓๑ / ๒๕๖๖ วันที่ ๐๔ / ๐๗ / ๖๖ เวลา 13.20

CCOE รับที่ ๐๙๓๘ 25 ๖๖

วันที่ 5 / 7 / ๖๖ เวลา 11.3๐ น.



มอธ.รับวันที่ 7 / 7 / ๖๖ NO. 056 / ๖๖

ที่ อก ๐๓๑๓/ ๑๐๐๓๐

กรมโรงงานอุตสาหกรรม

ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท

เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๘ มิถุนายน ๒๕๖๖

เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๐๗๘๖ ลงรับวันที่ ๒๐ มิถุนายน ๒๕๖๖

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการเพิ่มเติมบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ๙๑๐๙๐๐๐๐๑๒๕๕๘๔ (ข๓-๔๙-๑/๕๘ อย) ประกอบกิจการแปรรูปน้ำมันหนักให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โทรศัพท์ ๐ ๓๘๖๑ ๑๓๓๓ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการเพิ่มเติมบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๑๖ สิงหาคม ๒๕๖๘ โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม			นายไพโรจน์ ไชยวงศ์		
ลำดับ	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑			✓		✓
๒				✓	
๓				✓	
๔					✓
๕					✓
ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด		มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑			✓	✓	✓
๒			✓	✓	✓
๓			✓		✓
๔			✓	✓	✓
๕			✓		✓
๖			✓		
๗			✓		
๘			✓		
๙			✓		
๑๐			✓		

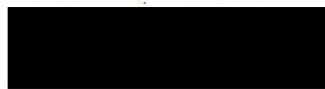
ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑๑		✓		
๑๒		✓	✓	
๑๓		✓		
๑๔		✓		
๑๕		✓	✓	
๑๖		✓		
๑๗		✓		
๑๘		✓		
๑๙		✓		
๒๐		✓		
๒๑		✓	✓	
๒๒		✓		
๒๓		✓		
๒๔			✓	✓
๒๕			✓	✓
๒๖			✓	✓
๒๗			✓	
๒๘			✓	
๒๙			✓	
๓๐			✓	
๓๑			✓	
๓๒			✓	
๓๓			✓	
๓๔			✓	
๓๕			✓	
๓๖			✓	
๓๗			✓	
๓๘			✓	
๓๙			✓	
๔๐			✓	
๔๑			✓	
๔๒				✓
๔๓				✓
๔๔				✓

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๔๕				✓
๔๖				✓
๔๗				✓
๔๘				✓
๔๙				✓
๕๐				✓
๕๑			✓	✓
๕๒				✓
๕๓				✓
๕๔				✓
๕๕				✓
๕๖				✓
๕๗				✓
๕๘			✓	
๕๙			✓	
๖๐		✓		
๖๑		✓		
๖๒		✓		
๖๓		✓		
๖๔			✓	
๖๕			✓	
๖๖			✓	
๖๗				✓
๖๘				✓
๖๙				✓
๗๐				✓
๗๑		✓		
๗๒		✓		
๗๓		✓		
๗๔			✓	
๗๕			✓	
๗๖				✓
๗๗			✓	✓
๗๘			✓	

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๗๙				✓
๘๐		✓		
๘๑			✓	
๘๒		✓		
๘๓				✓
๘๔		✓		
๘๕			✓	✓
๘๖		✓		✓
๘๗		✓		
๘๘		✓		
๘๙		✓		
๙๐		✓		✓
๙๑		✓		
๙๒		✓		
๙๓		✓		✓
๙๔			✓	
๙๕			✓	

หมายเหตุ ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย
 ๒. ยกเลิกหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ ออก ๐๓๑๓/๙๘๑๓ ลงวันที่ ๒๕ กรกฎาคม ๒๕๖๕
 จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวปัทมวรรณ คุณประเสริฐ)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

กลุ่มกำกับบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

โทรศัพท์ ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๐๕

โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๙๙

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th

โจน เทปเมต / รวาท กุศล
 หน้โปรดพิจารณา



4 กค.๖๖



เอกสารแนบที่ 11 ข

แผนบำรุงรักษาเครื่องมือเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) ประจำปี 2566

PREVENTIVE MAINTENANCE WEEKLY SCHEDULE

PLANT: IRU YEAR: 2023

Form No:

Effective Date 06.10.2022

Revision 5

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

Item	U.L.No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Interval	Days	Mon	Tue	Wed	Thurs	Fri	Sat	Sun	Mon	Tue	Wed	Thurs	Fri	Sat	Sun	Work Center	Plant
1	IRU		SL INSP & WLY MFC IRU PLANT	INT	3M								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
2	IRU	54-S4001	FIRE HEATER ON-STREAM INSPECT/CHK0401	INT	1Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
3	IRU	54-OEL-LOPH	PM ODS VLS (LOOP - UNIT 54)	INT	1Y	P							IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
4	IRU	54-OEL-LOPH	PM ODS DRAIN VLS (UNIT 54)	INT	1Y	P							IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
5	IRU	54-OEL-LOPH	PM ODS VLS (UNIT 57)	INT	1Y	P							IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
6	IRU	54-OEL-LOPH	PM ODS DRAIN VLS (UNIT 57)	INT	1Y	P							IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
7	IRU	54-OEL-LOPH	PM ODS VLS (LOOP - UNIT 58)	INT	1Y	P							IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
8	IRU	54-OEL-LOPH	PM ODS DRAIN VLS (UNIT 58)	INT	1Y	P							IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
9	IRU	58-PIPING	1-17-2-0401-0001 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
10	IRU	58-PIPING	1-17-2-0401-0002 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
11	IRU	54-PIPING	1-17-2-5411101 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
12	IRU	54-PIPING	1-17-2-5411102 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
13	IRU	54-PIPING	1-17-2-5411103 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
14	IRU	54-PIPING	1-17-2-5411104 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
15	IRU	54-PIPING	1-17-2-5411105 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
16	IRU	54-PIPING	1-17-2-5411106 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
17	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811100 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
18	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811101 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
19	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811102 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
20	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811103 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
21	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811104 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
22	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811105 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
23	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811106 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
24	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811107 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
25	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811108 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
26	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811109 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
27	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811110 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
28	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811111 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
29	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811112 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
30	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811113 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
31	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811114 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
32	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811115 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
33	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811116 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU
34	IRU	58-PIPING	1-17-2-5811117 Piping Inspection	INT	3Y								IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU	IRU

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT YEAR: 2023

Form No.

Effective Date 06.10.2022

Revision 0

Legend Text : B = Program back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

Item	SL No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Activity	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Section	Work Center	Unit	Plant	BS
69	IRU -54 -PIPING	1-SB-54117126	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	164320		C
70	IRU -54 -PIPING	1-SB-54117130	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	164321		C
71	IRU -54 -PIPING	1-SB-54117131	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	164322		C
72	IRU -54 -PIPING	1-SB-54117132	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	164323		C
73	IRU -54 -PIPING	1-SB-54117133	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	164324		C
74	IRU -54 -PIPING	1-SB-54117134	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	164325		C
75	IRU -54 -PIPING	1-SB-54117135	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	164326		C
76	IRU -54 -PIPING	1-SB-54117136	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	164327		C
77	IRU -58 -PIPING	1-SB-5803005	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166007		C
78	IRU -58 -PIPING	1-SB-5803006	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166008		C
79	IRU -58 -PIPING	1-SB-5803007	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166009		C
80	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031701	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166045		C
81	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031702	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166046		C
82	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031703	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166047		C
83	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031704	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166048		C
84	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031705	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166049		C
85	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031706	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166050		C
86	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031707	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166051		C
87	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031708	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166052		C
88	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031709	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166053		C
89	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031710	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166054		C
90	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031711	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166055		C
91	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031712	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166056		C
92	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031713	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166057		C
93	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031714	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166058		C
94	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031721	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166059		C
95	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031722	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166060		C
96	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031723	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166061		C
97	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031724	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166062		C
98	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031725	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166063		C
99	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031726	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166064		C
100	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031727	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166065		C
101	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031728	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166066		C
102	IRU -58 -PIPING	1-SB-58031730	Piping inspection	INS	3Y				I									IRI	IRI-INPC	166067		C

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT, FISCAL YEAR: 2023

Form No.

Effective Date 06.10.2022

Revision 5

Legend: B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality

S = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify

Item	Eq. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Activity	Occur	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Plant, Area		
132	IRU -58 -PIPING	1-SL-58311762	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	167022	C
138	IRU -58 -PIPING	1-SL-58311768	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	167023	C
139	IRU -58 -PIPING	1-SL-58311769	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	167024	C
140	IRU -58 -PIPING	1-SL-58311770	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	167025	C
141	IRU -58 -PIPING	1-SL-58311771	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	167026	C
142	IRU -58 -PIPING	1-SL-58311772	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	167027	C
143	IRU -58 -PIPING	1-SL-58311773	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	167028	C
144	IRU -58 -PIPING	1-SL-58311774	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	167029	C
145	IRU -58 -PIPING	1-SL-58311775	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	167030	C
146	IRU -58 -PIPING	1-SL-58311776	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	167031	C
147	IRU -58 -PIPING	1-SM-54313004	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164336	C
148	IRU -58 -PIPING	1-SM-58015004	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	167015	C
149	IRU -58 -PIPING	1-SM-58050003	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	167022	C
150	IRU -58 -PIPING	1-WB-54403002	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164342	C
151	IRU -58 -PIPING	1-WB-54403202	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164350	C
152	IRU -58 -PIPING	1-WB-54403305	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164355	C
153	IRU -58 -PIPING	1-WB-54403606	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164356	C
154	IRU -58 -PIPING	1-WB-54410001	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164348	C
155	IRU -58 -PIPING	1-WB-54410002	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164349	C
156	IRU -58 -PIPING	1-WP-54201003	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164423	C
157	IRU -58 -PIPING	2-CH-54010002	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164191	C
158	IRU -58 -PIPING	2-CH-54030003	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164196	C
159	IRU -58 -PIPING	2-CH-54020003	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164251	C
160	IRU -58 -PIPING	2-CH-54030005	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164222	C
161	IRU -58 -PIPING	2-CH-58311001	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	166476	C
162	IRU -58 -PIPING	2-CH-58560001	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	166681	C
163	IRU -58 -PIPING	2-CH-58560002	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	166682	C
164	IRU -58 -PIPING	2-CH-58560004	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	166683	C
165	IRU -58 -PIPING	2-CH-58311001	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	166484	C
166	IRU -58 -PIPING	2-CH-58560002	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	166686	C
167	IRU -58 -PIPING	2-BA-54403015	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164275	C
168	IRU -58 -PIPING	2-BA-54401004	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164289	C
169	IRU -58 -PIPING	2-SL-54401011	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164272	C
170	IRU -58 -PIPING	2-SL-54060001	Piping inspection	INS	3Y													IRI	IRI-NRC	164282	C

PREVENTIVE MAINTENANCE YIELDING SCHEDULE

PLAN: ERI-AYR- 2023

Form No. ERI-AYR-02-06-08-10-2022

Revision 9

Legend Title : B = Program Back-up; C = Calibrate; F = Function Test; H = Overhaul; I = Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; P = Preventive; Q = Check oil quality

B = Service; T = Stand by condition check; I = Stand by condition check; V = Verify

Item	No.	Rev.	Equipment No.	Equipment Name	Manufacturer	Plant Description	Quantity	Unit	Size	Vol	100	200	300	400	500	600	700	800	900	1000	1100	1200	1300	1400						
341	ERJ	54-1A001A	ERJ-54001A-M	STAND BY OXIDE LV. MCT 54001A-M1	RM	AY		I	T														REC	REC-EP	154225	A				
342	ERJ	54-1A002A	ERJ-54002A-M	RM INP OF M/C NO. 54002A -P01	RM	AY		I																REC	REC-EP	150653	A			
343	ERJ	54-1A003A	ERJ-54003A-P	RM INP OF M/C NO. 54003A -P01	RM	AY		I																REC	REC-EP	150654	A			
344	ERJ	54-1A004B	ERJ-54004B-M	STAND BY OXIDE LV. MCT 54004B-M1	RM	BM		I																REC	REC-EP	138952	A			
345	ERJ	54-1A005B	ERJ-54005B-M	Regulating M/R BRG of 54005B-M1	RM	AY		I	L																REC	REC-EP	139401	A		
346	ERJ	54-1A006B	ERJ-54006B-M	RM INP OF M/C NO. 54006B -P01	RM	AY		I																	REC	REC-EP	139402	A		
347	ERJ	54-1A007B	ERJ-54007B-M	RM OF 54007B -P01	RM	AY		I	P																REC	REC-EP	130057	A		
348	ERJ	54-1A002A	ERJ-54002A-M	STAND BY OXIDE LV. MCT 54002A-M	RM	AY		I																	REC	REC-EP	138953	B		
349	ERJ	54-1A002A	ERJ-54002A-M	STAND BY OXIDE LV. MCT 54002A-M	RM	AY		I																	REC	REC-EP	154226	B		
350	ERJ	54-1A002A	ERJ-54002A-M	RM INP OF M/C NO. 54002A -P01	RM	AY		I																	REC	REC-EP	150655	B		
351	ERJ	54-1A002A	ERJ-54002A-P01	VS. INSP & ANALY M/C 54002A	RM	AY		I		I															RI	RI-IMM	154228	B		
352	ERJ	54-1A002A	ERJ-54002A-P01	VS. INSP & ANALY M/C 54002A -P01	RM	AY		I		I															RI	RI-IMM	150656	B		
353	ERJ	54-1A002A	ERJ-54002A-P01	VS. INSP & ANALY M/C 54002A -P01	RM	AY		I		I															RI	RI-IMM	150657	B		
354	ERJ	54-1A002B	ERJ-54002B-M	STAND BY OXIDE LV. MCT 54002B-M	RM	BM		I																		REC	REC-EP	138954	B	
355	ERJ	54-1A002B	ERJ-54002B-P	RM INP OF M/C NO. 54002B -P01	RM	AY		I																		REC	REC-EP	126656	B	
356	ERJ	54-1A002B	ERJ-54002B-M	VS. INSP & ANALY M/C 54002B	RM	AY		I		I																RI	RI-IMM	150658	B	
357	ERJ	54-1A003A	ERJ-54003A-M	STAND BY OXIDE LV. MCT 54003A-M1	RM	AY		I																		REC	REC-EP	138955	C	
358	ERJ	54-1A003A	ERJ-54003A-P	STAND BY OXIDE LV. MCT 54003A-M1	RM	AY		I																		REC	REC-EP	154227	C	
359	ERJ	54-1A003A	ERJ-54003A-P01	VS. INSP & ANALY M/C 54003A	RM	AY		I		I																RI	RI-IMM	150659	C	
360	ERJ	54-1A003A	ERJ-54003A-P01	VS. INSP & ANALY M/C 54003A -P01	RM	AY		I		I																RI	RI-IMM	150660	C	
361	ERJ	54-1A003A	ERJ-54003A-P01	VS. INSP & ANALY M/C 54003A -P01	RM	AY		I		I																RI	RI-IMM	150661	C	
362	ERJ	54-1A003A	ERJ-54003A-P01	RM OF 54003A -P01	RM	AY		I	P																P	REC	REC-EP	130700	C	
363	ERJ	54-1A003A	ERJ-54003B-M	STAND BY OXIDE LV. MCT 54003B-M1	RM	BM		I																		REC	REC-EP	138956	C	
364	ERJ	54-1A003B	ERJ-54003B-M	VS. INSP & ANALY M/C 54003B	RM	AY		I		I																	RI	RI-IMM	130257	C
365	ERJ	54-1A003B	ERJ-54003B-P01	RM INP OF M/C NO. 54003B -P01	RM	AY		I																			REC	REC-EP	126662	C
366	ERJ	54-1A003B	ERJ-54003B-P01	RM OF 54003B -P01	RM	AY		I	P																		REC	REC-EP	130701	C
367	ERJ	54-1A004A	ERJ-54004A-M	STAND BY OXIDE LV. MCT 54004A-M	RM	AY		I																			REC	REC-EP	138957	C
368	ERJ	54-1A004A	ERJ-54004A-M	STAND BY OXIDE LV. MCT 54004A-M	RM	AY		I																			REC	REC-EP	154229	C
369	ERJ	54-1A004A	ERJ-54004A-P	RM INP OF M/C NO. 54004A -P01	RM	AY		I		I																	RI	RI-IMM	126663	C
370	ERJ	54-1A004A	ERJ-54004A-P01	VS. INSP & ANALY M/C 54004A	RM	AY		I		I																	RI	RI-IMM	130258	C
371	ERJ	54-1A004A	ERJ-54004A-P01	VS. INSP & ANALY M/C 54004A -P01	RM	AY		I		I																	RI	RI-IMM	130259	C
372	ERJ	54-1A004A	ERJ-54004A-P01	VS. INSP & ANALY M/C 54004A -P01	RM	AY		I		I																	RI	RI-IMM	130260	C
373	ERJ	54-1A004A	ERJ-54004A-P01	VS. INSP & ANALY M/C 54004A -P01	RM	AY		I		I																	RI	RI-IMM	130261	C
374	ERJ	54-1A004B	ERJ-54004B-M	STAND BY OXIDE LV. MCT 54004B-M	RM	BM		I																			REC	REC-EP	138958	C

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLAN: ERIE YEAR: 2023

Form No. Effective Date 08/08/2022

Revision 8

Legend: T = B = Program Backlog; C = Calibrate; F = Function Test; H = Overhaul; L = Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; P = Preventive; Q = Check oil quality; V = Service; V = Stand by; V = Visual; W = Lubrication check; X = Verify

Seq.	File No.	Equipment No.	Equipment Name	Equipment Plan Description	Source	Spoke	AM	PM	TH	FR	SA	SU	MO	TU	WE	TH	FR	SAT	SUN
545	ERL-58-08001	ERL-58001-P02	RN INSP OF M/C NO. ERL-58001	-P02	PM	AM													
546	ERL-58-08001	ERL-58001-P01	RN COMPRESSION NO. 58001	-P01	PM	AM													
547	ERL-58-08001	ERL-58001-P03	HOIST/ P/C SYSTEM		PM	AM													
548	ERL-58-08001	ERL-58001-P04	BROOK PUMP SYSTEM		PM	AM													
549	ERL-58-08001	ERL-58001-P01	CIL INSP & ANALYSIS M/C 58001	-P01	PM	AM													
550	ERL-58-08001	ERL-58001-P02	CIL INSP & ANALYSIS M/C 58001	-P02	PM	AM													
551	ERL-58-08001	ERL-58001-M	STAND BY CHECK M/M M/C 58001-01		PM	AM													
552	ERL-58-08001	ERL-58001-P03	RN INSP OF M/C NO. ERL-58001	-P03	PM	AM													
553	ERL-58-08001	ERL-58001-P01	RN COMPRESSION NO. 58001	-P01	PM	AM													
554	ERL-58-08001	ERL-58001-P02	RN INSP OF M/C NO. ERL-58001	-P02	PM	AM													
555	ERL-58-08001	ERL-58001-P01	CIL INSP & ANALYSIS M/C 58001	-P01	PM	AM													
556	ERL-58-08001	ERL-58001-P02	CIL INSP & ANALYSIS M/C 58001	-P02	PM	AM													
557	ERL-58-08001	ERL-58001-P01	RN INSP OF M/C NO. ERL-58001	-P01	PM	AM													
558	ERL-58-08001	ERL-58001-P02	RN INSP OF M/C NO. ERL-58001	-P02	PM	AM													
559	ERL-58-08001A	ERL-58001A-M	STAND BY CHECK LV M/C SP001A-M		PM	AM													
560	ERL-58-08001A	ERL-58001A-M	STAND BY CHECK LV M/C SP001A-M		PM	AM													
561	ERL-58-08001A	ERL-58001A-P01	VS. INSP & ANALY M/C SP001A	-P01	PM	AM													
562	ERL-58-08001A	ERL-58001A-P01	VS. INSP & ANALY M/C SP001A	-P01	PM	AM													
563	ERL-58-08001A	ERL-58001A-P01	VS. INSP & ANALY M/C SP001A	-P01	PM	AM													
564	ERL-58-08001A	ERL-58001A-P01	RN INSP OF M/C NO. SP001A	-P01	PM	AM													
565	ERL-58-08001A	ERL-58001A-P01	RN OF SP001A	-P01	PM	AM													
566	ERL-58-08001B	ERL-58001B-M	STAND BY CHECK LV M/C SP001B-M		PM	AM													
567	ERL-58-08001B	ERL-58001B-P01	VS. INSP & ANALY M/C SP001B	-P02	PM	AM													
568	ERL-58-08001B	ERL-58001B-P01	RN INSP OF M/C NO. SP001B	-P01	PM	AM													
569	ERL-58-08001B	ERL-58001B-P01	RN OF SP001B	-P01	PM	AM													
570	ERL-58-08002A	ERL-58002A-M	STAND BY CHECK LV M/C SP002A-M		PM	AM													
571	ERL-58-08002A	ERL-58002A-M	STAND BY CHECK LV M/C SP002A-M		PM	AM													
572	ERL-58-08002A	ERL-58002A-P01	VS. INSP & ANALY M/C SP002A	-P01	PM	AM													
573	ERL-58-08002A	ERL-58002A-P01	VS. INSP & ANALY M/C SP002A	-P01	PM	AM													
574	ERL-58-08002A	ERL-58002A-P01	VS. INSP & ANALY M/C SP002A	-P01	PM	AM													
575	ERL-58-08002A	ERL-58002A-P01	RN INSP OF M/C NO. SP002A	-P01	PM	AM													
576	ERL-58-08002A	ERL-58002A-P01	RN OF SP002A	-P01	PM	AM													
577	ERL-58-08002B	ERL-58002B-M	STAND BY CHECK LV M/C SP002B-M		PM	AM													
578	ERL-58-08002B	ERL-58002B-P01	VS. INSP & ANALY M/C SP002B	-P01	PM	AM													

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																																
PLANT: 19th YEAR: 2023																																
Revision: 2																																
Effective Date: 06.12.2022																																
Form No.																																
Legend: B = Program Backlog - C = Calibrate - F = Function Test - H = Overhaul - I = Inspect - L = Lubricate - M = Strategy Plan - P = Preventive - Q = Check oil quality																																
B = Service - P = Stand by condition check - S = Service condition - V = Verify																																
Item	U/E	Equipment No.	Equipment Name	Business Plan Description	Unit	Q1/23	Q2/23	Q3/23	Q4/23	Q1/24	Q2/24	Q3/24	Q4/24	Q1/25	Q2/25	Q3/25	Q4/25	Q1/26	Q2/26	Q3/26	Q4/26	Q1/27	Q2/27	Q3/27	Q4/27	Remarks	Work Center	Plan	Item			
579	IRI	58L-S8P002B	IRU-S8P002B-01	RM INP OF M/C NO. S8P002B -J01	PM	4M																				REC	REC-PCB	123735	C			
				RM OF S8P002B -J01	PM	4M																					REC	REC-PCB	123736	C		
				STAND BY CHECK LV. MCF S8P002A-M1	PM	4M																						REC	REC-PCB	123737	C	
				STAND BY CHECK LV. MCF S8P002A-M1	PM	1Y																						REC	REC-PCB	124208	C	
583	IRI	58L-S8P004A	IRU-S8P004A-01	VB INSP & ANALY M/C S8P004A -J01	IRI	4M	1																				IRI	IRI-INM	130330	C		
				VB INSP & ANALY M/C S8P004A -J01	IRI	4M																					IRI	IRI-INM	130331	C		
				VB INSP & ANALY M/C S8P004A -J01	IRI	4M																					IRI	IRI-INM	130332	C		
				VB INSP & ANALY M/C S8P004A -J01	IRI	4M																					IRI	IRI-INM	130333	C		
585	IRI	58L-S8P004A	IRU-S8P004A-01	VB INSP & ANALY M/C S8P004A -J01	IRI	4M																					IRI	IRI-INM	130334	C		
				VB INSP & ANALY M/C S8P004A -J01	IRI	4M																					IRI	IRI-INM	130335	C		
588	IRI	58L-S8P004B	IRU-S8P004B-01	RM INP OF M/C NO. S8P004B -J01	PM	4M																					REC	REC-PCB	123738	C		
				RM OF S8P004B -J01	PM	4M																					REC	REC-PCB	123739	C		
				STAND BY CHECK LV. MCF S8P004B-M1	PM	4M																						REC	REC-PCB	123740	C	
				STAND BY CHECK LV. MCF S8P004B-M1	PM	1Y																						REC	REC-PCB	124209	C	
591	IRI	58L-S8P004B	IRU-S8P004B-01	VB INSP & ANALY M/C S8P004B -J02	IRI	4M																					IRI	IRI-INM	130336	C		
				VB INSP & ANALY M/C S8P004B -J02	IRI	4M																					IRI	IRI-INM	130337	C		
				VB INSP & ANALY M/C S8P004B -J02																												

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																								
PLANT : ENR YEAR: 2023																								
Form No. : Effective Date: 06.12.2022																								
Revision: 0																								
Legend Key : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality																								
R = Service T = Strayed by condition change U = Running condition V = Verify																								
Slr	S. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr	Slr
715	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5400302	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	PM	1Y	I															REC	REC-1HCP	154715	C
716	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5400303	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	PM	1Y	I															REC	REC-1HCP	154716	C
717	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5400401	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	PM	1Y	I															REC	REC-1HCP	154717	C
718	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5400502	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	PM	1Y	I															REC	REC-1HCP	154718	C
719	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5400601	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	PM	1Y	I															REC	REC-1HCP	154719	C
720	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5400602	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	PM	1Y	I															REC	REC-1HCP	154720	C
721	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5400701	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	PM	1Y	I															REC	REC-1HCP	154721	C
722	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5400801	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	PM	1Y	I															REC	REC-1HCP	154722	C
723	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5400902	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	INS	1Y	I															REC	REC-1HCP	154723	S
724	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5400903	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	PM	1Y	I															REC	REC-1HCP	154724	C
725	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5401001	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	PM	1Y	I															REC	REC-1HCP	154725	C
726	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5401002A	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	INS	1Y	I															REC	REC-1HCP	154726	C
727	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5401002B	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	INS	1Y	I															REC	REC-1HCP	154727	S
728	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5400900C	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	PM	1Y	I															REC	REC-1HCP	154728	C
729	ENR - 54 - FLOW	ENR-FT5400903	NSP - F FIELD TEST (step-by-step)	PM	1Y	I															REC	REC-1HCP	154729	C
730	ENR - 54																							

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT : ENR - YEAR : 2023

Form No. _____

Effective Date: 06.12.2022

Revision 0:

Legend Task : B = Program Back-up; C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

S = Service T = Stand by condition chn U = Running condition chn V = Verify

Sr.	E. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Start	End	Day	Mon	Tue	Wed	Thu	Fri	Sat	Sun	Section	Work Center	Cont. Plan	EC	CC
753	ENR - 57 - FLOW	ENR-F573101	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154795	C	
754	ENR - 57 - FLOW	ENR-F573101A	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154796	C	
755	ENR - 57 - FLOW	ENR-F573101B	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154793	C	
756	ENR - 57 - FLOW	ENR-F573101C	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154794	C	
757	ENR - 57 - FLOW	ENR-F573102	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154795	C	
758	ENR - 57 - FLOW	ENR-F573101A	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154796	C	
759	ENR - 57 - FLOW	ENR-F573101D	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154797	C	
760	ENR - 57 - FLOW	ENR-F573101E	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154798	C	
761	ENR - 57 - FLOW	ENR-F573101F	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154799	C	
762	ENR - 57 - FLOW	ENR-F573101G	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154800	C	
763	ENR - 57 - FLOW	ENR-F573101H	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154801	C	
764	ENR - 57 - FLOW	ENR-F573101I	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154802	C	
765	ENR - 58 - FLOW	ENR-F58001	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154803	C	
766	ENR - 58 - FLOW	ENR-F58002	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154804	C	
767	ENR - 58 - FLOW	ENR-F5800103	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154805	C	
768	ENR - 58 - FLOW	ENR-F5800201	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154806	C	
769	ENR - 58 - FLOW	ENR-F5800201A	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154807	C	
800	ENR - 58 - FLOW	ENR-F5800201	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154804	C	
801	ENR - 58 - FLOW	ENR-F5800121	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154805	C	
802	ENR - 58 - FLOW	ENR-F5800201	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154806	C	
803	ENR - 58 - FLOW	ENR-F5800201	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154811	C	
804	ENR - 58 - FLOW	ENR-F5800201	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154812	C	
805	ENR - 58 - FLOW	ENR-F5800202	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154813	C	
806	ENR - 58 - FLOW	ENR-F5800202	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154814	C	
807	ENR - 58 - FLOW	ENR-F5800201	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154815	C	
808	ENR - 58 - FLOW	ENR-F5800205	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154816	C	
809	ENR - 58 - FLOW	ENR-F58003401	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154817	C	
810	ENR - 58 - FLOW	ENR-F5800342	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154818	C	
811	ENR - 58 - FLOW	ENR-F58003403	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154819	C	
812	ENR - 58 - FLOW	ENR-F58003601	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154820	C	
813	ENR - 58 - FLOW	ENR-F58003502	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154821	C	
814	ENR - 58 - FLOW	ENR-F58003503	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154822	C	
815	ENR - 58 - FLOW	ENR-F58003601	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154823	C	
816	ENR - 58 - FLOW	ENR-F58004701	NSP / FIELD TEST / sleepless	PMT	1Y	1									RRC	RRC-IPC#	154824	C	

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLAN: FY-2024: 2023

Form No. _____

Effective Date 08/12/2022

Revision 3

Legend: T = B = Program back-log; C = Oil Change; F = Function Test; H = Overhaul; I = Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; P = Preventive; Q = Check oil quality; R = Rebuild; V = Stand by condition; W = Working condition; X = Verify

Seq.	File No.	Equipment No.	Preventive Plan Description	Owner	Specs	Oil	FS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS
1,157	158 - LEVEL	ENR1A1580301	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,158	158 - LEVEL	ENR1A1580302A	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,159	158 - LEVEL	ENR1A1580302B	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,160	158 - LEVEL	ENR1A1580302C	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,161	158 - LEVEL	ENR1A1580303	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,162	158 - LEVEL	ENR1A1580401	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,163	158 - LEVEL	ENR1A1580402	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,164	158 - LEVEL	ENR1A1580403	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,165	158 - LEVEL	ENR1A1580404	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,166	158 - LEVEL	ENR1A1580405	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,167	158 - LEVEL	ENR1A1580402	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,168	158 - LEVEL	ENR1A1580401	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,169	158 - LEVEL	ENR1A1580404	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	INS	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,170	158 - LEVEL	ENR1A1580402B	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	INS	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,171	158 - LEVEL	ENR1A1580402C	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	INS	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,172	158 - LEVEL	ENR1A1580501	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	INS	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,173	158 - LEVEL	ENR1A1580501	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,174	158 - LEVEL	ENR1A1580502A	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	INS	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,175	158 - LEVEL	ENR1A1580502B	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,176	158 - LEVEL	ENR1A1580502C	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	INS	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,177	158 - LEVEL	ENR1A1580503	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,178	158 - LEVEL	ENR1A1580501	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,179	158 - LEVEL	ENR1A1580501	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,180	158 - LEVEL	ENR1A1580501	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,181	158 - LEVEL	ENR1A1580501	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,182	158 - SMOKE01	ENR1A1580201	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,183	158 - SMOKE01	ENR1A1580201	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,184	158 - SMOKE01	ENR1A15801	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,185	158 - SMOKE01	ENR1A15801	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,186	158 - SMOKE01	ENR1A15801	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,187	158 - SMOKE01	ENR1A1580201	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,188	158 - SMOKE02	ENR1A1580201	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,189	158 - SMOKE03	ENR1A1580201	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC
1,190	158 - LEVEL	ENR1A158001	INSP. F. FIELD TEST. <u>Intermittent</u>	PM	TY	I												RCC	RCC-HPC

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT - ERIE YEAR: 2023

Form No:

Effective Date: 06.12.2022

Revision 0

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

Item	PL No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Units	Start	End	Frequency	Day	Month	Year	Day	Month	Year	Day	Month	Year	Section	Work Center	Control	PL
1.259	ERL-57-46001B	ERL-PCS40091B	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133034	C
1.265	ERL-57-46001B	ERL-PCS45111B	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133036	C
1.261	ERL-57-46035	ERL-PCS70101	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133007	C
1.262	ERL-57-46035	ERL-PCS70102	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133008	C
1.263	ERL-57-46035	ERL-PCS70040	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133009	C
1.264	ERL-57-46035	ERL-PCS70101	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133010	C
1.265	ERL-57-46035	ERL-PCS70102	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133011	C
1.266	ERL-57-46035	ERL-PCS70103	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133012	C
1.267	ERL-57-46035	ERL-PCS70104	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133013	C
1.268	ERL-57-46035	ERL-PCS70105	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133014	C
1.269	ERL-57-46035	ERL-PCS70106	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133015	C
1.270	ERL-57-46035	ERL-PCS750101	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133016	C
1.271	ERL-57-57001	ERL-PCS750102	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133017	B
1.272	ERL-57-57001	ERL-PCS750103	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133018	B
1.273	ERL-57-57001	ERL-PCS750104	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133019	B
1.274	ERL-57-57001	ERL-PCS750105	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133020	B
1.275	ERL-57-57001	ERL-PCS750101	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133021	B
1.276	ERL-57-57001	ERL-PCS750102	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133022	B
1.277	ERL-57-57001	ERL-PCS750103	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133023	B
1.278	ERL-57-57001	ERL-PCS750104	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133024	B
1.279	ERL-57-57001	ERL-PCS750105	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133025	B
1.280	ERL-57-57002	ERL-PCS750803	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133026	B
1.281	ERL-57-57002	ERL-PCS750804	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133027	B
1.282	ERL-57-57002	ERL-PCS750805	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133028	B
1.283	ERL-57-57002	ERL-PCS750101	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133029	B
1.284	ERL-57-57002	ERL-PCS750102	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133030	B
1.285	ERL-57-57002	ERL-PCS750103	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133031	B
1.286	ERL-58-58001	ERL-PCS808004	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133032	C
1.287	ERL-58-46035	ERL-PCS801001	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133027	S
1.288	ERL-58-46035	ERL-PCS802101	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133028	S
1.289	ERL-58-46035	ERL-PCS802401	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133029	C
1.290	ERL-58-46035	ERL-PCS802701	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133030	C
1.291	ERL-58-58011	ERL-PCS801204	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133031	C
1.292	ERL-58-58011	ERL-PCS802805	NSP - FIELD TEST (step#001)	PM	1Y						1						REC	REC-HCP	133032	C

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																			
PLANT: EIRL YEAR: 2023																			
Form No. : Effective Date: 06. 02. 2022																			
Revision: 0																			
Legend Task : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality																			
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify																			
Sl. No.	Eq. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Shift	Day	Time	Prep	Work	Post	Prep	Work	Post	Prep	Work	Post	Prep	Work	Post
1,327	58 - JPR035	URL-PCS051408A	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y			I											
1,328	58 - JPR035	URL-PCS051408B	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,329	58 - JPR035	URL-PCS051408C	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,330	58 - JPR035	URL-PCS051408A	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,331	58 - JPR035	URL-PCS051408B	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,332	58 - JPR035	URL-PCS051408C	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,333	58 - JPR035	URL-PCS051411	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,334	58 - JPR035	URL-PCS051704	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,335	58 - JPR035	URL-PCS051203	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,336	58 - JPR035	URL-PCS05090A	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,337	58 - JPR035	URL-PCS05090B	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,338	58 - JPR035	URL-PCS050905	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,339	58 - JPR035	URL-PCS050707A	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,340	58 - JPR035	URL-PCS050807B	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,341	58 - JPR035	URL-PCS050807C	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,342	58 - JPR035	URL-PCS050908A	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,343	58 - JPR035	URL-PCS050808B	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,344	58 - JPR035	URL-PCS050808C	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,345	58 - JPR035	URL-PCS050909A	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,346	58 - JPR035	URL-PCS050809B	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,347	58 - JPR035	URL-PCS050810	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y														
1,348	58 - JPR035	URL-PCS050911	INSP. F. FIELD TEST (step#3)	PM	1Y		</												

[illegible]

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE WEEKLY SCHEDULE																				
PLANT: ENR- YEAR: 2023																				
Form No. _____																				
Effective Date 06/10/2022																				
Revision 1																				
Legend: T = Turn-on/Backlog; G = Generate; F = Function Test; H = Overhaul; L = Lubricate; M = Strategy Plan; P = Preventive; C = Check oil quality																				
B = Service; V = Verify; D = Drain by owner; Sh = Shimming condition; V = Inspect																				
Week	Enr No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description										Shift	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	
														07/01	08/01	09/01	10/01	11/01	12/01	
1,099	ENR-58-PR035	ENR-P1603003	NSP - F	F	FIELD TEST	step0001							PM	1Y					REC	REC-HP
1,000	ENR-58-PR035	ENR-P1603001	NSP - F	F	F	FIELD TEST	step0001						PM	1Y					REC	REC-HP
1,001	ENR-58-PR035	ENR-P1603001	NSP - F	F	F	F	FIELD TEST	step0001					PM	1Y					REC	REC-HP
1,002	ENR-58-PR035	ENR-P1603004	NSP - F	F	F	FIELD TEST	step0001						PM	1Y					REC	REC-HP
1,003	ENR-58-PR035	ENR-P1603006	NSP - F	F	F	F	FIELD TEST	step0001					PM	1Y					REC	REC-HP
1,004	ENR-58-PR035	ENR-P1603001	NSP - F	F	F	F	FIELD TEST	step0001					PM	1Y					REC	REC-HP
1,005	ENR-58-PR035	ENR-P1603001B	NSP - F	F	F	F	FIELD TEST	step0001					PM	1Y					REC	REC-HP
1,006	ENR-58-PR035	ENR-P1603003	NSP - F	F	F	F	FIELD TEST	step0001					PM	1Y					REC	REC-HP
1,007	ENR-58-PR035	ENR-P1603001	NSP - F	F	F	F	F	FIELD TEST	step0001				PM	1Y					REC	REC-HP
1,008	ENR-58-PR035	ENR-P1603003	NSP - F	F	F	F	F	FIELD TEST	step0001				PM	1Y					REC	REC-HP
1,009	ENR-58-PR035	ENR-P1603005	NSP - F	F	F	F	F	FIELD TEST	step0001				PM	1Y					REC	REC-HP
1,010	ENR-58-PR035	ENR-P1603007	NSP - F	F	F	F	F	FIELD TEST	step0001				PM	1Y					REC	REC-HP
1,011	ENR-58-PR035	ENR-P1603001	NSP - F	F	F	F	F	FIELD TEST	step0001				PM	1Y					REC	REC-HP
1,012	ENR-58-PR035	ENR-P1603001	NSP - F	F	F	F	F	FIELD TEST	step0001				PM	1Y					REC	REC-HP
1,013	ENR-58-PR035	ENR-P1603002	NSP - F	F	F	F	F	FIELD TEST	step0001				PM	1Y					REC	REC-HP
1,014	ENR-58-PR035	ENR-P1603001	NSP - F	F	F	F	F	FIELD TEST	step0001				PM	1Y					REC	REC-HP
1,015	ENR-58-PR035	ENR-P1603001A	NSP - F	F	F	F	F	FIELD TEST	step0001</											

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

Form No.

PLANT : ENRI YEAR: 2023

Effective Date 06.10.2022

Revision 0

Rev Date 06.10.2022

Legend Key : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality

B = Service, V = Service, V = Stand by control check, U = Running condition, V = Inspect

Sl. No.	U. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description		Activity	Unit	Day	Mon	Tue	Wed	Thu	Fri	Sat	Sun	Remarks
1.003	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400304	INSP.	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.004	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400305	INSP.	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.005	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400306	INSP.	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.006	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400401	INSP.	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.007	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400450	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.008	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400461	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.009	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400452	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.010	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400453	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.011	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400454	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.012	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400455	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.013	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400456	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.014	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400457	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.015	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400458	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.016	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400459	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.017	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400460	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.018	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400461	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.019	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400462	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.020	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400470	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.021	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400471	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.022	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400472	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.023	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400473	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.024	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400474	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.025	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400475	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.026	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400476	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.027	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400477	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.028	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400478	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.029	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400479	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.030	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400480	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.031	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400481	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.032	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400482	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.033	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400501	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.034	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400502	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.035	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400501	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP
1.036	ENRI - 54 - 10MP	ENRI15400502A	INS	F. FIELD TEST	stepdown	INS	1Y								REC. REC-HCP

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT - EIR YEAR: 2023

Form No. Effective Date 06.12.2022

Revision 0

Legend Text : B = Program Back-up, C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

B = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

Item	Eq. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Qty	PL	PR	PS	PU	PI	PL	PR	PS	PU	PI	PL	PR	PS	PU	PI
1.071	05A	154-SAP00A	ENR-T55A00001A	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.072	05A	154-SAP00A	ENR-T55A00001B	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.073	05A	154-SAP002	ENR-T55A00002A	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.074	05A	154-SAP002	ENR-T55A00002B	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.075	05A	154-TMP	ENR-T55A00003	INS	S															
1.076	05A	154-TMP	ENR-T55A00003B	INS	S															
1.077	05A	154-TMP	ENR-T55A00001C	INS	S															
1.078	05A	154-TMP	ENR-T55A00002A	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.079	05A	154-TMP	ENR-T55A00002B	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.080	05A	154-TMP	ENR-T55A00002C	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.081	05A	154-TMP	ENR-T55A00003	INS	S															
1.082	05A	154-TMP	ENR-T55A00003A	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.083	05A	154-TMP	ENR-T55A00003B	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.084	05A	154-TMP	ENR-T55A00003C	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.085	05A	154-TMP	ENR-T55A00004A	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.086	05A	154-TMP	ENR-T55A00004B	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.087	05A	154-TMP	ENR-T55A00004C	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.088	05A	154-TMP	ENR-T55A00101	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.089	05A	154-TMP	ENR-T55A00102	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.090	05A	154-TMP	ENR-T55A00103	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.091	05A	154-TMP	ENR-T55A00104	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.092	05A	154-TMP	ENR-T55A00105	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.093	05A	154-TMP	ENR-T55A00106	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.094	05A	154-TMP	ENR-T55A00107	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.095	05A	154-TMP	ENR-T55A00110	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.096	05A	154-TMP	ENR-T55A00101	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.097	05A	154-TMP	ENR-T55A00102	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.098	05A	154-TMP	ENR-T55A00103	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.099	05A	154-TMP	ENR-T55A00105	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.100	05A	154-TMP	ENR-T55A00106A	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.101	05A	154-SAP005	ENR-T55A00109B	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.102	05A	154-TMP	ENR-T55A00201	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.103	05A	154-TMP	ENR-T55A00103	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												
1.104	05A	154-TMP	ENR-T55A00401	NSP	F	FIELD	TEST	INTERVAL												

[illegible][illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT : ERI YEAR: 2023

Form No. : Effective Date: 06. 02. 2022

Revision: 0

Legend Test : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality

B = Service, I = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify

Item No.	Equipment No.	Equipment Name	Maintenance Plan Description	Unit	Serial	Test	Interval	Frequency	Remarks	Test	Interval	Frequency	Remarks	Test	Interval	Frequency	Remarks	Test	Interval
2,075	ERI - 58	13MP	ERI-T5803555	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,076	ERI - 58	13MP	ERI-T5803556	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,077	ERI - 58	13MP	ERI-T5803557	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,078	ERI - 58	13MP	ERI-T5803701	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,079	ERI - 58	58K001	ERI-T5804001	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,080	ERI - 58	58K001	ERI-T5804002	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,081	ERI - 58	13MP	ERI-T5805103	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,082	ERI - 58	13MP	ERI-T5805104	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,083	ERI - 58	13MP	ERI-T5804001	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,084	ERI - 58	13MP	ERI-T5804002	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,085	ERI - 58	13MP	ERI-T5804001	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,086	ERI - 58	13MP	ERI-T5804002	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,087	ERI - 58	13MP	ERI-T5804001	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,088	ERI - 58	13MP	ERI-T5804002	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,089	ERI - 58	13MP	ERI-T5805101	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,090	ERI - 58	13MP	ERI-T5805102	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,091	ERI - 58	13MP	ERI-T5805103	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,092	ERI - 58	58K001	ERI-T5805021	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,093	ERI - 58	58K001	ERI-T5805031	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,094	ERI - 58	58K001	ERI-T5805032	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,095	ERI - 58	13MP	ERI-T5805170	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,096	ERI - 58	13MP	ERI-T5805703	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,097	ERI - 58	13MP	ERI-T5805801	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,098	ERI - 58	13MP	ERI-T5805901	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,099	ERI - 58	13MP	ERI-T5805902	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,100	ERI - 58	13MP	ERI-T5805903	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,101	ERI - 58	13MP	ERI-T5805904	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,102	ERI - 58	13MP	ERI-T5805905	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,103	ERI - 58	13MP	ERI-T5806001	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,104	ERI - 58	13MP	ERI-T5806002	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	3Y							REC	REC-HCP
2,105	ERI - 58	13MP	ERI-T5806003	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			PMT	1Y							REC	REC-HCP
2,106	ERI - 58	13MP	ERI-T5806005A	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			INS	3Y							REC	REC-HCP
2,107	ERI - 58	13MP	ERI-T5806006	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			REC	1Y							REC	REC-HCP
2,108	ERI - 58	13MP	ERI-T5806008C	NSP	F	FIELD TEST	every3mo			INS	3Y							REC	REC-HCP

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANET INTL. YEAR: 2023

Form No.

Effective Date 06.10.2022

Revision 0

Legend Test : B = Program Back-up; C = Calibrate ; F = Function Test ; H = Overhaul ; I = Impact ; L = Lubricate ; M = Strategy Plan ; P = Preventive ; Q = Check oil quality

S = Service ; V = Service / V = Blank by condition check ; U = Running ; N = Stop ; V = Verify

Item	U.S. No.	Equipment No.	Preventive Plan Description	Unit	Q1/23	Q2/23	Q3/23	Q4/23	Q1/24	Q2/24	Q3/24	Q4/24	Q1/25	Q2/25	Q3/25	Q4/25	Q1/26	Q2/26	Q3/26	Q4/26	Q1/27	Q2/27	Q3/27	Q4/27	Q1/28	Q2/28
2.211	IR-57 -CV	IRLW-5070311A	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	1Y																					
2.212	IR-57 -CV	IRLW-5070311B	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	3Y																					
2.213	IR-57 -CV	IRLW-5070311A	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	1Y																					
2.214	IR-57 -CV	IRLW-5070312B	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	1Y																					
2.215	IR-57 -CV	IRLW-5070601	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	1Y																					
2.216	IR-57 -CV	IRLW-5070602	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	1Y																					
2.217	IR-57 -CV	IRLW-5070701	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	1Y																					
2.218	IR-57 -CV	IRLW-5070901	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	3Y																					
2.219	IR-57 -CV	IRLW-5070902	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	1Y																					
2.220	IR-57 -CV	IRLW-5070903	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	1Y																					
2.221	IR-57 -CV	IRLW-5070101	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	1Y																					
2.222	IR-57 -CV	IRLW-5070102	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	1Y																					
2.223	IR-57 -CV	IRLW-5070101	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	1Y																					
2.224	IR-57 -CV	IRLW-5070401	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	3Y																					
2.225	IR-57 -CV	IRLW-5070402	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	1Y																					
2.226	IR-57 -CV	IRLW-5070601	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	1Y																					
2.227	IR-57 -CV	IRLW-5070602	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	1Y																					
2.228	IR-57 -CV	IRLW-5070701	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	3Y																					
2.229	IR-57 -CV	IRLW-5070901	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	1Y																					
2.230	IR-57 -CV	IRLW-5070903	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	1Y																					
2.231	IR-57 -CV	IRLW-5070704	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3057	PM	1Y																					
2.232	IR-58 -CV	IRLW-5068001	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3058	PM	1Y																					
2.233	IR-58 -CV	IRLW-50680101	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	1Y																					
2.234	IR-58 -CV	IRLW-50680102A	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3058	PM	3Y																					
2.235	IR-58 -CV	IRLW-50680102B	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3058	PM	1Y																					
2.236	IR-58 -CV	IRLW-50680103A	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3058	PM	1Y																					
2.237	IR-58 -CV	IRLW-50680103B	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3058	PM	1Y																					
2.238	IR-58 -CV	IRLW-50680104A	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3058	PM	3Y																					
2.239	IR-58 -CV	IRLW-50680104B	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3058	PM	1Y																					
2.240	IR-58 -CV	IRLW-50680105A	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3058	PM	1Y																					
2.241	IR-58 -CV	IRLW-50680105B	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3058	PM	1Y																					
2.242	IR-58 -CV	IRLW-50680106A	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3058	PM	1Y																					
2.243	IR-58 -CV	IRLW-50680106B	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3058	PM	1Y																					
2.244	IR-58 -CV	IRLW-50680107A	INSPECT CRANK. VALVE NO. 3058	PM	1Y																					

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT : HSI YEAR: 2023

Form No. : Effective Date 06.10.2022

Revision 0

Legend Test : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality

S = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify

Item	SL No	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Start	End	Day	Mon	Tue	Wed	Thu	Fri	Sat	Sun	Section	Work Centre	Equip. Plan	Test	QC
103	HSI -73 -PIPING	2-38-7320404	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	169854	C	
104	HSI -73 -PIPING	2-38-51150003	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167764	C	
105	HSI -51 -PIPING	2-38-51150002	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167767	C	
106	HSI -73 -PIPING	2-38-73150002	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167873	C	
107	HSI -73 -PIPING	2-38-73150003	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168074	C	
108	HSI -73 -PIPING	2-38-732015004	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168075	C	
109	HSI -72 -PIPING	2-40-72020001	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168142	C	
110	HSI -72 -PIPING	2-40-72020002	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168143	C	
111	HSI -72 -PIPING	2-40-72020002	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168225	C	
112	HSI -72 -PIPING	2-40-72020003	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168226	C	
113	HSI -72 -PIPING	2-40-72020002	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168600	C	
114	HSI -72 -PIPING	2-40-72020003	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168603	C	
115	HSI -70 -PIPING	2-40-70201004	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167911	C	
116	HSI -70 -PIPING	2-40-70201002	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167912	C	
117	HSI -70 -PIPING	2-40-70321022	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167929	C	
118	HSI -70 -PIPING	2-40-70201005	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167930	C	
119	HSI -72 -PIPING	2-40-72021011	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168702	C	
120	HSI -72 -PIPING	2-40-72021012	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168703	C	
121	HSI -70 -PIPING	2-40-70321001.A17	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167933	C	
122	HSI -70 -PIPING	2-40-72021001	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168712	C	
123	HSI -70 -PIPING	2-40-70070020	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	169015	C	
124	HSI -72 -PIPING	2-40-72020001	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168047	C	
125	HSI -72 -PIPING	2-40-72020002	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168248	C	
126	HSI -72 -PIPING	2-40-72050001	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168486	C	
127	HSI -72 -PIPING	2-40-72050002	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168481	C	
128	HSI -72 -PIPING	2-40-72050001	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168487	C	
129	HSI -72 -PIPING	2-40-72050002	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168538	C	
130	HSI -70 -PIPING	2-40-68070002	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168628	C	
131	HSI -70 -PIPING	2-40-70030004	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	168030	C	
132	HSI -70 -PIPING	1-3L-70321001	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167888	C	
133	HSI -70 -PIPING	1-3L-70321011	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167885	C	
134	HSI -70 -PIPING	1-3L-70321002	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167898	C	
135	HSI -70 -PIPING	1-3L-70321004	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167888	C	
136	HSI -70 -PIPING	1-3L-70321003	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167888	C	
137	HSI -70 -PIPING	1-3L-70321013	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167897	C	
138	HSI -70 -PIPING	1-3L-70321014	Piping Inspection	PMI	SV										IRI	IRI-INC	167897	C	

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																				Form No.			
PLAN / 18/01/2021																				Effective Date 06.10.2022			
Revision 0																							
Legend Test : B = Program Back-up; C = Calibrate; F = Function Test; H = Overhaul; I = Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; P = Preventive; O = Check oil quality																							
Service : 1 = Stand by condition check; 2 = Running condition check; 3 = V-Inspect																							
Sl. No.	U. No.	Equipment No.	Preventive Plan Description	Unit	Q1/20	Q2/20	Q3/20	Q4/20	Q1/21	Q2/21	Q3/21	Q4/21	Q1/22	Q2/22	Q3/22	Q4/22	Q1/23	Q2/23	Q3/23	Q4/23	Remarks		
239	RU-1	73-PIPING	A-588-7320406	Piping Inspection	PM	SY														IRI	IRI-IRI	165956	
240	RU-1	73-PIPING	A-588-7320407	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165957
241	RU-1	73-PIPING	A-588-7320408	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165972
242	RU-1	51-PIPING	A-406-5116033	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	161543
243	RU-1	72-PIPING	A-418-7220101	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165965
244	RU-1	61-PIPING	A-418-6120102	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165758
245	RU-1	70-PIPING	A-471-7003003	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	167777
246	RU-1	70-PIPING	A-471-7003004	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	167778
247	RU-1	72-PIPING	A-5-L-72311016	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165033
248	RU-1	72-PIPING	A-5-L-72311017	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165034
249	RU-1	72-PIPING	A-5-L-72313007	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165664
250	RU-1	72-PIPING	A-5-L-72313009	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165669
251	RU-1	72-PIPING	A-5-L-7231210	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165675
252	RU-1	73-PIPING	A-5-L-7305051	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165688
253	RU-1	72-PIPING	A-5-94-72311002	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165661
254	RU-1	72-PIPING	A-5-94-7231002	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165652
255	RU-1	73-PIPING	A-5-94-7304003	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165963
256	RU-1	51-PIPING	A-588-5101306	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	167625
257	RU-1	72-PIPING	A-588-5121001	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	167626
258	RU-1	51-PIPING	A-588-5120201	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	167758
259	RU-1	72-PIPING	A-588-7220001	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165374
260	RU-1	72-PIPING	A-588-7220002	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165488
261	RU-1	72-PIPING	A-588-7270001	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165665
262	RU-1	73-PIPING	A-588-7304002	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165952
263	RU-1	73-PIPING	A-588-7304010	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165960
264	RU-1	51-PIPING	A-406-5116033	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	161543
265	RU-1	51-PIPING	A-406-5121001	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	161761
266	RU-1	51-PIPING	A-406-5121002	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	161704
267	RU-1	72-PIPING	A-5-94-7231001	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165679
268	RU-1	70-PIPING	A-465-7003003	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	168209
269	RU-1	70-PIPING	A-465-7005001	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	168072
270	RU-1	70-PIPING	A-465-7005002	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	168073
271	RU-1	72-PIPING	A-5-L-7203001	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165389
272	RU-1	72-PIPING	A-5-L-7206001	Piping Inspection	PM	SY															IRI	IRI-IRI	165523

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE WEEKLY SCHEDULE

PLANT / 16th YEAR / 2023

Form No. : _____

Effective Date: 06.12.2022

Revision No. : _____

Legend : B = Program Back-log C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

B = Service V = Check Oil Level Check Oil Quantity Check Oil Quality Check Oil Viscosity

Sl. No.	U/E	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Mon	Tue	Wed	Thurs	Fri	Sat	Sun	Mon	Tue	Wed	Thurs	Fri	Sat	Sun	Mon	Tue	Wed	Thurs	Fri	Sat	
443	HEU-51-510003	HEU-51003-POA	PM OF C-510003 -POA	PM	4M				P													REC	RCF-ACH	130594	
444	HEU-51-510003	HEU-51003-POB	STAND BY CHECK OIL MCT 51003-POA-M01	PM	1Y																		REC	RCF-ACH	130597
445	HEU-51-510003	HEU-51003-POB	STAND BY CHECK OIL MCT 51003-POA-M01	PM	1Y																		REC	RCF-ACH	130600
446	HEU-51-510003	HEU-51003-POB	PM INP OF MCT NO. 51003 -POB	PM	4M																		REC	RCF-ACH	130603
447	HEU-51-510003	HEU-51003-POB	PM OF 51003-POB	PM	4M	P			P														REC	RCF-ACH	130606
448	HEU-51-510003	HEU-51003-POB-M01	STAND BY CHECK OIL MCT 51003-POB-M01	PM	4M																		REC	RCF-ACH	130609
449	HEU-51-510004	HEU-51004-POA	PM INP OF MCT NO. 51004 -POA	PM	4M																		REC	RCF-ACH	130612
450	HEU-51-510004	HEU-51004-POA	PM OF 51004-POA	PM	4M				P														REC	RCF-ACH	130615
451	HEU-51-510004	HEU-51004-POA	STAND BY CHECK OIL MCT 51004-POA-M01	PM	4M																		REC	RCF-ACH	130618
452	HEU-51-510004	HEU-51004-POA-M01	STAND BY CHECK OIL MCT 51004-POA-M01	PM	1Y																		REC	RCF-ACH	130621
453	HEU-51-510004	HEU-51004-POB	PM INP OF MCT NO. 51004 -POB	PM	4M																		REC	RCF-ACH	130624
454	HEU-51-510004	HEU-51004-POB	PM OF 51004-POB	PM	4M																		REC	RCF-ACH	130627
455	HEU-51-510004	HEU-51004-POB	STAND BY CHECK OIL MCT 51004-POB-M01	PM	4M																		REC	RCF-ACH	130630
456	HEU-72-70003	HEU-70003-A01A	VB- INP & ANALY MCT 70003-A01	IN	5M																		IRI	IRI-ACH	130343
457	HEU-72-70003	HEU-70003-A	PM INP OF MCT NO. 70003-A-01A	IN	5M																		REC	RCF-ACH	130744
458	HEU-72-70003	HEU-70003-A	BORINGING BRG OF 70003-A-01A	IN	3M																		REC	RCF-ACH	130325
459	HEU-72-70003A	HEU-70003-A-01A	BORINGING BRG OF 70003-A-01A-M01	IN	4M	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	REC	RCF-ACH	130609	
460	HEU-72-70003	HEU-70003-A01A	VB- INP & ANALY MCT 70003-A01	IN	5M																		IRI	IRI-ACH	130344
461	HEU-72-70003	HEU-70003-A	PM INP OF MCT NO. 70003-A-01A	IN	5M																		REC	RCF-ACH	130745
462	HEU-72-70003	HEU-70003-A	BORINGING BRG OF 70003-A-01A	IN	3M	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	REC	RCF-ACH	130627	
463	HEU-72-70003A	HEU-70003-A-01A	BORINGING BRG OF 70003-A-01A-M01	IN	4M	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	REC	RCF-ACH	130609	
464	HEU-70003B-A01A	HEU-70003B-A01A	VB- INP & ANALY MCT 70003B-A01	IN	5M																		IRI	IRI-ACH	130345
465	HEU-72-70003	HEU-70003B-A01A	PM INP OF MCT NO. 70003B-A-01A	IN	5M																		REC	RCF-ACH	130746
466	HEU-72-70003	HEU-70003B-A01A	BORINGING BRG OF 70003B-A-01A	IN	3M	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	REC	RCF-ACH	130628	
467	HEU-70003B-A01A	HEU-70003B-A01A	BORINGING BRG OF 70003B-A-01A-M01	IN	4M	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	REC	RCF-ACH	130610	
468	HEU-72-70003	HEU-70003B-A01B	VB- INP & ANALY MCT 70003B-A01	IN	5M																		IRI	IRI-ACH	130346
469	HEU-72-70003	HEU-70003B-A01B	PM INP OF MCT NO. 70003B-A-01B	IN	5M																		REC	RCF-ACH	130747
470	HEU-72-70003	HEU-70003B-A01B	BORINGING BRG OF 70003B-A-01B	IN	3M	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	REC	RCF-ACH	130629	
471	HEU-72-70003	HEU-70003B-A01B	BORINGING BRG OF 70003B-A-01B-M01	IN	4M	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	REC	RCF-ACH	130611	
472	HEU-72-70003	HEU-70003C-A01A	VB- INP & ANALY MCT 70003C-A01	IN	5M																		IRI	IRI-ACH	130347
473	HEU-72-70003	HEU-70003C-A01A	PM INP OF MCT NO. 70003C-A-01A	IN	5M																		REC	RCF-ACH	130748
474	HEU-72-70003	HEU-70003C-A01A	BORINGING BRG OF 70003C-A-01A	IN	3M	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	REC	RCF-ACH	130630	
475	HEU-72-70003C	HEU-70003C-A01A	BORINGING BRG OF 70003C-A-01A-M01	IN	4M	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	L	REC	RCF-ACH	130612	
476	HEU-72-70003	HEU-70003C-A01B	VB- INP & ANALY MCT 70003C-A01	IN	5M																		IRI	IRI-ACH	130348

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE														Form No.			
PLANT: HSE PLAN: 2023														Effective Date: 08.12.2022			
														Revision: 0			
Legend Test : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality																	
B = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify																	
Sl. No.	Eq. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Interval	Days	Mon	Tue	Wed	Thu	Fri	Sat	Sun	Remarks	Section	Work Center	Instt. Plan	
545	H8U-72-70304B	H8U-70304B-01	RM INSP OF MIC NO. 70304B	RM	4M								I	RCC	REC-H8U	125752	B
546	H8U-72-70304B	H8U-70304B-M1	RM OF 70304B-ME1	RM	4M	P							I	RCC	REC-H8U	130773	B
547	H8U-72-70305A	H8U-70305A-M1	STAND BY CHECK LV. MCT 70305A-ME1	RM	1Y								T	RCC	REC-H8U	130954	B
548	H8U-72-70305A	H8U-70305A-M1	REGULATING M. BRG. AT 70305A-ME1	RM	4M								T	RCC	REC-H8U	130954	B
549	H8U-72-70305A	H8U-70305A-M1	STAND BY CHECK LV. MCT 70305A-ME1	RM	4M								T	RCC	REC-H8U	134524	B
550	H8U-72-70305A	H8U-70305A-M1	VS. INSP & ANALY MIC 70305A	INT	4M								I	IRI	IRI-H8U	130822	B
551	H8U-72-70305A	H8U-70305A-M1	VS. INSP & ANALY MIC 70305A	INT	4M								I	IRI	IRI-H8U	131289	B
552	H8U-72-70305A	H8U-70305A-M1	VS. INSP & ANALY MIC 70305A	INT	4M								I	IRI	IRI-H8U	131289	B
553	H8U-72-70305A	H8U-70305A-M1	RM INSP OF MIC NO. 70305A	RM	4M								I	RCC	REC-H8U	127613	B
554	H8U-72-70305A	H8U-70305A-M1	RM OF 70305A-ME1	RM	4M								I	RCC	REC-H8U	127613	B
555	H8U-72-70306B	H8U-70306B-M1	STAND BY CHECK LV. MCT 70306B-ME1	RM	4M								T	RCC	REC-H8U	130955	B
556	H8U-72-70306B	H8U-70306B-M1	REGULATING M. BRG. AT 70306B-ME1	RM	4M								T	RCC	REC-H8U	130679	B
557	H8U-72-70306B	H8U-70306B-M1	VS. INSP & ANALY MIC 70306B	INT	4M								I	IRI	IRI-H8U	130955	B
558	H8U-72-70306B	H8U-70306B-M1	RM INSP OF MIC NO. 70306B	RM	4M								I	RCC	REC-H8U	129254	B
559	H8U-72-70306B	H8U-70306B-M1	RM OF 70306B-ME1	RM	4M								I	RCC	REC-H8U	130775	B
560	H8U-72-70307A	H8U-70307A-M1	STAND BY CHECK LV. MCT 70307A-ME1	RM	1Y								T	RCC	REC-H8U	130956	B
561	H8U-72-70307A	H8U-70307A-M1	STAND BY CHECK LV. MCT 70307A-ME1	RM	4M								T	RCC	REC-H8U	134525	B
562	H8U-72-70307A	H8U-70307A-M1	VS. INSP & ANALY MIC 70307A	INT	4M								I	IRI	IRI-H8U	130624	B
563	H8U-72-70307A	H8U-70307A-M1	VS. INSP & ANALY MIC 70307A	INT	4M								I	IRI	IRI-H8U	131633	B
564	H8U-72-70307A	H8U-70307A-M1	VS. INSP & ANALY MIC 70307A	INT	4M								I	IRI	IRI-H8U	131633	B
565	H8U-72-70307A	H8U-70307A-M1	RM INSP OF MIC NO. 70307A	RM	4M								I	RCC	REC-H8U	129745	B
566	H8U-72-70307A	H8U-70307A-M1	RM OF 70307A-ME1	RM	4M								I	RCC	REC-H8U	130776	B
567	H8U-72-70307B	H8U-70307B-M1	STAND BY CHECK LV. MCT 70307B-ME1	RM	4M								T	RCC	REC-H8U	130957	B
568	H8U-72-70307B	H8U-70307B-M1	VS. INSP & ANALY MIC 70307B	INT	4M								I	IRI	IRI-H8U	130625	B
569	H8U-72-70307B	H8U-70307B-M1	RM INSP OF MIC NO. 70307B	RM	4M								I	RCC	REC-H8U	129746	B
570	H8U-72-70307B	H8U-70307B-M1	RM OF 70307B-ME1	RM	4M								I	RCC	REC-H8U	130777	B
571	H8U-72-70309	H8U-70309-M1	STAND BY CHECK LV. MCT 70309-M1	RM	4M								T	RCC	REC-H8U	130958	A
572	H8U-72-70309	H8U-70309-M1	VS. INSP & ANALY MIC 70309	INT	4M								I	IRI	IRI-H8U	130626	A
573	H8U-72-70309	H8U-70309-M1	RM INSP OF MIC NO. 70309	RM	4M								I	RCC	REC-H8U	130778	A
574	H8U-72-70309	H8U-70309-M1	RM OF 70309-M1	RM	4M	P							I	RCC	REC-H8U	130778	A
575	H8U-72-70310	H8U-70310-M1	STAND BY CHECK LV. MCT 70310-M1	RM	4M								T	RCC	REC-H8U	130959	C
576	H8U-72-70310	H8U-70310-M1	VS. INSP & ANALY MIC 70310	INT	4M								I	IRI	IRI-H8U	130627	C
577	H8U-72-70310	H8U-70310-M1	RM INSP OF MIC NO. 70310	RM	4M								I	RCC	REC-H8U	129758	C
578	H8U-72-70310	H8U-70310-M1	RM OF 70310-M1	RM	4M	P							I	RCC	REC-H8U	130779	C

PREVENTIVE MAINTENANCE YIELD SCHEDULE																				Effective Date: 08.10.2020	
PLANT: HUB- VANCE: 2023																				Revision 05	
Legend Test : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality																					
S = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify																					
Line No.	Equipment No.	Equipment Name	Maintenance Plan Description	Unit	Qty	W1	W2	W3	W4	W5	W6	W7	W8	W9	W10	W11	W12	W13	W14	W15	
613	HBU-771-71E004	HBU-771E004B-K21A	RM INSP OF MIC NO. 771E004B-K21A	RM	3M																
614	HBU-771-71E004	HBU-771E004B-K21A	REBURNING BRG OF 771E004B-K21A	RM	3M																
615	HBU-771-71E004B	HBU-771E004B-K21A	Regrasing Mtr BRG of 771E004B-K21A-M1	RM	4M																
616	HBU-771-71E004	HBU-771E004B-K21A	RM INSP A/WLY MIC 771E004B-K21A	RM	3M																
617	HBU-771-71E004	HBU-771E004B-K21A	RM INSP OF MIC 771E004B-K21B	RM	3M																
618	HBU-771-71E004	HBU-771E004B-K21A	REBURNING BRG OF 771E004B-K21B	RM	3M																
619	HBU-771-71E004	HBU-771E004B-K21A	Regrasing Mtr BRG of 771E004B-K21B-M1	RM	4M																
620	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	RM INSP A/WLY MIC 771E004C-K21A	INT	3M																
621	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	RM INSP OF MIC NO. 771E004C-K21A	RM	3M																
622	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	REBURNING BRG OF 771E004C-K21A	RM	3M																
623	HBU-771-71E004C	HBU-771E004C-K21A	Regrasing Mtr BRG of 771E004C-K21A-M1	RM	4M																
624	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	RM INSP A/WLY MIC 771E004C-K21A	INT	3M																
625	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	RM INSP OF MIC 771E004C-K21B	RM	3M																
626	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	REBURNING BRG OF 771E004C-K21B	RM	3M																
627	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	Regrasing Mtr BRG of 771E004C-K21B-M1	RM	4M																
628	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	RM INSP A/WLY MIC 771E004C-K21B	INT	3M																
629	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	RM INSP OF MIC NO. 771E004C-K21A	RM	3M																
630	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	REBURNING BRG OF 771E004C-K21A	RM	3M																
631	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	Regrasing Mtr BRG of 771E004C-K21A-M1	RM	4M																
632	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	RM INSP A/WLY MIC 771E004C-K21A	INT	3M																
633	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	RM INSP OF MIC NO. 771E004C-K21B	RM	3M																
634	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	REBURNING BRG OF 771E004C-K21B	RM	3M																
635	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	Regrasing Mtr BRG of 771E004C-K21B-M1	RM	4M																
636	HBU-771-71E004	HBU-771E004C-K21A	RM INSP A/WLY MIC 771E004C-K21B	INT	3M																
637	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
638	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
639	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
640	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
641	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
642	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
643	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
644	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
645	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
646	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
647	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
648	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
649	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
650	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
651	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
652	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
653	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
654	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
655	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
656	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
657	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
658	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
659	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
660	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
661	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
662	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
663	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
664	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
665	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
666	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
667	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
668	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
669	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
670	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
671	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
672	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
673	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
674	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
675	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
676	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
677	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
678	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
679	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
680	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
681	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
682	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
683	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
684	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
685	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
686	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
687	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
688	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
689	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
690	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
691	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
692	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
693	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
694	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
695	HBU-771-71E004	HBU-771E004A-M1	REGRASING MTR BRG OF 771E004A-M1	RM	4M																
696	HBU-7																				

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																						
PLANT: HSE YEAR: 2023																						
Form No: Effective Date: 06.10.2023																						
Revision 0																						
Legend: T = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test M = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify																						
Item	S. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Qty	T	F	C	B	M	I	S	L	P	Q	U	V	Section	Work Center	Min. Plan	Max. Plan	EC
715	HSE -71-712001	HSE-712001-M	STAND BY DECK LV. MET 712001-M01	RM	SM	I									T			REC	REC-DH	13525	0	
716	HSE -71-713001	HSE-713001-PM	MAF OF MC NO. 713001 -PM0A	RM	AM	I												REC	REC-DH	13794	0	
717	HSE -71-715001	HSE-715001-PM0A	MAF OF 715001 -PM0A	RM	AM	I				P								REC	REC-DH	13793	0	
718	HSE -71-716001	HSE-716001-PM0A	STAND BY DECK LV. MET 716001-PM0A-M01	RM	SM	I												REC	REC-DH	13794	0	
719	HSE -71-717001	HSE-717001-PM0B	MAF OF MC NO. 717001-PM0A-M01	RM	TV	T												REC	REC-DH	154261	0	
720	HSE -71-718001	HSE-718001-PM0B	MAF OF MC NO. 718001 -PM0B	RM	SM	I												REC	REC-DH	13796	0	
721	HSE -71-719001	HSE-719001-PM0B	MAF OF MC NO. 719001 -PM0B	RM	SM	I												REC	REC-DH	138007	0	
722	HSE -71-719002	HSE-719002-PM0A	MAF OF MC NO. 719002 -PM0A	RM	AM	I				T								REC	REC-DH	13796	0	
723	HSE -71-719003	HSE-719003-PM0A	MAF OF 719003 -PM0A	RM	AM	I				T								REC	REC-DH	13796	0	
724	HSE -71-719004	HSE-719004-PM0B	MAF OF MC NO. 719004 -PM0B	RM	SM	I												REC	REC-DH	13796	0	
725	HSE -71-720001	HSE-720001-PM	MAF OF 720002 -PM0B	RM	AM	P				P								REC	REC-DH	13796	0	
726	HSE -72-AIR	HSE-72-A01	MALL TYPE OF AIR-72-A001 (Large 2.8)	SM	2M													REC	REC-DH	13526	0	
727	HSE -72-AIR	HSE-72-A02	MALL TYPE OF AIR-72-A002 (Large 2.8)	SM	2M													REC	REC-DH	13526	0	
729	HSE -72-72801	HSE-72801-A01	On-Stream Inspection	INT	1Y													IRI	IRI-IND	155216	0	
730	HSE -72-72901	HSE-72901-A01	On-Stream Inspection	INT	1Y													IRI	IRI-IND	155217	0	
731	HSE -72-72901	HSE-72901-A01	On-Stream Inspection	INT	1Y													IRI	IRI-IND	155218	0	
732	HSE -72-72901	HSE-72901-A01	On-Stream Inspection	INT	1Y													IRI	IRI-IND	155219	0	
733	HSE -72-72901	HSE-72901-A01	On-Stream Inspection	INT	1Y													IRI	IRI-IND	155220	0	
734	HSE -72-72901	HSE-72901-A01	On-Stream Inspection	INT	1Y				</													

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																			
PLANT: HUL YEAR: 2023																			
Form Date: 06.10.2022																			
Revision: 0																			
Legend Task = B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality S = Service T = Start by condition check U = Running condition check V = Verify																			
Item	U-Ref.	Equipment No.	Workcenter/Plant Description	Unit	Qty	T	S	B	C	F	H	I	L	M	P	Q	R	Work Center	Work Center
753	HUL-72-T29P03B	HUL-T29P03B-001	MS. INSP & ANALY MC T29P03B	INT	AM													IRI	IRI-IRM
754	HUL-72-T29P03B	HUL-T29P03B-001	MS. INSP & MC NO. T29P03B	INT	AM													IRI	IRI-RCM
755	HUL-72-T29P03B	HUL-T29P03B-001	M.O.F. T29P03B-001	INT	AM													IRI	IRI-RCM
756	HUL-72-T29P03B	HUL-T29P03B-001	STAND BY DECK LMT. MFT T29P03A-ME1	INT	AM													IRI	IRI-RCM
757	HUL-72-T29P04A	HUL-T29P04A-ME1	REGRESSING MS. BRG OF T29P04A-ME1	INT	AM													IRI	IRI-RCM
758	HUL-72-T29P04A	HUL-T29P04A-ME1	STAND BY DECK LMT. MFT T29P04A-ME1	INT	TY													IRI	IRI-RCM
759	HUL-72-T29P04A	HUL-T29P04A-ME1	MS. INSP & ANALY MC T29P04A	INT	AM													IRI	IRI-IRM
760	HUL-72-T29P04A	HUL-T29P04A-ME1	MS. INSP & MC NO. T29P04A	INT	AM													IRI	IRI-RCM
761	HUL-72-T29P04A	HUL-T29P04A-ME1	M.O.F. T29P04A-001	INT	AM													IRI	IRI-RCM
762	HUL-72-T29P04A	HUL-T29P04A-ME1	STAND BY DECK LMT. MFT T29P04A-ME1	INT	AM													IRI	IRI-RCM
763	HUL-72-T29P04B	HUL-T29P04B-ME1	REGRESSING MS. BRG OF T29P04B-ME1	INT	AM													IRI	IRI-RCM
764	HUL-72-T29P04B	HUL-T29P04B-ME1	MS. INSP & ANALY MC T29P04B	INT	AM													IRI	IRI-IRM
765	HUL-72-T29P04B	HUL-T29P04B-ME1	MS. INSP & MC NO. T29P04B	INT	AM													IRI	IRI-RCM
766	HUL-72-T29P04B	HUL-T29P04B-ME1	M.O.F. T29P04B-001	INT	AM													IRI	IRI-RCM
767	HUL-72-T29P04B	HUL-T29P04B-ME1	STAND BY DECK LMT. MFT T29P04B-ME1	INT	TY													IRI	IRI-RCM
768	HUL-72-T29P05A	HUL-T29P05A-001	MS. INSP & MC NO. T29P05A	INT	AM													IRI	IRI-IRM
769	HUL-72-T29P05A	HUL-T29P05A-001	STAND BY DECK LMT. MFT T29P05A-001	INT	TY													IRI	IRI-RCM
770	HUL-72-T29P05A	HUL-T29P05A-001	MS. INSP & MC NO. T29P05A	INT	AM													IRI	IRI-RCM
771	HUL-72-T29P05A	HUL-T29P05A-001	STAND BY DECK LMT																

PREVENTIVE MAINTENANCE YIELD SCHEDULE																				Form No.:			
PLANT / HSE YEAR: 2023																				Effective Date: 06.12.2022			
Revision: 0																							
Legend: T = Program Backlog - C = Calibrate - F = Function Test - M = Overhaul - I = Inspect - L = Lubricate - M = Strategy Plan - P = Preventive - Q = Check oil quality																							
S = Service - T = Start by condition check - U = Running condition check - V = Verify																							
Item	S.No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Qty	T	S	C	F	M	I	L	M	S	P	Q	U	V	Section	Work Center	Unit	Plan	Rev.
851	HU	-73-73503	HS: INSP & ARLV MCT 73503-40	INT	3M														IRI	IRH-18M	135420	A	
852	HU	-73-73503	RM INSP & M/C NO. 73503-40B	RM	3M														RCR	RCR-48M	12981	A	
853	HU	-73-73503	REGRAISSING BRG OF 73503-40B	RM	3M														RCR	RCR-48M	130057	A	
854	HU	-73-73503A	REGRAISSING M/B BRG OF 73503A-40B-1M	RM	4M														RCR	RCR-48M	130058	A	
855	HU	-73-73503A	REGRAISSING M/B BRG OF 73503A-40B-1M	RM	4M														RCR	RCR-48M	130172	A	
856	HU	-73-73601	M/C OF H373601	ME	4M														RCR	RCR-48M	146839	C	
857	HU	-73-73601	STAND BY DECK LVT OF H373601	ME	1Y														RCR	RCR-48M	146911	B	
858	HU	-73-73601	STAND BY DECK LVT OF H373601 -ME1	ME	5M														RCR	RCR-48M	139568	C	
859	HU	-73-73601	REGRAISSING M/B OF H373601 ME1	ME	4M														RCR	RCR-48M	139723	C	
860	HU	-73-73601A	M/C OF H373601A	ME	4M														RCR	RCR-48M	146912	B	
861	HU	-73-73602A	RM INSP & M/C NO. 73602A	RM	4M														RCR	RCR-48M	146910	B	
862	HU	-73-73602A	STAND BY DECK LVT OF H373602A-ME1	ME	1Y														RCR	RCR-48M	139657	C	
863	HU	-73-73602A	REGRAISSING M/B OF H373602A-ME1	ME	4M														RCR	RCR-48M	139724	B	
864	HU	-73-73602A	STAND BY DECK LVT OF H373602A-ME1	ME	1Y														RCR	RCR-48M	146913	B	
865	HU	-73-73602B	M/C OF 73602B	ME	4M														RCR	RCR-48M	146841	B	
866	HU	-73-73602B	RM INSP & M/C NO. 73602B	RM	4M														RCR	RCR-48M	146933	B	
867	HU	-73-73602B	REGRAISSING M/B BRG OF H373602B-M1	ME	4M														RCR	RCR-48M	146934	B	
868	HU	-73-73602B	REGRAISSING M/B BRG OF H373602B-M1	ME	4M														RCR	RCR-48M	139725	B	
869	HU	-73-73601A	STAND BY DECK LVT OF H373601A-M1	ME																			

[illegible][illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

Form No.

PLAN: 1601 YEAR: 2020

Effective Date 08-12-2022

Revision 2

Legend: T = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, N = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality

Service: T = Based by condition check, I = Based on condition check, A = Verify

Item	Co. No.	Equipment No.	Manufacturer / Serial Description	Mount	Splice	100	200	300	400	500	600	700	800	900	P	Q	Remarks
1,225	IRB - 71	IRB-FW100301	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV71	RM	1Y										I		REC - RCH
1,226	IRB - 71	IRB-FW100302	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV71	RM	1Y										I		REC - RCH
1,227	IRB - 71	IRB-FW100401	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV71	RM	1Y										I		REC - RCH
1,228	IRB - 71	IRB-FW100402	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV71	RM	1Y										I		REC - RCH
1,229	IRB - 71	IRB-FW100601	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV71	RM	1Y										I		REC - RCH
1,230	IRB - 71	IRB-FW100701	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV71	RM	1Y										I		REC - RCH
1,231	IRB - 72	IRB-FW202101	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,232	IRB - 72	IRB-FW202102	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,233	IRB - 72	IRB-FW202601	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,234	IRB - 72	IRB-FW202604	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,235	IRB - 72	IRB-FW202606	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,236	IRB - 72	IRB-FW202615	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,237	IRB - 72	IRB-FW202619	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,238	IRB - 72	IRB-FW202622	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,239	IRB - 72	IRB-FW202628	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,240	IRB - 72	IRB-FW202692	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,241	IRB - 72	IRB-FW202101	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,242	IRB - 72	IRB-FW202102	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,243	IRB - 72	IRB-FW201603	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,244	IRB - 72	IRB-FW202601	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,245	IRB - 72	IRB-FW202603	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,246	IRB - 72	IRB-FW202604	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,247	IRB - 72	IRB-FW202606	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,248	IRB - 72	IRB-FW202615	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,249	IRB - 72	IRB-FW202619	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,250	IRB - 72	IRB-FW202622	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,251	IRB - 72	IRB-FW202628	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,252	IRB - 72	IRB-FW202692	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,253	IRB - 72	IRB-FW202101	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,254	IRB - 72	IRB-FW202102	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,255	IRB - 72	IRB-FW201603	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,256	IRB - 72	IRB-FW202601	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,257	IRB - 72	IRB-FW202606	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH
1,258	IRB - 72	IRB-FW202615	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	RM	1Y										I		REC - RCH

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																								
PLAN: HYDRA YEAR: 2023																								
Form No. : Effective Date 06.12.2022 Revision 0																								
Legend Test : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test M = Measure I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive O = Check oil quality Service : F = Fixed by condition check U = Running condition check V = Verify																								
Item	Sr. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Quantity	Units	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	110	120	130	140	150	160	170	180	190
1.259	HSU -72 -OV	HSU-FV720169	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137006	C
1.260	HSU -72 -OV	HSU-FV720262	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137001	C
1.261	HSU -72 -OV	HSU-FV720361	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137002	C
1.262	HSU -72 -OV	HSU-FV720362	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137003	C
1.263	HSU -72 -OV	HSU-FV720410	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137004	C
1.264	HSU -72 -OV	HSU-FV720412	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137005	C
1.265	HSU -72 -OV	HSU-FV721011	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV72	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137008	C
1.266	HSU -73 -OV	HSU-FV730361	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV73	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137007	C
1.267	HSU -73 -OV	HSU-FV730461	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV73	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137009	C
1.268	HSU -73 -OV	HSU-FV730663	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV73	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137010	C
1.269	HSU -73 -OV	HSU-FV730701	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV73	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137100	C
1.270	HSU -73 -OV	HSU-FV730861	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV73	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137011	C
1.271	HSU -73 -OV	HSU-FV730901	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV73	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137102	C
1.272	HSU -73 -OV	HSU-FV731022	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV73	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137103	C
1.273	HSU -73 -OV	HSU-FV731203	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV73	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137104	C
1.274	HSU -73 -OV	HSU-FV731204	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV73	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137105	C
1.275	HSU -73 -OV	HSU-FV731301	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV73	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137106	C
1.276	HSU -73 -OV	HSU-FV731761	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV73	PMT	1Y																REC	REC-ICH	137107	C

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																			
PLANT : HAU - YEN 2023																			
Form No. : Effective Date : 05.12.2022																			
Revision 0																			
Legend Test : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality																			
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify																			
Item	U.N	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Size	Oil	Oil	Oil	Oil	Oil	Oil	Oil	Oil	Oil	Oil	Oil	Oil	Oil	Oil
1,327	HU	-70	-QM	HLU-CT700309	VERIFY GAI DETECTOR	CT700308	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140734
1,328	HU	-70	-QM	HLU-CT700309	VERIFY GAI DETECTOR	CT700309	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140735
1,329	HU	-70	-QM	HLU-CT700310	VERIFY GAI DETECTOR	CT700310	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140736
1,330	HU	-70	-QM	HLU-CT700311	VERIFY GAI DETECTOR	CT700311	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140737
1,331	HU	-70	-QM	HLU-CT700312	VERIFY GAI DETECTOR	CT700312	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140738
1,332	HU	-70	-QM	HLU-CT700313	VERIFY GAI DETECTOR	CT700313	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140739
1,333	HU	-70	-QM	HLU-CT700314	VERIFY GAI DETECTOR	CT700314	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140740
1,334	HU	-70	-QM	HLU-CT700315	VERIFY GAI DETECTOR	CT700315	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140741
1,335	HU	-71	-QM	HLU-CT700303	VERIFY GAI DETECTOR	CT700303	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140720
1,336	HU	-71	-QM	HLU-CT700304	VERIFY GAI DETECTOR	CT700304	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140721
1,337	HU	-71	-QM	HLU-CT700305	VERIFY GAI DETECTOR	CT700305	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140722
1,338	HU	-71	-QM	HLU-CT700306	VERIFY GAI DETECTOR	CT700306	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140723
1,339	HU	-71	-QM	HLU-CT700307	VERIFY GAI DETECTOR	CT700307	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140724
1,340	HU	-71	-QM	HLU-CT700308	VERIFY GAI DETECTOR	CT700308	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140725
1,341	HU	-71	-QM	HLU-CT700309	VERIFY GAI DETECTOR	CT700309	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140726
1,342	HU	-72	-QM	HLU-CT700301	VERIFY GAI DETECTOR	CT700301	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140694
1,343	HU	-72	-QM	HLU-CT700302	VERIFY GAI DETECTOR	CT700302	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140695
1,344	HU	-72	-QM	HLU-CT700303	VERIFY GAI DETECTOR	CT700303	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140696
1,345	HU	-72	-QM	HLU-CT700304	VERIFY GAI DETECTOR	CT700304	PM	48		V				V	V	V	CN	QAI-QM	140697</

[illegible][illegible]

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT : H&U YEAR : 2023

Form No. : Effective Date 06.10.2022

Revision 01

Legend Test : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality

S = Service, T = Stand by condition check, U = During condition check, V = Verify

Sl. No.	U. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Class	Test	Pre	Post	Pre	Post	Pre	Post	Pre	Post	Pre	Post	Pre	Post	Pre	Post	Pre	Post
1.599	H&U -72 -72001	H&U-PRT256102	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136720	C
1.600	H&U -72 -72001	H&U-PRT256001	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136720	C
1.601	H&U -72 -72001	H&U-PRT256002	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136724	C
1.602	H&U -72 -72001	H&U-PRT256101	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136720	C
1.603	H&U -72 -72001	H&U-PRT256102	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136725	C
1.604	H&U -72 -72001	H&U-PRT256001	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136722	C
1.605	H&U -72 -72102	H&U-PRT251002	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136678	C
1.606	H&U -73 -P6835	H&U-PRT306001	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136687	C
1.607	H&U -73 -P6835	H&U-PRT307001	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136680	C
1.608	H&U -73 -P6835	H&U-PRT307002	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136681	C
1.609	H&U -73 -P6835	H&U-PRT308001	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136684	C
1.610	H&U -73 -P6835	H&U-PRT307005	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136683	C
1.611	H&U -73 -P6835	H&U-PRT302001	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136686	C
1.612	H&U -73 -P6835	H&U-PRT302002	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136687	C
1.613	H&U -73 -P6835	H&U-PRT302003	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136688	C
1.614	H&U -73 -P6835	H&U-PRT302004	INSP. F. FIELD TEST. (weekly)	PMT	1Y														RC	RC-I:HDH	136689	C
1.615	H&U -																					
1.616	H&U -51 -S1610	H&U-PW510101	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	163626	B
1.616	H&U -51 -S16027	H&U-PW510107	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	163626	B
1.617	H&U -51 -S16111	H&U-PW510105	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	163634	B
1.618	H&U -51 -S16001	H&U-PW510101	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	163630	B
1.619	H&U -51 -S16001	H&U-PW510102	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	2Y														RC	RC-M:R	163630	B
1.620	H&U -51 -S16001	H&U-PW510103	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	163632	B
1.621	H&U -51 -S16004	H&U-PW510214	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	163643	B
1.622	H&U -51 -S16008	H&U-PW510203	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	163645	B
1.623	H&U -51 -S16004	H&U-PW510204	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	163646	B
1.624	H&U -51 -S16001	H&U-PW510201	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	163646	B
1.625	H&U -51 -S16001	H&U-PW510202	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	163650	B
1.626	H&U -51 -S16005	H&U-PW510202	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	163651	B
1.627	H&U -51 -S16001	H&U-PW510300	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	163671	B
1.628	H&U -51 -S16004	H&U-PW510501	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	163887	B
1.629	H&U -70 -700008	H&U-PW700003	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	165000	A
1.630	H&U -70 -700008	H&U-PW700004	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	165000	A
1.631	H&U -70 -700009	H&U-PW700001	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	165004	A
1.632	H&U -70 -700006	H&U-PW700002	Pressure Relief Valve Calibra	PMT	10Y														RC	RC-M:R	165006	A

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLAN: 18th YEAR: 2023

Form No. :

Effective Date 06/12/2022

Revision B

Legend Test : B = Program Back-up; C = Calibrate ; F = Function Test ; H = Overhaul ; I = Inspect ; L = Lubricate ; M = Strategy Plan ; P = Preventive ; Q = Check oil quality

S = Service ; V = Based by condition check ; V = Based by condition check ; V = Verify

Item	U.L.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Quantity	Unit	Oil	Grease	Filter	Wash	Wax	Wash	Wax	Wax	Wax	Wax	Wax	Wax	Wax	Wax
1,567	HL -51 -PRE35	HL-PP510301	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,568	HL -51 -PRE35	HL-PP510302	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,569	HL -51 -PRE35	HL-PP510301	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,570	HL -51 -PRE35	HL-PP510302	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,571	HL -51 -PRE35	HL-PP510303	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,572	HL -51 -PRE35	HL-PP510304	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,573	HL -51 -PRE35	HL-PP510301	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,574	HL -51 -PRE35	HL-PP510305	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,575	HL -51 -PRE35	HL-PP510301	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,576	HL -51 -PRE35	HL-PP510302	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,577	HL -51 -PRE35	HL-PP510304	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	INS	1Y	1												REC	REC-HCH
1,578	HL -51 -PRE35	HL-PP510306	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	INS	1Y	1												REC	REC-HCH
1,579	HL -51 -PRE35	HL-PP510303	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	INS	1Y	1												REC	REC-HCH
1,580	HL -51 -PRE35	HL-PP510222	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	INS	1Y	1												REC	REC-HCH
1,581	HL -51 -PRE35	HL-PP510204	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	INS	1Y	1												REC	REC-HCH
1,582	HL -51 -PRE35	HL-PP510205	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,583	HL -51 -PRE35	HL-PP510208	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,584	HL -51 -PRE35	HL-PP510210	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	INS	1Y	1												REC	REC-HCH
1,585	HL -51 -PRE35	HL-PP510213	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	INS	1Y	1												REC	REC-HCH
1,586	HL -51 -PRE35	HL-PP510401	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	INS	1Y	1												REC	REC-HCH
1,587	HL -51 -PRE35	HL-PP510402	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	INS	1Y	1												REC	REC-HCH
1,588	HL -51 -PRE35	HL-PP510413	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	INS	1Y	1												REC	REC-HCH
1,589	HL -51 -PRE35	HL-PP510416	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	INS	1Y	1												REC	REC-HCH
1,590	HL -51 -PRE35	HL-PP510401	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	INS	1Y	1												REC	REC-HCH
1,591	HL -51 -PRE35	HL-PP510402	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	INS	1Y	1												REC	REC-HCH
1,592	HL -51 -PRE35	HL-PP510403	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,593	HL -51 -PRE35	HL-PP510303	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,594	HL -51 -PRE35	HL-PP510301	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,595	HL -51 -PRE35	HL-PP510301	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,596	HL -51 -PRE35	HL-PP510302	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,597	HL -51 -PRE35	HL-PP510305	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,598	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,599	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,600	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,601	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,602	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,603	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,604	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,605	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,606	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,607	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,608	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,609	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,610	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,611	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,612	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,613	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,614	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,615	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,616	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,617	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,618	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,619	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,620	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,621	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,622	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,623	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,624	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,625	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,626	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,627	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,628	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,629	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,630	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,631	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,632	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,633	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,634	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,635	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,636	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,637	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,638	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,639	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,640	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,641	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,642	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,643	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,644	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,645	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,646	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,647	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,648	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,649	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,650	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1Y	1												REC	REC-HCH
1,651	HL -51 -PRE35	HL-PP510310	INSP. FUEL INJECT. (step00000)	PMF	1														

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT - HSU YEAR: 2023

Form No.

Effective Date: 06.10.2022

Revision 0

Legend Task : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality

B = Service, I = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify

Item	U.L.No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Qty	Unit	PM	PM	PM	PM	PM	PM	PM	PM	Section	Work Center	Plan No.
1.735	HSU -51 -510001	HSU-PS154018	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136761
1.736	HSU -51 -510001	HSU-PS154019	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136762
1.737	HSU -51 -510001	HSU-PS154020	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136763
1.738	HSU -51 -510001	HSU-PS154021	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136764
1.739	HSU -51 -510001	HSU-PS154022	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136765
1.740	HSU -51 -510001	HSU-PS154030	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136766
1.741	HSU -51 -510001	HSU-PS154023	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136767
1.742	HSU -51 -510001	HSU-PS154024	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136768
1.743	HSU -51 -510001	HSU-PS154026	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136769
1.744	HSU -51 -510001	HSU-PS154028	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136770
1.745	HSU -51 -510001	HSU-PS154021	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136771
1.746	HSU -51 -510001	HSU-PS154022	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136772
1.747	HSU -51 -510001	HSU-PS154030A	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136773
1.748	HSU -51 -510001	HSU-PS154030B	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136774
1.749	HSU -51 -510001	HSU-PS154030C	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136775
1.750	HSU -70 -700035	HSU-P7000104	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136786
1.751	HSU -70 -700035	HSU-P7000105	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136787
1.752	HSU -70 -700035	HSU-P7000101	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136788
1.753	HSU -70 -700035	HSU-P7000102	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136789
1.754	HSU -70 -700035	HSU-P7000103	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136790
1.755	HSU -70 -700035	HSU-P7000104	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136791
1.756	HSU -70 -700035	HSU-P7000105	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136792
1.757	HSU -70 -700035	HSU-P7000101	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136793
1.758	HSU -70 -700035	HSU-P7000102	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136794
1.759	HSU -70 -700035	HSU-P7000103	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136795
1.760	HSU -70 -700035	HSU-P7000104	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136796
1.761	HSU -70 -700035	HSU-P7000105	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136797
1.762	HSU -70 -700035	HSU-P700101	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136798
1.763	HSU -70 -700035	HSU-P700102	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136799
1.764	HSU -70 -700035	HSU-P700103	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136800
1.765	HSU -70 -700035	HSU-P700104	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136801
1.766	HSU -70 -700035	HSU-P700105	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136802
1.767	HSU -70 -700035	HSU-P700101	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136803
1.768	HSU -70 -700035	HSU-P700102	NSP - FIELD TEST (stepdown)	PM	1Y										REC	REC-ICH	136804

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																	Form No. : Effective Date: 06.10.2022
PLANT : HAU - HYDRA 2023																	Revision 01
Legend Test : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality																	
S = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify																	
Item	File No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Serial	Year	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Remarks
1.353	HU - 72 - #RE35	HU-P7250603	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/9
1.354	HU - 72 - #RE35	HU-P7250601	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1352/9
1.355	HU - 72 - #RE35	HU-P7250702	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1352/1
1.356	HU - 72 - #RE35	HU-P7250703	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1352/2
1.357	HU - 72 - #RE35	HU-P7250708A	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1352/3
1.358	HU - 72 - #RE35	HU-P7250708B	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1352/4
1.359	HU - 72 - #RE35	HU-P7250707	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1352/5
1.359	HU - 72 - #RE35	HU-P72507091	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1352/6
1.361	HU - 72 - #RE35	HU-P72508002	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1352/7
1.362	HU - 72 - #RE35	HU-P72508003	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1352/8
1.363	HU - 72 - #RE35	HU-P72509102	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1352/9
1.364	HU - 72 - #RE35	HU-P7251102	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/0
1.365	HU - 72 - #RE35	HU-P7251103	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/1
1.366	HU - 72 - #RE35	HU-P7251303	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/2
1.367	HU - 72 - #RE35	HU-P7251402	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/3
1.368	HU - 72 - #RE35	HU-P7251403	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/4
1.369	HU - 72 - #RE35	HU-P7251404	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/5
1.370	HU - 72 - #RE35	HU-P7251405	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/6
1.371	HU - 72 - #RE35	HU-P7251407	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/7
1.372	HU - 72 - #RE35	HU-P7251408	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/8
1.373	HU - 72 - #RE35	HU-P7251409	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/9
1.374	HU - 72 - #RE35	HU-P7251501	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/0
1.375	HU - 72 - #RE35	HU-P7251506	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/6
1.376	HU - 72 - #RE35	HU-P7251507	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/7
1.377	HU - 72 - #RE35	HU-P7251508	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/8
1.378	HU - 72 - #RE35	HU-P7251509	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1353/9
1.379	HU - 72 - #RE35	HU-P7251510	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1354/0
1.380	HU - 72 - #RE35	HU-P7251511	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1354/1
1.381	HU - 72 - #RE35	HU-P7251512	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1354/2
1.382	HU - 72 - #RE35	HU-P7251513	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1354/3
1.383	HU - 72 - #RE35	HU-P7251514	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1354/4
1.384	HU - 72 - #RE35	HU-P7251515	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1354/5
1.385	HU - 72 - #RE35	HU-P7251504	NSP - F FIELD TEST (step#03)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1352/8
1.386	HU - 72 - #RE35	HU-P7255605	NSP - F FIELD TEST (step#05)	NSP	IV	1											REC - REC-1HC 1357/0

PREVENTIVE MAINTENANCE WEEKLY SCHEDULE

PLANT: HYD- YEAR: 2023

Form No. _____

Effective Date 06.12.2022

Revision 0.0

Legend Test : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

Item	Eq. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Unit No.	Test	Test	Test	Test	Test	Test	Test	Test	Test	Test	Test	Test	Test	Test	Section	Work Center	Man. Plan	EC
1.873	HY-73	736001	HYU-PT7350101	ASP. FELD. TRNTR. (w/eghps)	PM	1Y														REC	REC-HIC	136747	C
1.872	HY-73	736001	HYU-PT7350101A	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137155	C
1.873	HY-51	510001	HYU-PS10010101B	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137156	C
1.874	HY-51	510001	HYU-PS10100101	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137157	C
1.875	HY-51	510001	HYU-PS101002	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137158	C
1.876	HY-51	510001	HYU-PS101001	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137159	C
1.877	HY-51	510001	HYU-PS101001	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137160	C
1.878	HY-51	510001	HYU-PS101005	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137161	C
1.879	HY-51	510001	HYU-PS102101	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137162	C
1.880	HY-51	510001	HYU-PS102102	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137163	C
1.881	HY-51	510001	HYU-PS102208A	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137163	C
1.882	HY-51	510001	HYU-PS102208B	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137164	C
1.883	HY-51	510001	HYU-PS103001	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137165	C
1.884	HY-51	510001	HYU-PS151011A	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137223	C
1.885	HY-51	510001	HYU-PS151011B	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137224	C
1.886	HY-51	510001	HYU-PS151011C	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137225	C
1.887	HY-51	510001	HYU-PS151013	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137226	C
1.888	HY-51	510001	HYU-PS151020A	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137227	C
1.889	HY-51	510001	HYU-PS151020B	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137228	C
1.890	HY-51	510001	HYU-PS151020P	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137228	C
1.891	HY-51	510001	HYU-PS151020S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137229	C
1.892	HY-51	510001	HYU-PS151030A	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137230	C
1.893	HY-51	510001	HYU-PS151030B	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137231	C
1.894	HY-51	510001	HYU-PS151030P	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137231	C
1.895	HY-51	510001	HYU-PS151030S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137231	C
1.896	HY-51	510001	HYU-PS151031	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.897	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.898	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C
1.899	HY-51	510001	HYU-PS151031S	INSPECT CONTROL VALVE NO. P051	PM	1Y														REC	REC-HIC	137232	C

[illegible][illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT: H&N Yearly 2023

Revision: 0

Effective Date: 06.10.2022

Form No: 0

Legend: Test : B = Program Back-up; C = Calibrate; F = Function Test; H = Overhaul; I = Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; P = Preventive; O = Check oil quality

B = Backup; F = Brand by condition check; U = Running condition; V = Verify

Item	SL No.	Equipment No.	Equipment Name/Description	Unit	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY	QTY
2,075	98-1	51-TMP	H&N-TS153002	INSP.	F	FIELD INST.	equip/3hr																			
2,076	98-1	51-TMP	H&N-TS150401	INSP.	F	FIELD INST.	equip/3hr																			
2,077	98-1	51-TMP	H&N-TS150501	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,078	98-1	51-TMP	H&N-TS150601	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,079	98-1	51-TMP	H&N-TS150602	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,080	98-1	51-TMP	H&N-TS150603	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,081	98-1	51-TMP	H&N-TS150602	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,082	98-1	51-S1020A	H&N-TS315102A	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,083	98-1	51-S1020A	H&N-TS315102B	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,084	98-1	51-S1020A	H&N-TS315102C	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,085	98-1	51-S1020A	H&N-TS315103A	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,086	98-1	51-S1020A	H&N-TS315103B	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,087	98-1	51-S1020A	H&N-TS315103C	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,088	98-1	51-S1020A	H&N-TS3151022	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,089	98-1	51-S1020A	H&N-TS3151011	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,090	98-1	51-S1020A	H&N-TS3151020	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,091	98-1	51-S1020AB	H&N-TS3151020A	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,092	98-1	51-S1020AB	H&N-TS3151020B	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,093	98-1	51-S1020AB	H&N-TS3151020C	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,094	98-1	51-S1020AB	H&N-TS3151020A	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,095	98-1	51-S1020AB	H&N-TS3151020B	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,096	98-1	51-S1020AB	H&N-TS3151020C	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,097	98-1	51-S1020AB	H&N-TS315102102	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,098	98-1	51-S1020AB	H&N-TS31510401	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,099	98-1	51-S1020AB	H&N-TS31510403	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,100	98-1	51-S10205	H&N-TS31530005	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,101	98-1	51-S10205	H&N-TS3153002B	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,102	98-1	51-S10205	H&N-TS3153003C	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,103	98-1	51-S10205	H&N-TS3153004A	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,104	98-1	51-S10205	H&N-TS3153004B	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,105	98-1	51-S10205	H&N-TS3153004C	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,106	98-1	51-S10205	H&N-TS31530102	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,107	98-1	51-S10205	H&N-TS3153301	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		
2,108	98-1	51-S10205	H&N-TS3153302	INSP.	F	F	FIELD INST.	equip/3hr																		

[illegible][illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: HSI -YEAR: 2023

Form No. _____
Effective Date: 06.12.2022

Revision: 0

Legend Test: B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

Item	File No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	INS	GRD	TR	STR	STR	STR	STR	STR	STR	STR	STR	STR	STR	STR	STR	STR
2.279	HSU -51 -CV	HSU-M5101801	INSPECT CONTROL VALVE NO. X051	INS	IV														
2.280	HSU -51 -CV	HSU-M5101802	INSPECT CONTROL VALVE NO. X051	INS	IV														
2.281	HSU -51 -CV	HSU-M5101803	INSPECT CONTROL VALVE NO. X051	INS	IV														
2.282	HSU -51 -CV	HSU-M5101804	INSPECT CONTROL VALVE NO. X051	INS	IV														
2.283	HSU -51 -CV	HSU-M5102401	INSPECT CONTROL VALVE NO. X051	INS	IV														
2.284	HSU -51 -CV	HSU-M5102601	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.285	HSU -51 -CV	HSU-M5102602	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.286	HSU -51 -CV	HSU-M5103003	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.287	HSU -51 -CV	HSU-M5103008	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.288	HSU -51 -CV	HSU-M5103009	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.289	HSU -51 -CV	HSU-M5103010	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.290	HSU -51 -CV	HSU-M5103811	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.291	HSU -51 -CV	HSU-M5103812	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.292	HSU -51 -CV	HSU-M5103813	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.293	HSU -51 -CV	HSU-M5103814	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.294	HSU -51 -CV	HSU-M5103815	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.295	HSU -51 -CV	HSU-M5103816	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.296	HSU -71 -CV	HSU-M7010011	INSPECT CONTROL VALVE NO. X071	INS	IV														
2.297	HSU -71 -CV	HSU-M7010012	INSPECT CONTROL VALVE NO. X071	INS	IV														
2.298	HSU -71 -CV	HSU-M702201	INSPECT CONTROL VALVE NO. X072	INS	IV														
2.299	HSU -71 -CV	HSU-M702202	INSPECT CONTROL VALVE NO. X072	INS	IV														
2.300	HSU -71 -CV	HSU-M702203	INSPECT CONTROL VALVE NO. X072	INS	IV														
2.301	HSU -71 -CV	HSU-M702204	INSPECT CONTROL VALVE NO. X072	INS	IV														
2.302	HSU -71 -CV	HSU-M702205	INSPECT CONTROL VALVE NO. X072	INS	IV														
2.303	HSU -71 -CV	HSU-M702206	INSPECT CONTROL VALVE NO. X072	INS	IV														
2.304	HSU -71 -CV	HSU-M702207	INSPECT CONTROL VALVE NO. X072	INS	IV														
2.305	HSU -71 -CV	HSU-M702208	INSPECT CONTROL VALVE NO. X072	INS	IV														
2.306	HSU -71 -CV	HSU-M702209	INSPECT CONTROL VALVE NO. X072	INS	IV														
2.307	HSU -71 -CV	HSU-M702209	INSPECT CONTROL VALVE NO. X072	INS	IV														
2.308	HSU -71 -CV	HSU-M702209	INSPECT CONTROL VALVE NO. X072	INS	IV														
2.309	HSU -71 -CV	HSU-M702001	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.310	HSU -71 -CV	HSU-M702001	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.311	HSU -71 -CV	HSU-M702001	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.312	HSU -71 -CV	HSU-M702002	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														
2.313	HSU -71 -CV	HSU-M702002	TO PREVENT FAILURE ON DEMAND	INS	IV														

PREVENTIVE MAINTENANCE WEEKLY SCHEDULE
PLANT RECORD YEAR: 2023

Form No. _____
 Effective Date 08.12.2022
 Revision 2

Legend: T = B Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality																			
Service: 1 = Based by condition check, 2 = Running condition check, 3 = Verify																			
Sl. No.	C. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Activity	Spares	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Remarks
205	REC-53-FIP/ING	18-FA-5305001	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170085 B
206	REC-53-FIP/ING	2-CL-5307004	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170089 B
207	REC-53-FIP/ING	2-CL-5307005	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170102 B
208	REC-53-FIP/ING	2-CL-5307006	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170114 B
209	REC-53-FIP/ING	2-CL-5307008	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170115 B
210	REC-53-FIP/ING	2-CL-5307040	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170117 B
211	REC-53-FIP/ING	2-CL-5307042	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170118 B
212	REC-53-FIP/ING	2-CL-5307044	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170119 B
213	REC-53-FIP/ING	2-CL-5307046	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170120 B
214	REC-53-FIP/ING	2-CL-5307048	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170121 B
215	REC-53-FIP/ING	2-CL-5307050	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170124 B
216	REC-53-FIP/ING	2-CL-5309001	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170204 B
217	REC-53-FIP/ING	2-CL-5309023	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170209 B
218	REC-53-FIP/ING	2-CL-5309019	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170254 B
219	REC-53-FIP/ING	2-CL-5309026	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170276 B
220	REC-53-FIP/ING	2-CL-5309027	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170279 B
221	REC-53-FIP/ING	2-CL-5310011	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170286 B
222	REC-53-FIP/ING	2-CL-5310015	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170291 B
223	REC-53-FIP/ING	2-CL-5310016	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170292 B
224	REC-53-FIP/ING	2-CL-5310017	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170293 B
225	REC-53-FIP/ING	2-CL-5310033	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170295 B
226	REC-53-FIP/ING	2-CL-5310018	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170296 B
227	REC-53-FIP/ING	2-CL-5310019	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170298 B
228	REC-53-FIP/ING	2-CL-5310020	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170299 B
229	REC-53-FIP/ING	2-CL-5310021	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170310 B
230	REC-53-FIP/ING	2-CL-5310022	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170311 B
231	REC-53-FIP/ING	2-CL-5310033	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170312 B
232	REC-53-FIP/ING	2-CL-5310035	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170315 B
233	REC-53-FIP/ING	2-CL-5310037	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170317 B
234	REC-53-FIP/ING	2-CL-53601001	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170320 B
235	REC-53-FIP/ING	2-CL-5360103	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170329 B
236	REC-53-FIP/ING	2-CL-5360204	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170328 B
237	REC-53-FIP/ING	2-CL-5360302	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170324 B
238	REC-53-FIP/ING	2-CL-5360303	Piping inspection	PM	SY	I												IRI-IRI-NWC	170325 B

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																			Form No.		
PLAN: FISCAL YEAR: 2023																			Effective Date 06.12.2022		
																			Revision 0		
Legend Text : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, O = Check oil quality																					
Service : F = Based by condition check, U = Running condition, V = Vapour																					
Item	U.L.N.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	QTY	U	V	H	M	B	C	F	L	O	IRI	IRI-INC	IRI-INC	IRI-INC	IRI-INC	IRI-INC	
239	RCDD-53-FIPFIND	2-CL-53060034	Piping Inspection	PMI	5Y										1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170126	B	
240	RCDD-53-FIPFIND	2-CL-53060041	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170128	B
241	RCDD-53-FIPFIND	2-CL-53060051	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170133	B
242	RCDD-53-FIPFIND	2-CL-53060053	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170133	B
243	RCDD-53-FIPFIND	2-CL-53060065	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170137	B
244	RCDD-53-FIPFIND	2-CL-53060066	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170138	B
245	RCDD-53-FIPFIND	2-FA-53060092	Piping Inspection	PMI	5Y										1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170141	B	
246	RCDD-53-FIPFIND	2-FA-53110501	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170149	B
247	RCDD-53-FIPFIND	2-FA-53420011	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170145	B
248	RCDD-53-FIPFIND	2-FA-53420022	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170146	B
249	RCDD-53-FIPFIND	2-FA-53010001	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170140	B
250	RCDD-53-FIPFIND	2-FA-53010052	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170141	B
251	RCDD-53-FIPFIND	2-FA-53010011	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170143	B
252	RCDD-53-FIPFIND	2-FA-53060092	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170145	B
253	RCDD-53-FIPFIND	2-FA-53060093	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170143	B
254	RCDD-53-FIPFIND	2-FA-53060102	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170145	B
255	RCDD-53-FIPFIND	2-FA-53020031	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170148	B
256	RCDD-53-FIPFIND	2-FA-53020032	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170149	B
257	RCDD-56-FIPFIND	2-CL-56000102	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170146	B
258	RCDD-56-FIPFIND	2-CL-56011001	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170144	C
259	RCDD-53-FIPFIND	20-CL-53070011	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170076	B
260	RCDD-53-FIPFIND	20-CL-53070018	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170078	B
261	RCDD-53-FIPFIND	20-CL-53070005	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170107	B
262	RCDD-53-FIPFIND	20-CL-53070003	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170156	B
263	RCDD-53-FIPFIND	20-CL-53084005	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170181	B
264	RCDD-53-FIPFIND	20-FA-53090003	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170182	B
265	RCDD-53-FIPFIND	22-FA-53054005	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170184	B
266	RCDD-53-FIPFIND	24-CL-53080101	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170213	B
267	RCDD-53-FIPFIND	24-CL-53110002	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170214	B
268	RCDD-53-FIPFIND	24-CL-53091004	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170216	B
269	RCDD-53-FIPFIND	24-CL-53010005	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170217	B
270	RCDD-53-FIPFIND	34-CL-53010008	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170226	B
271	RCDD-53-FIPFIND	34-CL-53091009	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170221	B
272	RCDD-53-FIPFIND	44-CL-53091010	Piping Inspection	PMI	5Y											1	IRI	IRI-INC	IRI-INC	170222	B

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE WEEKLY SCHEDULE

PLANT RECORD YEAR: 2023

Form No.

Effective Date 08.10.2022

Version 01

Revision 01

Legend Test : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

Sr. No.	Eq. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Qty	W	Tu	We	Th	Fr	Sa	Su	Remarks	Plan. No.
341	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5305203	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170380 B
342	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5305204	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170381 B
343	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5305702	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170388 B
344	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5305703	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170389 B
345	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5306301	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170391 B
346	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5306302	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170392 B
347	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5306601	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170393 B
348	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5306602	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170394 B
349	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5306901	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170395 B
350	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5306902	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170396 B
351	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5307401	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170397 B
352	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5307402	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170398 B
353	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5307501	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170399 B
354	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5307502	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170400 B
355	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5308005	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170404 B
356	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5308006	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170405 B
357	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5308001	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170407 B
358	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5308801	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170408 B
359	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5308802	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170409 B
360	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5309001	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170412 B
361	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5309002	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170413 B
362	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5309003	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170414 B
363	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5308004	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170415 B
364	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5310301	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170418 B
365	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5306301	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170454 B
366	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5306302	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170455 B
367	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5307301	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170469 B
368	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5307304	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170472 B
369	REC-53-FIPING	3-I-A-F-5307307	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170473 B
370	REC-53-FIPING	3-I-A-F-53007310	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170476 B
371	REC-53-FIPING	3-I-A-F-53007313	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170481 B
372	REC-53-FIPING	3-I-A-F-53007316	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170484 B
373	REC-53-FIPING	3-I-A-F-53007318	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170486 B
374	REC-53-FIPING	3-I-A-F-53007320	Piping inspection	MM	SV								(RI) (RI)-NMC	170488 B

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																Form No.
PLANT RECORD YEAR: 2023																Effective Date 08.10.2022
Revision 01																Drawn by
Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality																
B = Service I = End By condition check L = Running condition check V = Verify																
Sl. No.	Eq. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	UNIT	QTY	UNIT	QTY	UNIT	QTY	UNIT	QTY	UNIT	QTY	UNIT	UNIT	UNIT
400	REC-53-FIPING	314-9M-5302530	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	176057
401	REC-56-FIPING	314-9M-5681121	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	176683
411	REC-56-FIPING	314-9M-5681122	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	176684
402	REC-56-FIPING	314-S-5680003	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	174716
411	REC-56-FIPING	314-S-5680002	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	174717
434	REC-56-FIPING	314-S-5681102	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	174719
434	REC-56-FIPING	314-S-5681101	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	174720
402	REC-56-FIPING	314-S-5681102	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	174734
417	REC-53-FIPING	30-Q-3307304	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170103
418	REC-53-FIPING	30-Q-3307305	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170104
419	REC-53-FIPING	30-Q-3307303	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170105
420	REC-53-FIPING	30-Q-3307301	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170141
421	REC-53-FIPING	30-Q-3307302	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170142
422	REC-53-FIPING	30-Q-3307300	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170215
423	REC-53-FIPING	30-Q-3307306	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170218
424	REC-53-FIPING	30-Q-3307307	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170219
425	REC-53-FIPING	30-Q-3307301	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170221
426	REC-53-FIPING	30-FA-5307101	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170222
427	REC-53-FIPING	4-C-3307212	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170047
428	REC-53-FIPING	4-C-3307201	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170048
429	REC-53-FIPING	4-C-3307202	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170089
430	REC-53-FIPING	4-C-3307407	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170098
431	REC-53-FIPING	4-C-3307013	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170123
432	REC-53-FIPING	4-C-3308001	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170175
433	REC-53-FIPING	4-C-3308003	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170177
434	REC-53-FIPING	4-C-3308004	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170186
435	REC-53-FIPING	4-C-3308005	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170187
436	REC-53-FIPING	4-C-3308006	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170188
437	REC-53-FIPING	4-C-3308009	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170149
438	REC-53-FIPING	4-C-3308010	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170190
439	REC-53-FIPING	4-C-3308002	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170134
440	REC-53-FIPING	4-C-3308002	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170195
441	REC-53-FIPING	4-C-3308003	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170196
442	REC-53-FIPING	4-C-3308002	Piping inspection	MM	SY									IRI	IRI-NMC	170197

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT RCYC YEAR: 2023

Form No: Effective Date: 06.12.2022

Revision 0

Legend Test : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Start by condition check U = Running condition check V = Verify

Item	S. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Interval	QC1	QC2	T	B	C	F	H	I	L	M	P	Q	S	U	V
619	RCDC-53-03P11	RCDC-53P11-P01	PM INSP OF MCD-53P11 -P01	PM	AN					P							I	REC	RCF-AMP
620	RCDC-53-03P11	RCDC-53P11-P01	PM OF MCD-53P11	PM	AN					P							I	REC	RCF-AMP
621	RCDC-53-03P12A	RCDC-53P12A-M	STAND BY CHECK LV. MGT 53P12A-M	INT	TY													REC	RCF-HP
622	RCDC-53-03P12A	RCDC-53P12A-M	Regrasping MB. BRG of 53P12A-M	PM	AN													REC	RCF-HP
623	RCDC-53-03P12A	RCDC-53P12A-M	STAND BY CHECK LV. MGT 53P12A-M	INT	TY													REC	RCF-HP
624	RCDC-53-03P12A	RCDC-53P12A-P01	MB. INSP & ANALY MCD 53P12A	INT	AN							I	T					IRI	IRI-INM
625	RCDC-53-03P12A	RCDC-53P12A-P01	MB. INSP & ANALY MCD 53P12A -P01	INT	AN													IRI	IRI-INM
626	RCDC-53-03P12A	RCDC-53P12A-P01	MB. INSP & ANALY MCD 53P12A -P01	INT	AN													IRI	IRI-INM
627	RCDC-53-03P12A	RCDC-53P12A-P01	PM OF MCD OF MCD 53P12A -P01	PM	AN							I	T	P				REC	RCF-AMP
628	RCDC-53-03P12B	RCDC-53P12B-M	STAND BY CHECK LV. MGT 53P12B-M	INT	TY													REC	RCF-HP
629	RCDC-53-03P12B	RCDC-53P12B-M	Regrasping MB. BRG of 53P12B-M	PM	AN													REC	RCF-HP
630	RCDC-53-03P12B	RCDC-53P12B-M	STAND BY CHECK LV. MGT 53P12B-M	INT	TY													REC	RCF-HP
631	RCDC-53-03P12B	RCDC-53P12B-P01	MB. INSP & ANALY MCD 53P12B	INT	AN													IRI	IRI-INM
632	RCDC-53-03P12B	RCDC-53P12B-P01	MB. INSP & ANALY MCD 53P12B -P01	INT	AN													IRI	IRI-INM
633	RCDC-53-03P12B	RCDC-53P12B-P01	PM OF 53P12B -P01	PM	AN					P					P			REC	RCF-AMP
634	RCDC-53-03P13	RCDC-53P13-M	STAND BY CHECK LV. MGT 53P13-M	INT	TY													REC	RCF-HP
635	RCDC-53-03P13	RCDC-53P13-P01	MB. INSP & ANALY MCD 53P13	INT	AN							I	T					IRI	IRI-INM
636	RCDC-53-03P13	RCDC-53P13-P01	PM OF INSP OF MCD 53P13 -P01	PM	AN					P					P			REC	RCF-AMP
637	RCDC-53-03P13	RCDC-53P13-P01	PM OF 53P13 -P01	PM	AN					P					P			REC	RCF-AMP
638	RCDC-53-03P14	RCDC-53P14-M	STAND BY CHECK LV. MGT 53P14-M	INT	TY													REC	RCF-HP
639	RCDC-53-03P14A	RCDC-53P14A-M	Regrasping MB. BRG of 53P14A-M	PM	AN													REC	RCF-HP
640	RCDC-53-03P14A	RCDC-53P14A-M	STAND BY CHECK LV. MGT 53P14A-M	INT	TY													REC	RCF-HP
641	RCDC-53-03P14A	RCDC-53P14A-P01	MB. INSP & ANALY MCD 53P14A	INT	AN													IRI	IRI-INM
642	RCDC-53-03P14A	RCDC-53P14A-P01	MB. INSP & ANALY MCD 53P14A -P01	INT	AN													IRI	IRI-INM
643	RCDC-53-03P14A	RCDC-53P14A-P01	MB. INSP & ANALY MCD 53P14A -P01	INT	AN													IRI	IRI-INM
644	RCDC-53-03P14A	RCDC-53P14A-P01	PM OF MCD OF MCD 53P14A -P01	PM	AN							I	T	P				REC	RCF-AMP
645	RCDC-53-03P14B	RCDC-53P14B-M	STAND BY CHECK LV. MGT 53P14B-M	INT	TY													P	REC
646	RCDC-53-03P14B	RCDC-53P14B-M	Regrasping MB. BRG of 53P14B-M	PM	AN													P	REC
647	RCDC-53-03P14B	RCDC-53P14B-M	STAND BY CHECK LV. MGT 53P14B-M	INT	TY													P	REC
648	RCDC-53-03P14B	RCDC-53P14B-P01	MB. INSP & ANALY MCD 53P14B	INT	AN													P	REC
649	RCDC-53-03P14B	RCDC-53P14B-P01	MB. INSP & ANALY MCD 53P14B -P01	INT	AN													P	REC
650	RCDC-53-03P14B	RCDC-53P14B-P01	PM OF 53P14B -P01	PM	AN													P	REC
651	RCDC-53-03P15A	RCDC-53P15A-M	STAND BY CHECK LV. MGT 53P15A-M	INT	TY													P	REC
652	RCDC-53-03P15A	RCDC-53P15A-M	Regrasping MB. BRG of 53P15A-M	PM	AN													P	REC

[illegible][illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																			
PLANT: REACTOR: YEAR: 2023																			
Form No. 0																			
Effective Date 08.08.2022																			
Revision 0																			
Legend: T = B = Program back-bag C = Calibrate F = Function Test H = Heat/Denature I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality																			
E = Error V = Verify V = Verify by condition check U = Verify condition check V = Verify																			
Item	File No.	Equipment Name	Maintenance Plan Description	Activity	Scale	Unit	Day	Mon	Tue	Wed	Thurs	Fri	Sat	Sun	Notes	CC	EC	EC/OT	Work Center
1,225	RCCD-53-33P136E	RCCD-53P136E-011	PM OF 53P136E-011	PM	4M														
1,226	RCCD-53-33P140A	RCCD-53P140A-011	Regulating IMC BKG OF RCCD-53P	PM	4M	L	P												
1,227	RCCD-53-33P140A	RCCD-53P140A-011	STAND BY CHECK IMC RCCD-53P140A	PM	4M														
1,228	RCCD-53-33P140A	RCCD-53P140A-011	PM INSP OF M/C NO. RCCD-53P140	PM	4M	I	T												
1,229	RCCD-53-33P140A	RCCD-53P140A-011	PM OF RCCD-53P140A-011	PM	4M														
1,230	RCCD-53-33P140B	RCCD-53P140B-011	Regulating IMC BKG OF RCCD-53P	PM	4M														
1,231	RCCD-53-33P140B	RCCD-53P140B-011	STAND BY CHECK IMC RCCD-53P140B	PM	4M														
1,232	RCCD-53-33P140B	RCCD-53P140B-011	PM INSP OF M/C NO. RCCD-53P140	PM	4M														
1,233	RCCD-53-33P140B	RCCD-53P140B-011	PM OF RCCD-53P140B-011	PM	4M														
1,234	RCCD-53-33P140C	RCCD-53P140C-011	Regulating IMC BKG OF RCCD-53P	PM	4M														
1,235	RCCD-53-33P140C	RCCD-53P140C-011	STAND BY CHECK IMC RCCD-53P140C	PM	4M	T													
1,236	RCCD-53-33P140C	RCCD-53P140C-011	PM INSP OF M/C NO. RCCD-53P140	PM	4M														
1,237	RCCD-53-33P140C	RCCD-53P140C-011	PM OF RCCD-53P140C-011	PM	4M														
1,238	RCCD-53-33Q001	RCCD-53Q001-011	PM INSP OF M/C NO. 53Q001-011	PM	3M	I													
1,239	RCCD-53-33Q001	RCCD-53Q001-011	PM INSP OF M/C NO. 53Q001-011	PM	3M	I													
1,240	RCCD-53-33Q002	RCCD-53Q002-011	PM INSP OF M/C NO. 53Q002-011	PM	3M	I													
1,241	RCCD-53-33Q002	RCCD-53Q002-011	PM INSP OF M/C NO. 53Q002-011	PM	3M	I													
1,242	RCCD-53-33Q002	RCCD-53Q002-011	PM INSP OF M/C NO. 53Q002-011	PM															

PREVENTIVE MAINTENANCE WEEKLY SCHEDULE

PLANT: KEEFEYSBAY - 2023

Revision No. 06.12.2022

Effective Date 06.12.2022

Form 10

Legend: T = Turn; B = Program Backlog; C = Calibrate; F = Function Test; H = Hand Check; I = Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; P = Preventive; Q = Check oil quality

V = Service; V = Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by; Stand by

Item	U/E	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Units	01/23	02/23	03/23	04/23	05/23	06/23	07/23	08/23	09/23	10/23	11/23	12/23	01/24	02/24	03/24
1,259	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	5Y												IRI	IRI	IRI
1,260	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	5Y												IRI	IRI	IRI
1,261	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	5Y												IRI	IRI	IRI
1,262	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	5Y												IRI	IRI	IRI
1,263	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,264	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,265	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,266	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,267	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,268	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,269	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,270	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,271	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,272	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,273	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,274	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,275	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,276	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,277	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,278	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,279	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,280	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,281	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,282	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,283	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,284	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,285	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,286	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,287	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,288	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,289	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,290	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,291	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,292	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI
1,293	0003-53	530002	Pressure Vessel Inspection	PMI	48	L											REC	PRC-MCP	IRI

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
PLANT: KITEEN- YEARS: 2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
Revision No. 06.12.2022																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
Form 10																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
Legend: B = Program Back-log C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
S = Service V = Verify V = Verify by condition check X = Reaming condition Y = Verify																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
Asset	U/E	Equipment No.	Equipment Name	Manufacturer	Plant Description	Unit	Q123	Q124	Q125	Q126	Q127	Q128	Q129	Q130	Q131	Q132	Q133	Q134	Q135	Q136	Q137	Q138	Q139	Q140	Q141	Q142	Q143	Q144	Q145	Q146	Q147	Q148	Q149	Q150	Q151	Q152	Q153	Q154	Q155	Q156	Q157	Q158	Q159	Q160	Q161	Q162	Q163	Q164	Q165	Q166	Q167	Q168	Q169	Q170	Q171	Q172	Q173	Q174	Q175	Q176	Q177	Q178	Q179	Q180	Q181	Q182	Q183	Q184	Q185	Q186	Q187	Q188	Q189	Q190	Q191	Q192	Q193	Q194	Q195	Q196	Q197	Q198	Q199	Q200	Q201	Q202	Q203	Q204	Q205	Q206	Q207	Q208	Q209	Q210	Q211	Q212	Q213	Q214	Q215	Q216	Q217	Q218	Q219	Q220	Q221	Q222	Q223	Q224	Q225	Q226	Q227	Q228	Q229	Q230	Q231	Q232	Q233	Q234	Q235	Q236	Q237	Q238	Q239	Q240	Q241	Q242	Q243	Q244	Q245	Q246	Q247	Q248	Q249	Q250	Q251	Q252	Q253	Q254	Q255	Q256	Q257	Q258	Q259	Q260	Q261	Q262	Q263	Q264	Q265	Q266	Q267	Q268	Q269	Q270	Q271	Q272	Q273	Q274	Q275	Q276	Q277	Q278	Q279	Q280	Q281	Q282	Q283	Q284	Q285	Q286	Q287	Q288	Q289	Q290	Q291	Q292	Q293	Q294	Q295	Q296	Q297	Q298	Q299	Q300	Q301	Q302	Q303	Q304	Q305	Q306	Q307	Q308	Q309	Q310	Q311	Q312	Q313	Q314	Q315	Q316	Q317	Q318	Q319	Q320	Q321	Q322	Q323	Q324	Q325	Q326	Q327	Q328	Q329	Q330	Q331	Q332	Q333	Q334	Q335	Q336	Q337	Q338	Q339	Q340	Q341	Q342	Q343	Q344	Q345	Q346	Q347	Q348	Q349	Q350	Q351	Q352	Q353	Q354	Q355	Q356	Q357	Q358	Q359	Q360	Q361	Q362	Q363	Q364	Q365	Q366	Q367	Q368	Q369	Q370	Q371	Q372	Q373	Q374	Q375	Q376	Q377	Q378	Q379	Q380	Q381	Q382	Q383	Q384	Q385	Q386	Q387	Q388	Q389	Q390	Q391	Q392	Q393	Q394	Q395	Q396	Q397	Q398	Q399	Q400	Q401	Q402	Q403	Q404	Q405	Q406	Q407	Q408	Q409	Q410	Q411	Q412	Q413	Q414	Q415	Q416	Q417	Q418	Q419	Q420	Q421	Q422	Q423	Q424	Q425	Q426	Q427	Q428	Q429	Q430	Q431	Q432	Q433	Q434	Q435	Q436	Q437	Q438	Q439	Q440	Q441	Q442	Q443	Q444	Q445	Q446	Q447	Q448	Q449	Q450	Q451	Q452	Q453	Q454	Q455	Q456	Q457	Q458	Q459	Q460	Q461	Q462	Q463	Q464	Q465	Q466	Q467	Q468	Q469	Q470	Q471	Q472	Q473	Q474	Q475	Q476	Q477	Q478	Q479	Q480	Q481	Q482	Q483	Q484	Q485	Q486	Q487	Q488	Q489	Q490	Q491	Q492	Q493	Q494	Q495	Q496	Q497	Q498	Q499	Q500	Q501	Q502	Q503	Q504	Q5

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																			
PLANT : KCCD Year: 2023																			
Form No. : Effective Date: 06.12.2022																			
Revision: 0																			
Legend Test : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality																			
S = Service T = Stand by condition chn. U = Running condition V = Verify																			
Sl. No.	Eq. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Start	Stop	Day	Mon	Tue	Wed	Thu	Fri	Sat	Sun	Remarks	Sl. No.	Eq. No.	Equipment No.	Remarks
1,531	KCCD-56-F-ALARM	KCCD-FALMP-56	RM FIA PUSH BUTTON (sm) (UNIT 06)	RM	30	P										REC- HPC-DCP	540383	S	
1,532	KCCD-53-F-H2S	KCCD-FH2S	INSPECT FOR SYSTEM	RM	30	P										CCS - CS2	554683	A	
1,533	KCCD-53-F-H2S	KCCD-FH2S	INSPECT FOR SYSTEM	RM	04	I										CCS - CS2-S5	244644	A	
1,534	KCCD-53-F-H2S	KCCD-FH2S	INSPECT FOR SYSTEM	RM	04	I										CCS - CS2-S5	244644	A	
1,535	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351001	NSP: FIELD TEST (step#01)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153009	C	
1,536	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351002	NSP: FIELD TEST (step#02)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153010	C	
1,537	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351003	NSP: FIELD TEST (step#03)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153011	C	
1,538	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351004	NSP: FIELD TEST (step#04)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153012	C	
1,539	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351005	NSP: FIELD TEST (step#05)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153013	C	
1,540	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351006	NSP: FIELD TEST (step#06)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153014	C	
1,541	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351007	NSP: FIELD TEST (step#07)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153015	C	
1,542	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351009	NSP: FIELD TEST (step#09)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153016	C	
1,543	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351001	NSP: FIELD TEST (step#01)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153017	C	
1,544	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351001	NSP: FIELD TEST (step#01)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153018	C	
1,545	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351002	NSP: FIELD TEST (step#02)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153019	C	
1,546	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351003	NSP: FIELD TEST (step#03)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153020	C	
1,547	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351004	NSP: FIELD TEST (step#04)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153021	C	
1,548	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351005	NSP: FIELD TEST (step#05)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153022	C	
1,549	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351006	NSP: FIELD TEST (step#06)	RM	19	I										REC- HPC- HCP	153023	C	
1,550	KCCD-53-F+LOW	KCCD-F351006	NSP: FIELD TEST (step#06)	RM	19														

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																			
PLANT: KENNEDY YEAR: 2023																			
Form No. _____																			
Effective Date 06.10.2022																			
Revision 0																			
Legend Task : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality																			
S = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify																			
Item	U.E. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description										Start	Stop	Day	Time	Prep	Work	Post
1.359	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532703A	NSP	F	FIELD TEST	electrical							INS	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.360	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532703B	NSP	F	FIELD TEST	electrical							INS	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.361	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532703C	NSP	F	FIELD TEST	electrical							INS	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.362	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532703D	NSP	F	FIELD TEST	electrical							INS	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.363	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532704A	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.364	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532704B	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.365	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532704C	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.366	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532704D	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.367	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532705A	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.368	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532705B	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.369	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532705C	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.370	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532705D	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.371	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532705E	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.372	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532801	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.373	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532901	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.374	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532902	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.375	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532903	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.376	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7532904	NSP	F	FIELD TEST	electrical							PM	1Y	1			RCC	RCC-IPC
1.377	RCCD-53-FLOW	RCCD-F7533001	NSP	F	FIELD TEST														

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																								
PLANT : RMC YEAR: 2023																								
Form No. : Effective Date: 06.12.2022																								
Revision 0																								
Legend Task : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality																								
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify																								
Item	It. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Qty	PL	PR	MA	SE	SI	SO	ST	SV	TE	TR	TS	TT	TX	TY	Section	Work Center	Units	Plan	EC
1.735	RDC-53 -S30006	RDC-F5312105	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	25762		C	
1.736	RDC-53 -S30006	RDC-F5312106	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	25761			
1.737	RDC-53 -S3P404A	RDC-F5312201A	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	25762		C	
1.738	RDC-53 -S3P404A	RDC-F5312201B	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	25763			
1.739	RDC-53 -S3P404A	RDC-F5312201C	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	25764			
1.740	RDC-53 -F100	RDC-F53300101	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	13306			
1.741	RDC-53 -F100	RDC-F5330101	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	13307			
1.742	RDC-53 -F100	RDC-F5330102	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	13308			
1.743	RDC-53 -F100	RDC-F5330104	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	13303			
1.744	RDC-53 -F100	RDC-F5330105	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	13304			
1.745	RDC-53 -F100	RDC-F5330106	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	13305			
1.746	RDC-53 -F100	RDC-F5330107	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	13306			
1.747	RDC-53 -F100	RDC-F533101	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	13307			
1.748	RDC-53 -F100	RDC-F533103	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	13308			
1.749	RDC-53 -F100	RDC-F5331201	NSP - FIELD TEST (step#3) (step#3)	RM	1Y															REC - RDC-HP	13309			
1.750	RDC-53 -F100	RDC-F53																						

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT: KENNEDY YEAR: 2023

Form No. _____

Effective Date 06.10.2022

Revision 01

Legend Task : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality

S = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify

Item	U. No.	Equipment No.	Equipment Name/Description	Unit	Q123	Q4	Q5	Q6	Q7	Q8	Q9	Q10	Q11	Q12	Q13	Q14	Q15	Q16	Q17
1,103	KCC-5561100	KCC-55601003	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13349
1,104	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13346
1,105	KCC-5561100	KCC-55601002	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13344
1,106	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13344
1,107	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13343
1,108	KCC-5561100	KCC-55601002	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13344
1,109	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13343
1,110	KCC-5561100	KCC-55601002	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13346
1,111	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,112	KCC-5561100	KCC-55601002	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13346
1,113	KCC-5561100	KCC-55601002	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13349
1,114	KCC-5561100	KCC-55601003	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13349
1,115	KCC-5561100	KCC-55601003	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13346
1,116	KCC-5561100	KCC-55601002	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13343
1,117	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13343
1,118	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13345
1,119	KCC-5561100	KCC-55601002	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13345
1,120	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13346
1,121	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,122	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13349
1,123	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13346
1,124	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,125	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,126	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,127	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,128	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,129	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,130	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,131	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,132	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,133	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,134	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,135	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347
1,136	KCC-5561100	KCC-55601001	NSP, F, FIELD TEST, (step3)	PM	Y		I										REC	REC-HCP	13347

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																									
PLAN: REPAIR YEAR: 2023																									
Form No. _____ Effective Date 06.12.2022																									
Legend Test : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality																									
S = Service T = Stand by condition check T2 = Driving condition check V = Verify																									
Item	U.R.	Equipment No.	Preventive Plan Description	Month	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Remarks	Back Order	Plan Description	Plan	Remarks	Plan	Remarks	Plan	
1.871	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530003	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y												I	REC	REC-1HCP	13424	C				
1.872	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530001	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y													I	REC	REC-1HCP	13426	C			
1.873	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530003	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y													I	REC	REC-1HCP	13428	C			
1.874	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530001	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y														I	REC	REC-1HCP	13427	C		
1.875	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530003	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y														I	REC	REC-1HCP	13434	C		
1.876	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530001	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y														I	REC	REC-1HCP	13436	C		
1.877	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530702	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y														I	REC	REC-1HCP	13439	C		
1.878	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530603	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y														I	REC	REC-1HCP	13438	C		
1.879	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530003	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y														I	REC	REC-1HCP	13430	C		
1.880	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530001	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y														I	REC	REC-1HCP	13432	C		
1.881	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530002	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y														I	REC	REC-1HCP	13433	C		
1.882	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530003	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y														I	REC	REC-1HCP	13435	C		
1.883	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530602	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y														I	REC	REC-1HCP	13438	C		
1.884	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530001	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y														I	REC	REC-1HCP	13436	C		
1.885	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530001	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y														I	REC	REC-1HCP	13438	C		
1.886	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530002	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y														I	REC	REC-1HCP	13437	C		
1.887	RCDD-53 -CV	RCDD-PV530001	INSPECT CONTROL VALVE NO. PVS3	PM	1Y																				

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLAN : REPAIR YEAR: 2023

Form No.

E-113 Date: 08/06/2022

Revision 5

Legend Title : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

R = Service T = Stand by condition U = Stand by condition check V = Verify

Item No.	File No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Activity	Units	Scale	Oil	TB	MS	HR	GR	CR	PR	DR	OR	IR	SR	TR	UR	VR	WR	X	Y	Z	
2.041	RCC-53-QM-ID	RCC-00530026	VERIFY GAL DETECTOR DFT503026	PMT	AM		V														CW	CNLI-CMLI	204772	S	
2.042	RCC-53-QM-ID	RCC-00530027	VERIFY GAL DETECTOR DFT503027	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204773	S
2.043	RCC-53-QM-ID	RCC-00530028	VERIFY GAL DETECTOR DFT503028	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204774	S
2.044	RCC-53-QM-ID	RCC-00530029	VERIFY GAL DETECTOR DFT503029	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204775	S
2.045	RCC-53-QM-ID	RCC-00530030	VERIFY GAL DETECTOR DFT503030	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204800	S
2.046	RCC-53-QM-ID	RCC-00530031	VERIFY GAL DETECTOR DFT503031	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204801	S
2.047	RCC-53-QM-ID	RCC-00530032	VERIFY GAL DETECTOR DFT503032	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204810	S
2.048	RCC-53-QM-ID	RCC-00530036	VERIFY GAL DETECTOR DFT503036	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204811	S
2.049	RCC-53-QM-ID	RCC-00530038	VERIFY GAL DETECTOR DFT503038	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204812	S
2.050	RCC-53-QM-ID	RCC-00530031	VERIFY GAL DETECTOR DFT503031	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204813	S
2.051	RCC-53-QM-ID	RCC-00530040	VERIFY GAL DETECTOR DFT503040	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204814	S
2.052	RCC-53-QM-ID	RCC-00530034	VERIFY GAL DETECTOR DFT503034	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204815	S
2.053	RCC-53-QM-ID	RCC-00530061	VERIFY GAL DETECTOR DFT503061	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204816	S
2.054	RCC-53-QM-ID	RCC-00530062	VERIFY GAL DETECTOR DFT503062	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204817	S
2.055	RCC-53-QM-ID	RCC-00530063	VERIFY GAL DETECTOR DFT503063	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204818	S
2.056	RCC-53-QM-ID	RCC-00530051	VERIFY GAL DETECTOR DFT503051	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	204819	S
2.057	RCC-56-QM-ID	RCC-00560022	VERIFY GAL DETECTOR DFT60022	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205044	S
2.058	RCC-56-QM-ID	RCC-00560023	VERIFY GAL DETECTOR DFT60023	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205045	S
2.059	RCC-56-QM-ID	RCC-00560024	VERIFY GAL DETECTOR DFT60024	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205046	S
2.060	RCC-56-QM-ID	RCC-00560025	VERIFY GAL DETECTOR DFT60025	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205047	S
2.061	RCC-56-QM-ID	RCC-00560026	VERIFY GAL DETECTOR DFT60026	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205048	S
2.062	RCC-56-QM-ID	RCC-00560027	VERIFY GAL DETECTOR DFT60027	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205049	S
2.063	RCC-56-QM-ID	RCC-00560028	VERIFY GAL DETECTOR DFT60028	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205050	S
2.064	RCC-56-QM-ID	RCC-00560029	VERIFY GAL DETECTOR DFT60029	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205051	S
2.065	RCC-56-QM-ID	RCC-00560030	VERIFY GAL DETECTOR DFT60030	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205052	S
2.066	RCC-56-QM-ID	RCC-00560032	VERIFY GAL DETECTOR DFT60032	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205053	S
2.067	RCC-56-QM-ID	RCC-00560033	VERIFY GAL DETECTOR DFT60033	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205054	S
2.068	RCC-56-QM-ID	RCC-00560034	VERIFY GAL DETECTOR DFT60034	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205055	S
2.069	RCC-56-QM-ID	RCC-00560035	VERIFY GAL DETECTOR DFT60035	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205056	S
2.070	RCC-56-QM-ID	RCC-00560036	VERIFY GAL DETECTOR DFT60036	PMT	AM		V															CW	CNLI-CMLI	205057	S
2.071	RCC-53-CV	RCC-HAS300101	INSPECT CONTING. VALVE NO. H053	INS	TY								1								REC	REC-HPC	134412	S	
2.072	RCC-53-CV	RCC-HAS300102	INSPECT CONTING. VALVE NO. H053	INS	TY								1								REC	REC-HPC	134413	S	
2.073	RCC-53-CV	RCC-HAS300103	INSPECT CONTING. VALVE NO. H053	INS	TY								1								REC	REC-HPC	134414	S	
2.074	RCC-53-CV	RCC-HAS300105	INSPECT CONTING. VALVE NO. H053	INS	TY								1								REC	REC-HPC	134415	S	

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLAN: REPAIR YEAR: 2023

Revision No. 0

Effective Date 06/12/2022

Form 10

Legend Title: B = Program Backlog; C = Calibrate; F = Function Test; H = Overhaul; I = Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; P = Preventive; Q = Check oil quality

Work Center = Service; T = Stand by condition check; W = Inspect condition check; V = Verify

Item	Eq. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Units	Q1/23	Q2/23	Q3/23	Q4/23	Q1/24	Q2/24	Q3/24	Q4/24	Q1/25	Q2/25	Q3/25	Q4/25	Q1/26	Q2/26	Q3/26	Q4/26	Q1/27	Q2/27	Q3/27	Q4/27	Q1/28	Q2/28
2.075	RCCD-53 -CV	RCCD-H5300601	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.076	RCCD-53 -CV	RCCD-H5300601	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.077	RCCD-53 -CV	RCCD-H5300601	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.078	RCCD-53 -CV	RCCD-H5300731	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.079	RCCD-53 -CV	RCCD-H5307801	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.080	RCCD-53 -CV	RCCD-H5307802	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.081	RCCD-53 -CV	RCCD-H5300601	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.082	RCCD-53 -CV	RCCD-H5308102	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.083	RCCD-53 -CV	RCCD-H5300601	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.084	RCCD-53 -CV	RCCD-H5300601	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.085	RCCD-53 -CV	RCCD-H5300602	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.086	RCCD-53 -CV	RCCD-H5304043	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.087	RCCD-53 -CV	RCCD-H5311801	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.088	RCCD-53 -CV	RCCD-H5312002	INSPECT CRANK VALVE NO. H	PM	Y																					
2.089	RCCD-53 -CV	RCCD-H5304041	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.090	RCCD-53 -CV	RCCD-H5300120	INSPECT CRANK VALVE NO. H453	PM	Y																					
2.091	RCCD-56 -CV	RCCD-H5600102	INSPECT CRANK VALVE NO. H456	PM	Y																					
2.092	RCCD-56 -CV	RCCD-H5600301	INSPECT CRANK VALVE NO. H456	PM	Y																					
2.093	RCCD-56 -CV	RCCD-H5600501	INSPECT CRANK VALVE NO. H456	PM	Y																					
2.094	RCCD-56 -CV	RCCD-H5600502	INSPECT CRANK VALVE NO. H456	PM	Y																					
2.095	RCCD-53 -LEVEL	RCCD-L73500401	INSP. F FUEL TEST (step#3)	INB	Y																					
2.096	RCCD-53 -LEVEL	RCCD-L73500502	INSP. F FUEL TEST (step#3)	INB	Y																					
2.097	RCCD-53 -LEVEL	RCCD-L7350050A	INSP. F FUEL TEST (step#3)	INB	Y																					
2.098	RCCD-53 -LEVEL	RCCD-L7350050B	INSP. F FUEL TEST (step#3)	INB	Y																					
2.099	RCCD-53 -LEVEL	RCCD-L7350050C	INSP. F FUEL TEST (step#3)	INB	Y																					
2.100	RCCD-53 -LEVEL	RCCD-L7350050D	INSP. F FUEL TEST (step#3)	INB	Y																					
2.101	RCCD-53 -LEVEL	RCCD-L7350050E	INSP. F FUEL TEST (step#3)	INB	Y																					
2.102	RCCD-53 -LEVEL	RCCD-L7350050F	INSP. F FUEL TEST (step#3)	PM	Y																					
2.103	RCCD-53 -LEVEL	RCCD-L7350050G	INSP. F FUEL TEST (step#3)	PM	Y																					
2.104	RCCD-53 -LEVEL	RCCD-L7350050A	INSP. F FUEL TEST (step#3)	PM	Y																					
2.105	RCCD-53 -OILROUT	RCCD-L73500661	INSP. F FUEL TEST (step#3)	PM	Y																					
2.106	RCCD-53 -OILROUT	RCCD-L73500681	INSP. F FUEL TEST (step#3)	PM	Y																					
2.107	RCCD-53 -LEVEL	RCCD-L73500601	INSP. F FUEL TEST (step#3)	PM	Y																					
2.108	RCCD-53 -LEVEL	RCCD-L73500602	INSP. F FUEL TEST (step#3)	PM	Y																					

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT RC# YEAR: 2023

Form No: Effective Date 06.12.2022

Revision 0

Legend Test : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

S = Service T = Start by condition check U = Running condition check V = Verify

Item	E-NO.	Equipment No.	Manufacturer Plant Description	Unit	QTY	YR	TEST	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT	UNIT
2.415	RCD-53-PR838	RCD-PT531001	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.416	RCD-53-PR838	RCD-PT531001B	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.417	RCD-53-PR838	RCD-PT531003	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.418	RCD-53-PR838	RCD-PT531004	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.419	RCD-53-PR838	RCD-PT531062	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.420	RCD-53-PR838	RCD-PT531063	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.421	RCD-53-PR838	RCD-PT531070	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.422	RCD-53-PR838	RCD-PT531078	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.423	RCD-53-PR838	RCD-PT531080	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.424	RCD-53-PR838	RCD-PT531098	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.425	RCD-53-PR838	RCD-PT532010	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.426	RCD-53-PR838	RCD-PT532012	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.427	RCD-53-PR838	RCD-PT532014	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.428	RCD-53-PR838	RCD-PT532016	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.429	RCD-53-PR838	RCD-PT532018	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.430	RCD-53-PR838	RCD-PT532020	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.431	RCD-53-PR838	RCD-PT532022	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.432	RCD-53-PR838	RCD-PT532024	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.433	RCD-53-PR838	RCD-PT532024	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.434	RCD-53-PR838	RCD-PT532024	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.435	RCD-53-PR838	RCD-PT532052	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.436	RCD-53-PR838	RCD-PT532054	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.437	RCD-53-PR838	RCD-PT532056	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.438	RCD-53-PR838	RCD-PT532073	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.439	RCD-53-PR838	RCD-PT532704	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.440	RCD-53-PR838	RCD-PT532705	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.441	RCD-53-PR838	RCD-PT532710	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.442	RCD-53-PR838	RCD-PT532715	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.443	RCD-53-PR838	RCD-PT532716	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.444	RCD-53-PR838	RCD-PT532717	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.445	RCD-53-PR838	RCD-PT532722	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.446	RCD-53-PR838	RCD-PT532723	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.447	RCD-53-PR838	RCD-PT532725	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														
2.448	RCD-53-PR838	RCD-PT532726	INSP. FIELD INET. (අනුරාධපුර)	INSP	1Y	1														

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT RC# YEAR: 2023

Form No: Effective Date: 06.10.2022

Revision: 0

Legend Title :

B = Program Back-up

C = Calibrate

F = Function Test

H = Overhaul

I = Inspect

L = Lubricate

M = Strategy Plan

P = Preventive

Q = Check oil quality

S = Service

T = Start by condition check

U = Running condition check

V = Verify

Item	S. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Qty	Job	Job	Job	Job	Job	Job	Job	Job	Job	Job	Job	Job	Job	Job	Job
2.483	RCDD-53-PR8301	RCDD-PT350506	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.484	RCDD-53-PR8310	RCDD-PT350501A	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.485	RCDD-53-PR8310	RCDD-PT350501B	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.486	RCDD-53-PR8311	RCDD-PT350502	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.487	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350401	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.488	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350404	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.489	RCDD-53-PR8331	RCDD-PT350405	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.490	RCDD-53-PR8301	RCDD-PT350501	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.491	RCDD-53-PR8301	RCDD-PT350503	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.492	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350401	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.493	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350506B	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.494	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350505C	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.495	RCDD-53-PR8301	RCDD-PT350501	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.496	RCDD-53-PR8303	RCDD-PT350603	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.497	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350605	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.498	RCDD-53-PR8301	RCDD-PT350501	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.499	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350603	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.500	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350603	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.501	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350607	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.502	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350608	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.503	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350401	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.504	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350602	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.505	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350604	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.506	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350601	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.507	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350602	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.508	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350604	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.509	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350605	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.510	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350603	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.511	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350603	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.512	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350701	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.513	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350702	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.514	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT500701	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.515	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350703	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															
2.516	RCDD-53-PR8330	RCDD-PT350704	INSP. FIELD INET. (අනුක්‍රමය)	RC#	1Y															

[illegible][illegible][illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT: RCOO YEAR: 2023

Form No.:

Effective Date: 06.10.2022

Revision 0

Legend Task : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

Item	It. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description					Unit	Qty	PL	PR	PA	PE	PF	PH	PI	PL	Section	Work Center	Unit	PL
2.755	RCOO-53-12MP	RCOO-T7501204	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y						1			REC	REC-1HCP	13395	C
2.756	RCOO-53-12MP	RCOO-T7501205	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13396	C
2.757	RCOO-53-13X002	RCOO-T7501240	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	134275	C
2.758	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501301	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13396	C
2.759	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501302	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13396	C
2.760	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501303	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13399	C
2.761	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501305	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13400	C
2.762	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501306	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13401	C
2.763	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501307	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13402	C
2.764	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501308	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13403	C
2.765	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501309	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13404	C
2.766	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501310	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13405	C
2.767	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501502	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13406	C
2.768	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501601	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13407	C
2.769	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501602	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13408	C
2.770	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501603	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13409	C
2.771	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501702	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13410	C
2.772	RCOO-53-13MP	RCOO-T7501801	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13411	C
2.773	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502001	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13412	C
2.774	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502001	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13413	C
2.775	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502504	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13414	C
2.776	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502701	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13415	C
2.777	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502702	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13416	C
2.778	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502703	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13417	C
2.779	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502704	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13418	C
2.780	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502717	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13419	C
2.781	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502718	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13420	C
2.782	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502719	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13421	C
2.783	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502720	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13422	C
2.784	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502721A	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13423	C
2.785	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502721B	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13424	C
2.786	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502721C	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13425	C
2.787	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502722	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13426	C
2.788	RCOO-53-13MP	RCOO-T7502801	NSP	F	FIELD TEST	(step#001)		RCO	1Y									REC	REC-1HCP	13427	C

[illegible][illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT: IRU-IRUK: 2023

Form No. _____

Effective Date: 08.08.2022

Revision No. _____

**Legend: T = B Program Back-up; C = Calibrate; F = Function Test; H = Overhaul; I = Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; P = Preventive; Q = Check oil quality
S = Service; T = Stated by condition check; U = Running condition check; V = Verify**

Sl. No.	Co. No.	Equipment No.	Description (Part, Description)	Verify	Scale	IRU	IRK	IRU	IRK	IRU	IRK	IRU	IRK	IRU	IRK	IRU	IRK	IRU	IRK
851	IRU-55-FIPINP	31A-588-5530104	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
852	IRU-55-FIPINP	31A-W55-55300134	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
853	IRU-55-FIPINP	31A-W55-55300131	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
854	IRU-55-FIPINP	31A-W55-55300131	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
855	IRU-55-FIPINP	31A-W55-55300132	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
856	IRU-55-FIPINP	42CH-553016001	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
857	IRU-55-FIPINP	42CH-553016003	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
858	IRU-55-FIPINP	42CH-553011001	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
859	IRU-55-FIPINP	42CH-553011002	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
860	IRU-55-FIPINP	42CH-553011002	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
861	IRU-55-FIPINP	42D-52341004	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
862	IRU-55-FIPINP	42D-52341001	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
863	IRU-55-FIPINP	42D-52341002	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
864	IRU-55-FIPINP	42D-52341003	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
865	IRU-55-FIPINP	42D-52341003	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
866	IRU-55-FIPINP	42D-55301111	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
867	IRU-55-FIPINP	42D-55301401	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
868	IRU-55-FIPINP	42D-55301402	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
869	IRU-55-FIPINP	42D-55301507	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
870	IRU-55-FIPINP	42D-55301510	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
871	IRU-55-FIPINP	42D-55301600	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
872	IRU-55-FIPINP	42D-55301700	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
873	IRU-55-FIPINP	42D-55301710	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
874	IRU-55-FIPINP	42D-55301800	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
875	IRU-55-FIPINP	42D-55301900	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
876	IRU-55-FIPINP	42D-55301907	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
877	IRU-55-FIPINP	42D-55301930	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
878	IRU-55-FIPINP	42D-55301931	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
879	IRU-55-FIPINP	42D-55301940	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
880	IRU-55-FIPINP	42D-55301992	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
881	IRU-55-FIPINP	42D-55301993	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
882	IRU-55-FIPINP	42D-55301992	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
883	IRU-55-FIPINP	42D-55301993	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	
884	IRU-55-FIPINP	42D-55302003	Piping inspection	PM	SY	I		IRU		IRK		IRU		IRK		IRU		IRK	

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																	Form No:		
PLANT : IRRAH - YEAR3																	Effective Date: 06.10.2022		
Revision 0																			
Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify																			
Item	PL No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Start	End	Stand	Run	Stop	Start	End	Start	End	Start	End	Section	Work Center	Min. Parts	EC
1.157	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-H018M REG INSP ALL M. BRG. OF 52E01-02-H018M-1	INT	48		I									IRI	REC-DM3	131462	C
1.158	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A014 RM INSP ALL MFC 52E01-02	INT	3M		I									IRI	REC-IM3	131463	C
1.159	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A014 RM INSP ALL MFC 52E01-02-A14	INT	3M		I									IRI	REC-IM3	129537	C
1.160	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A014 REGRASSING BRG. OF 52E01-02-A014	INT	48		I									IRI	REC-DM3	131464	C
1.161	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A014M REGRASSING M. BRG. OF 52E01-02-A014-M1	INT	48		L									IRI	REC-DM3	131465	C
1.162	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A018M RM INSP ALL MFC 52E01-02	INT	3M		I									IRI	REC-IM3	131337	C
1.163	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A018M RM INSP ALL MFC 52E01-02-A18	INT	3M		I									IRI	REC-IM3	129538	C
1.164	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A018M REGRASSING BRG. OF 52E01-02-A018	INT	3M		L									IRI	REC-DM3	131338	C
1.165	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A018M RM INSP ALL M. BRG. OF 52E01-02-H018M-1	INT	48		L									IRI	REC-DM3	131464	C
1.166	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A018M RM INSP ALL MFC 52E01-02	INT	3M		I									IRI	REC-IM3	131339	C
1.167	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A018M RM INSP ALL MFC 52E01-02-A18	INT	3M		I									IRI	REC-IM3	129539	C
1.168	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A018M REGRASSING BRG. OF 52E01-02-A018	INT	3M		L									IRI	REC-DM3	131340	C
1.169	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A018M RM INSP ALL M. BRG. OF 52E01-02-H018M-1	INT	48		L									IRI	REC-DM3	131465	C
1.170	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A018M RM INSP ALL MFC 52E01-02	INT	3M		I									IRI	REC-IM3	131341	C
1.171	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A018M RM INSP ALL MFC 52E01-02-A18	INT	3M		I									IRI	REC-IM3	129540	C
1.172	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A018M REGRASSING BRG. OF 52E01-02-A018	INT	3M		L									IRI	REC-DM3	131342	C
1.173	IR-52	52E01-02	IRU-52E01-02-A018M RM INSP ALL M. BRG. OF 52E01-02-H018M-1	INT	48		L									IRI	REC-DM3	131466	C
1.174	IR-52	52E001-01	IRU-52E001-01-A01 Over Head Crane Inspection by	INT	6M											IRI	REC-IM3	130070	C
1.175	IR-52	52E001-01	IRU-52E001-01-A01 RF OF 52E001	INT	6M	P					P					IRI	REC-IM3	144837	C
1.176	IR-52	52E001-01	IRU-52E001-01-A01 RM INSP OF MFC NO. 52																

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT: RIH YEAR: 2023

Form No:

Effective Date: 06.10.2022

Revision: 0

Legend Test : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality

S = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify

Item	File No	Equipment No	Maintenance Plan Description	Unit	Q123	Q4	Q5	Q6	Q7	Q8	Q9	Q10	Q11	Q12	Q13	Q14	Q15
1-223	RIH-32-3SP03A	RIH-32SP03A-M01	MS. INSP & ANLY M/C SP03A	INT	AM	I										IRI	IRI-INMB 130147
1-224	RIH-32-3SP03A	RIH-32SP03A-M01	MS. INSP & ANLY M/C SP03A	INT	AM	I										IRI	IRI-INMB 130699
1-227	RIH-32-3SP03A	RIH-32SP03A-M01	MS. INSP & ANLY M/C SP03A	INT	AM											IRI	IRI-INMB 131184
1-228	RIH-32-3SP03A	RIH-32SP03A-M01	RI INSP OF M/C ND, SP030A	INT	AM											IRI	IRI-INMB 131548
1-229	RIH-32-3SP03A	RIH-32SP03A-M01	RM OF SP030A	PMI	AM	P										REC	REC-MCH 130604
1-230	RIH-32-3SP03B	RIH-32SP03B-M01	STAND BY DECK LV. M/T SP030A-M01	RM	AM											REC	REC-INCH 130199
1-231	RIH-32-3SP03B	RIH-32SP03B-M01	Regraining ML BRG of SP030B-M01	RM	AM											REC	REC-MCH 130605
1-232	RIH-32-3SP03B	RIH-32SP03B-M01	MS. INSP & ANLY M/C SP03B	INT	AM	I										IRI	IRI-INMB 130148
1-233	RIH-32-3SP03B	RIH-32SP03B-M01	RI INSP OF M/C ND, SP030B	INT	AM											IRI	IRI-INMB 130543
1-234	RIH-32-3SP03B	RIH-32SP03B-M01	RM OF SP030B	PMI	AM	P										REC	REC-MCH 130606
1-235	RIH-32-3SP04A	RIH-32SP04A-M01	STAND BY DECK LV. M/T SP040A-M01	RM	TY											REC	REC-INCH 130200
1-236	RIH-32-3SP04A	RIH-32SP04A-M01	STAND BY DECK LV. M/T SP040A-M01	RM	TY											REC	REC-INCH 154279
1-237	RIH-32-3SP04A	RIH-32SP04A-M01	MS. INSP & ANLY M/C SP04A	INT	AM	I										IRI	IRI-INMB 130149
1-238	RIH-32-3SP04A	RIH-32SP04A-M01	MS. INSP & ANLY M/C SP04A	INT	AM											IRI	IRI-INMB 130690
1-239	RIH-32-3SP04A	RIH-32SP04A-M01	MS. INSP & ANLY M/C SP04A	INT	AM	I										IRI	IRI-INMB 131185
1-240	RIH-32-3SP04A	RIH-32SP04A-M01	RI INSP OF M/C ND, SP040A	INT	AM											IRI	IRI-INMB 130550
1-241	RIH-32-3SP04B	RIH-32SP04B-M01	RM OF SP040A	PMI	AM	P										REC	REC-MCH 130608
1-242	RIH-32-3SP04B	RIH-32SP04B-M01	STAND BY DECK LV. M/T SP040B-M01	RM	AM	T										REC	REC-INCH 130201
1-243	RIH-32-3SP04B	RIH-32SP04B-M01	MS. INSP & ANLY M/C SP04B	INT	AM	I										IRI	IRI-INMB 130150
1-244	RIH-32-3SP04B	RIH-32SP04B-M01	RI INSP OF M/C ND, SP040B	INT	AM											IRI	IRI-INMB 130551
1-245	RIH-32-3SP04B	RIH-32SP04B-M01	RM OF SP040B	PMI	AM	P	P									REC	REC-MCH 130607
1-246	RIH-32-3SP05A	RIH-32SP05A-M01	STAND BY DECK LV. M/T SP050A-M01	RM	TY											REC	REC-INCH 130202
1-247	RIH-32-3SP05A	RIH-32SP05A-M01	Regraining ML BRG of SP050B-M01	AM	L											REC	REC-MCH 130609
1-248	RIH-32-3SP05A	RIH-32SP05A-M01	STAND BY DECK LV. M/T SP050A-M01	RM	TY											REC	REC-INCH 154280
1-249	RIH-32-3SP05A	RIH-32SP05A-M01	MS. INSP & ANLY M/C SP05A	INT	AM	I										IRI	IRI-INMB 130151
1-250	RIH-32-3SP05A	RIH-32SP05A-M01	MS. INSP & ANLY M/C SP05A	INT	AM											IRI	IRI-INMB 130691
1-251	RIH-32-3SP05A	RIH-32SP05A-M01	MS. INSP & ANLY M/C SP05A	INT	AM	I										IRI	IRI-INMB 131186
1-252	RIH-32-3SP05A	RIH-32SP05A-M01	RI INSP OF M/C ND, SP050A	INT	AM											IRI	IRI-INMB 130552
1-253	RIH-32-3SP05A	RIH-32SP05A-M01	RM OF SP050A	PMI	AM	P										REC	REC-MCH 130610
1-254	RIH-32-3SP05B	RIH-32SP05B-M01	STAND BY DECK LV. M/T SP050B-M01	RM	AM	T										REC	REC-INCH 130203
1-255	RIH-32-3SP05B	RIH-32SP05B-M01	Regraining ML BRG of SP050B-M01	RM	AM	L										REC	REC-INCH 130611
1-256	RIH-32-3SP05B	RIH-32SP05B-M01	MS. INSP & ANLY M/C SP05B	INT	AM	I										IRI	IRI-INMB 130152
1-257	RIH-32-3SP05B	RIH-32SP05B-M01	RI INSP OF M/C ND, SP050B	INT	AM											IRI	IRI-INMB 130553
1-258	RIH-32-3SP05B	RIH-32SP05B-M01	RM OF SP050B	PMI	AM	P	P									REC	REC-MCH 130610

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT: RU YEAR: 2023

Form No. _____

Effective Date 06.10.2022

Revision 0

Legend Test : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

S = Service T = Stand by condition check U = Running condition V = Verify

Item	It. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Test	U	V	B	C	F	H	I	L	M	P	Q	S	T	U
1.293	RU-52-S2P00B	RU-S2P00B-P01	RM OF S2P00B	RM	AM					P							P		REC
1.294	RU-52-S2P01A	RU-S2P01A-M01	STAND BY DECK L MDT S2P01A-M01	RM	TY														REC
1.295	RU-52-S2P01A	RU-S2P01A-M01	STAND BY DECK L MDT S2P01A-M01	RM	TY														REC
1.296	RU-52-S2P01A	RU-S2P01A-P01	RM INSP A ANLY MDC S2P01A	INT	AM							I							IRI
1.297	RU-52-S2P01A	RU-S2P01A-P01	VB INSP A ANLY MDC S2P01A	INT	AM							I							IRI
1.298	RU-52-S2P01A	RU-S2P01A-P01	MB INSP A ANLY MDC S2P01A	INT	AM							I							IRI
1.299	RU-52-S2P01A	RU-S2P01A-P01	RM INSP OF MDC NO. S2P01A	INT	AM							I							IRI
1.300	RU-52-S2P01A	RU-S2P01A-P01	RM OF S2P01A	RM	AM					P							P		REC
1.301	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	STAND BY DECK L MDT S2P01B-M01	RM	AM							T							REC
1.302	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	STAND BY DECK L MDT S2P01B-M01	RM	AM							T							REC
1.303	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	RM INSP OF MDC NO. S2P01B	INT	AM														IRI
1.304	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	RM INSP OF MDC NO. S2P01B	INT	AM														IRI
1.305	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	Regreasing MB. BKG. OF S2P01B-M01	RM	AM														REC
1.306	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	Regreasing MB. BKG. OF S2P01B-M01	INT	AM														REC
1.307	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	STAND BY DECK L MDT S2P01B-M01	RM	AM														REC
1.308	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	Regreasing MB. BKG. OF S2P01B-M01	INT	AM														REC
1.309	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	VB INSP A ANLY MDC S2P01B	INT	AM							I							IRI
1.310	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	MB INSP A ANLY MDC S2P01B	INT	AM							I							IRI
1.311	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	RM INSP OF MDC NO. S2P01B	INT	AM							I							IRI
1.312	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	STAND BY DECK L MDT S2P01B-M01	RM	AM					P							P		REC
1.313	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	Regreasing MB. BKG. OF S2P01B-M01	INT	AM														REC
1.314	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	Regreasing MB. BKG. OF S2P01B-M01	INT	AM														REC
1.315	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	VB INSP A ANLY MDC S2P01B	INT	AM							I							IRI
1.316	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	MB INSP A ANLY MDC S2P01B	INT	AM							I							IRI
1.317	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	RM INSP OF MDC NO. S2P01B	INT	AM							I							IRI
1.318	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	RM OF S2P01B	RM	AM					P							P		REC
1.319	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	STAND BY DECK L MDT S2P01B-M01	RM	AM							T							REC
1.320	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	Regreasing MB. BKG. OF S2P01B-M01	RM	AM														REC
1.321	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	Regreasing MB. BKG. OF S2P01B-M01	INT	AM														REC
1.322	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	RM INSP OF MDC NO. S2P01B	INT	AM														IRI
1.323	RU-52-S2P01B	RU-S2P01B-M01	RM OF S2P01B	RM	AM					P							P		REC
1.324	RU-52-S2P01A&A	RU-S2P01A&A-M01	STAND BY DECK L MDT S2P01A&A-M01	RM	TY														REC
1.325	RU-52-S2P01A&A	RU-S2P01A&A-M01	STAND BY DECK L MDT S2P01A&A-M01	RM	TY														REC
1.326	RU-52-S2P01A&A	RU-S2P01A&A-M01	Regreasing MB. BKG. OF S2P01A&A-M01	RM	AM														REC
1.327	RU-52-S2P01A&A	RU-S2P01A&A-M01	STAND BY DECK L MDT S2P01A&A-M01	RM	TY														REC
1.328	RU-52-S2P01A&A	RU-S2P01A&A-M01	STAND BY DECK L MDT S2P01A&A-M01	RM	TY														REC

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																	Form No. : Effective Date: 06.12.2022
PLANT : RUH Year: 2023																	Revision 0
Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify																	
Sl. No.	It. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Qty	IN	MP	PM	FM	HM	IM	LM	MM	SM	TM	VM	QC
1.361	RUH--55-550007	RUH-55007-401A	RS. INSP & ANALY MIC 55007-401	INT	IM	I										IRI	IRH-IMH-132928
1.362	RUH--55-550007	RUH-55007-401A	RM INSP OF MIC NO. 55007-401A	RM	SM											IRC	IRH-RCM-132969
1.363	RUH--55-550007	RUH-55007-401A	REOILINGING BRG OF 55007-401A	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133008
1.364	RUH--55-550007	RUH-55007-401A	REGRAINDING MIC BRG OF 55007-401A-M1	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133027
1.365	RUH--55-550007	RUH-55007-401B	VS. INSP & ANALY MIC 55007-401	INT	IM	I										IRI	IRH-IMH-132929
1.366	RUH--55-550007	RUH-55007-401B	RM INSP OF MIC NO. 55007-401B	RM	SM											IRC	IRH-RCM-132976
1.367	RUH--55-550007	RUH-55007-401B	REOILINGING BRG OF 55007-401B	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133000
1.368	RUH--55-550007	RUH-55007-401B	REGRAINDING MIC BRG OF 55007-401B-M1	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133019
1.369	RUH--55-550103	RUH-55013-401B	VS. INSP & ANALY MIC 55013-401	INT	IM	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI	IRH-IMH-133070
1.370	RUH--55-550103	RUH-55013-401B	RM INSP OF MIC NO. 55013-401A	RM	SM											IRC	IRH-RCM-132971
1.371	RUH--55-550103	RUH-55013-401A	REOILINGING BRG OF 55013-401A	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133004
1.372	RUH--55-550103	RUH-55013-401A	REGRAINDING MIC BRG OF 55013-401A-M1	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133055
1.373	RUH--55-550103	RUH-55013-401B	VS. INSP & ANALY MIC 55013-401	INT	IM	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI	IRH-IMH-133271
1.374	RUH--55-550103	RUH-55013-401B	RM INSP OF MIC NO. 55013-401A	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133022
1.375	RUH--55-550103	RUH-55013-401B	REOILINGING BRG OF 55013-401B	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133011
1.376	RUH--55-550103	RUH-55013-401B	REGRAINDING MIC BRG OF 55013-401B-M1	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133068
1.377	RUH--55-550104	RUH-55014-401A	VS. INSP & ANALY MIC 55014-401	INT	IM	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI	IRH-IMH-133067
1.378	RUH--55-550104	RUH-55014-401A	RM INSP OF MIC NO. 55014-401A	RM	SM											IRC	IRH-RCM-132973
1.379	RUH--55-550104	RUH-55014-401A	REOILINGING BRG OF 55014-401A	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133012
1.380	RUH--55-550104	RUH-55014-401A	REGRAINDING MIC BRG OF 55014-401A-M1	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133062
1.381	RUH--55-550104	RUH-55014-401B	VS. INSP & ANALY MIC 55014-401	INT	IM	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI	IRH-IMH-133273
1.382	RUH--55-550104	RUH-55014-401B	RM INSP OF MIC NO. 55014-401B	RM	SM											IRC	IRH-RCM-132974
1.383	RUH--55-550104	RUH-55014-401B	REOILINGING BRG OF 55014-401B	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133003
1.384	RUH--55-550104	RUH-55014-401B	REGRAINDING MIC BRG OF 55014-401B-M1	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133074
1.385	RUH--55-550105A	RUH-5501505A-401A	VS. INSP & ANALY MIC 5501505A-401	INT	IM	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI	IRH-IMH-133074
1.386	RUH--55-550105A	RUH-5501505A-401A	RM INSP OF MIC NO. 5501505A-401A	RM	SM											IRC	IRH-RCM-132975
1.387	RUH--55-550105A	RUH-5501505A-401A	REOILINGING BRG OF 5501505A-401A	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133014
1.388	RUH--55-550105A	RUH-5501505A-401A	REGRAINDING MIC BRG OF 5501505A-401A-M1	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133069
1.389	RUH--55-550105A	RUH-5501505A-401B	VS. INSP & ANALY MIC 5501505A-401	INT	IM	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI	IRH-IMH-133075
1.390	RUH--55-550105A	RUH-5501505A-401B	RM INSP OF MIC NO. 5501505A-401B	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133015
1.391	RUH--55-550105A	RUH-5501505A-401B	REOILINGING BRG OF 5501505A-401B	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133015
1.392	RUH--55-550105A	RUH-5501505A-401B	REGRAINDING MIC BRG OF 5501505A-401B-M1	RM	SM											IRC	IRH-RCM-133016
1.393	RUH--55-550105A	RUH-5501505A-401A	VS. INSP & ANALY MIC 5501505A-401	INT	IM	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI	IRH-IMH-133076
1.394	RUH--55-550105B	RUH-5501505B-401A	RM INSP OF MIC NO. 5501505A-401A	RM	SM											IRC	IRH-RCM-132977

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT : RU YEAR: 2023

Form No. :

Effective Date: 06.12.2022

Revision: 0

Legend Task : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

Sl. No.	Eq. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Q1/23	Q2/23	Q3/23	Q4/23	Q1/24	Q2/24	Q3/24	Q4/24	Q1/25	Q2/25	Q3/25	Section	Work Center	Min. Plan	QC	
1.429	RU-55-S5PO01A	RU-S5PO01A-001	VS. INSP & ANALY M/C SPO01A	INT	AM								I	IRI	IRI-INB	131023	C			
1.430	RU-55-S5PO01A	RU-S5PO01A-001	VS. INSP & ANALY M/C SPO01A	INT	AM									I	IRI	IRI-INB	131250	C		
1.431	RU-55-S5PO01A	RU-S5PO01A-001	RU INSP OF M/C ND. SPO01A	INT	AM											IRI-INB	130668	C		
1.432	RU-55-S5PO01A	RU-S5PO01A-001	RU OF SPO010A	INT	AM					P					P	IRI-INB	130710	C		
1.433	RU-55-S5PO01B	RU-S5PO01B-001	STAND BY CHECK LV. MCF S5PO01B-001	INT	AM					T				P		IRI-INB	130720	C		
1.434	RU-55-S5PO01B	RU-S5PO01B-001	Regreasing M/L BEO of S5PO01B-001	INT	AM											IRI-INB	130720	C		
1.435	RU-55-S5PO01B	RU-S5PO01B-001	VS. INSP & ANALY M/C SPO01B	INT	AM											IRI-INB	131005	C		
1.436	RU-55-S5PO01B	RU-S5PO01B-001	RU INSP OF M/C ND. SPO01B	INT	AM											IRI-INB	130668	C		
1.437	RU-55-S5PO01B	RU-S5PO01B-001	RU OF SPO01B	INT	AM					P					P	IRI-INB	130711	C		
1.438	RU-55-S5PO02A	RU-S5PO02A-001	STAND BY CHECK LV. MCF S5PO02A-001	INT	AM											IRI-INB	130720	C		
1.439	RU-55-S5PO02A	RU-S5PO02A-001	Regreasing M/L BEO of S5PO02A-001	INT	AM					L						IRI-INB	130671	C		
1.440	RU-55-S5PO02A	RU-S5PO02A-001	STAND BY CHECK LV. MCF S5PO02A-001	INT	AM											IRI-INB	130672	C		
1.441	RU-55-S5PO02A	RU-S5PO02A-001	RU INSP & ANALY M/C SPO02A	INT	AM											IRI-INB	131004	C		
1.442	RU-55-S5PO02A	RU-S5PO02A-001	RU OF SPO020A	INT	AM											IRI-INB	130724	C		
1.443	RU-55-S5PO02A	RU-S5PO02A-001	VS. INSP & ANALY M/C SPO02A	INT	AM											IRI-INB	131251	C		
1.444	RU-55-S5PO02A	RU-S5PO02A-001	RU INSP OF M/C ND. SPO02A	INT	AM											IRI-INB	130667	C		
1.445	RU-55-S5PO02B	RU-S5PO02B-001	STAND BY CHECK LV. MCF S5PO02B-001	INT	AM					P				P		IRI-INB	130712	C		
1.446	RU-55-S5PO02B	RU-S5PO02B-001	Regreasing M/L BEO of S5PO02B-001	INT	AM											IRI-INB	130640	C		
1.447	RU-55-S5PO02B	RU-S5PO02B-001	RU INSP OF M/C ND. SPO02B	INT	AM											IRI-INB	130668	C		
1.448	RU-55-S5PO02B	RU-S5PO02B-001	VS. INSP & ANALY M/C SPO02B	INT	AM											IRI-INB	130687	C		
1.449	RU-55-S5PO02B-001	RU-S5PO02B-001	RU INSP OF M/C ND. SPO02B-001	INT	AM											IRI-INB	130668	C		
1.450	RU-55-S5PO03A	RU-S5PO03A-001	RU OF SPO030A	INT	AM											IRI-INB	130713	C		
1.451	RU-55-S5PO03A	RU-S5PO03A-001	STAND BY CHECK LV. MCF S5PO03A-001	INT	AM					T						IRI-INB	130724	C		
1.452	RU-55-S5PO03A	RU-S5PO03A-001	Regreasing M/L BEO of S5PO03A-001	INT	AM					L						IRI-INB	130673	C		
1.453	RU-55-S5PO03A	RU-S5PO03A-001	STAND BY CHECK LV. MCF S5PO03A-001	INT	AM											IRI-INB	130674	C		
1.454	RU-55-S5PO03A	RU-S5PO03A-001	VS. INSP & ANALY M/C SPO03A	INT	AM											IRI-INB	130688	C		
1.455	RU-55-S5PO03A	RU-S5PO03A-001	VS. INSP & ANALY M/C SPO03A	INT	AM											IRI-INB	131025	C		
1.456	RU-55-S5PO03B	RU-S5PO03B-001	VS. INSP & ANALY M/C SPO03A	INT	AM											IRI-INB	131252	C		
1.457	RU-55-S5PO03B	RU-S5PO03B-001	RU INSP OF M/C ND. SPO03B	INT	AM											IRI-INB	130669	C		
1.458	RU-55-S5PO03B	RU-S5PO03B-001	RU OF SPO030A	INT	AM					P					P	IRI-INB	130723	C		
1.459	RU-55-S5PO03B	RU-S5PO03B-001	STAND BY CHECK LV. MCF S5PO03B-001	INT	AM											IRI-INB	130724	C		
1.460	RU-55-S5PO03B	RU-S5PO03B-001	Regreasing M/L BEO of S5PO03B-001	INT	AM											IRI-INB	130675	C		
1.461	RU-55-S5PO03B	RU-S5PO03B-001	VS. INSP & ANALY M/C SPO03B	INT	AM											IRI-INB	131029	C		
1.462	RU-55-S5PO03B	RU-S5PO03B-001	RU INSP OF M/C ND. SPO03B	INT	AM											IRI-INB	130669	C		

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

Form No.

PLAN YEAR: 2020

Effective Date 06-12-2022

Revision 3

Legend : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

Service T = State condition check Y = Running condition check Y = Verify

Item	Sr. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Activity	Unit	Mon	Tue	Wed	Thurs	Fri	Sat	Sun	Mon	Tue	Wed	Thurs	Fri	Sat	Sun	
1.667	IRU -52	IRU-F1520302	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131455	C
1.668	IRU -52	IRU-F1520303	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131456	C
1.669	IRU -52	IRU-F1520304	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131457	C
1.670	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131458	C
1.671	IRU -52	IRU-F1520302	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131459	C
1.672	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131460	C
1.673	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131461	C
1.674	IRU -52	IRU-F1520302	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131462	C
1.675	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131463	C
1.676	IRU -52	IRU-F1520302	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131464	C
1.677	IRU -52	IRU-F1520303	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131465	C
1.678	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131466	C
1.679	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131467	C
1.680	IRU -52	IRU-F1520302	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131468	C
1.681	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131469	C
1.682	IRU -52	IRU-F1520302	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131470	C
1.683	IRU -52	IRU-F1520302	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131471	C
1.684	IRU -52	IRU-F1520303	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131472	C
1.685	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131473	C
1.686	IRU -52	IRU-F1520302	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131474	C
1.687	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131475	C
1.688	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131476	C
1.689	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131477	C
1.690	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131478	C
1.691	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131479	C
1.692	IRU -52	IRU-F1520301	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131480	C
1.693	IRU -55	IRU-F15500101	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131481	C
1.694	IRU -55	IRU-F15500102	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131482	C
1.695	IRU -55	IRU-F15500103	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131483	C
1.696	IRU -55	IRU-F15500104	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131484	C
1.697	IRU -55	IRU-F15500001	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131485	C
1.698	IRU -55	IRU-F15500002	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131486	C
1.699	IRU -55	IRU-F15500002B	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131487	C
1.700	IRU -55	IRU-F15500000C	NSP FIELD INET	Overhaul	PMF	Y												REC	REC-IRH-131488	C

[illegible]

[illegible][illegible]

[illegible][illegible][illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT: RAYMOND: 2023

Form No. _____

Effective Date 08/08/2022

Revision 9

Legend: T = B = Program Backlog; C = Oil Drifts; F = Function Test; H = Overhaul; I = Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; P = Preventive; Q = Check oil quality

V = B = Review; V = Stand by condition check; V = Timing condition check; V = Verify

Item	Qty	Unit	Equipment No.	Preventive Maintenance Description	Source	Spares	Oil	HS	MS	SS	ES	OS	CS	ES	OS	CS	ES	OS	CS	ES	OS	CS	
2.279	RM	-52	PRE35	RM-P15203802	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131801	C
2.280	RM	-52	PRE35	RM-P15203803	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131802	C
2.281	RM	-52	PRE35	RM-P15203804	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131803	C
2.282	RM	-52	PRE35	RM-P15203805	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131804	C
2.283	RM	-52	PRE35	RM-P15203806	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131805	C
2.284	RM	-52	PRE35	RM-P15203807	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131806	C
2.285	RM	-52	PRE35	RM-P15203808	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131807	C
2.286	RM	-52	PRE35	RM-P15203813	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131808	C
2.287	RM	-52	PRE35	RM-P15203901	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131809	C
2.288	RM	-52	PRE35	RM-P15203903A	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131810	S
2.289	RM	-52	PRE35	RM-P15203903B	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131811	S
2.290	RM	-52	PRE35	RM-P15203903C	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131812	S
2.291	RM	-52	PRE35	RM-P15203904	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131813	C
2.292	RM	-52	PRE35	RM-P15203907	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131814	C
2.293	RM	-52	PRE35	RM-P15203909	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131815	C
2.294	RM	-52	PRE35	RM-P15204001	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131816	C
2.295	RM	-52	PRE35	RM-P15204102	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131817	C
2.296	RM	-52	PRE35	RM-P15204103	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131818	C
2.297	RM	-52	PRE35	RM-P15204104	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131819	C
2.298	RM	-52	PRE35	RM-P15204105	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131820	C
2.299	RM	-52	PRE35	RM-P15204106	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131821	C
2.300	RM	-52	PRE35	RM-P15204107	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131822	C
2.301	RM	-52	PRE35	RM-P15204108	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131823	C
2.302	RM	-52	PRE35	RM-P15204113	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131824	C
2.303	RM	-52	PRE35	RM-P15204210	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131825	C
2.304	RM	-52	PRE35	RM-P15204211	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131826	C
2.305	RM	-52	PRE35	RM-P15204212	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131827	C
2.306	RM	-52	PRE35	RM-P15204213A	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131828	C
2.307	RM	-52	PRE35	RM-P15204213B	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131829	C
2.308	RM	-52	PRE35	RM-P15204213C	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131830	S
2.309	RM	-52	PRE35	RM-P15204214	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131831	C
2.310	RM	-52	PRE35	RM-P15204215A	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131832	S
2.311	RM	-52	PRE35	RM-P15204215B	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131833	S
2.312	RM	-52	PRE35	RM-P15204215C	INSP	F	FIELD TEST	Intermittent												RRC	RRC-H	131834	S

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE															
PLANT - MAY - YEAR: 2023															
Form No. _____															
Effective Date: 06.12.2022															
Revision: 0															
Legend Text : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality															
S = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify															
Item	Eq. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Start	End	Day	Time	Day	Time	Day	Time	Day	Time	Remarks
2.381	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137602 C
2.382	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137604 C
2.383	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137606 C
2.384	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137608 C
2.385	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137610 C
2.386	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137609 C
2.387	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137611 C
2.388	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137613 C
2.389	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137612 C
2.390	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137614 C
2.391	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137615 C
2.392	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137617 C
2.393	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137618 C
2.394	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137619 C
2.395	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137620 C
2.396	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137621 C
2.397	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137622 C
2.398	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137623 C
2.399	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137624 C
2.400	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137625 C
2.401	RAU-52-S3P01B	RAU-P232370AB	NSP - FIED FINEST. stepup(10)	RAU	1Y										REC - REC-INCH: 137626 C
2.402															

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE PLANT - RAYTUNE 2023																			
Form No. Effective Date: 06.19.2023 Revision 0																			
Legend Test : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality S = Service T = Start by condition check U = Running condition check V = Verify																			
Item	File No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Start	Stop	Day	Month	Year	Test	Test	Test	Test	Test	Test	Test	Test	Test	Test
2.440	RAU-52-0V	RAU-PV020701B	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	1V					I	REC	REC-INDH	135923						C
2.440	RAU-52-0V	RAU-PV020901A	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	3V					I	REC	REC-INDH	135924						C
2.453	RAU-52-0V	RAU-PV020901B	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	1V					I	REC	REC-INDH	135925						C
2.453	RAU-52-0V	RAU-PV020901A	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	3V					I	REC	REC-INDH	135926						C
2.453	RAU-52-0V	RAU-PV030101B	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	1V					I	REC	REC-INDH	135927						C
2.454	RAU-52-0V	RAU-PV030301	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	3V					I	REC	REC-INDH	135928						C
2.455	RAU-52-0V	RAU-PV0302017	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	1V					I	REC	REC-INDH	135929						C
2.456	RAU-52-0V	RAU-PV030411	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	3V					I	REC	REC-INDH	135930						C
2.457	RAU-52-0V	RAU-PV030501A	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	1V					I	REC	REC-INDH	135931						C
2.457	RAU-52-0V	RAU-PV030502A	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	3V					I	REC	REC-INDH	135932						C
2.459	RAU-52-0V	RAU-PV030601B	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	1V					I	REC	REC-INDH	135933						C
2.460	RAU-52-0V	RAU-PV030701B	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	3V					I	REC	REC-INDH	135934						C
2.460	RAU-52-0V	RAU-PV030702B	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	1V					I	REC	REC-INDH	135935						C
2.462	RAU-55-0V	RAU-PV020101A	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	1V					I	REC	REC-INDH	135936						C
2.462	RAU-55-0V	RAU-PV020201B	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	3V					I	REC	REC-INDH	135937						C
2.463	RAU-55-0V	RAU-PV020602	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	1V					I	REC	REC-INDH	135938						C
2.464	RAU-55-0V	RAU-PV020101B	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	3V					I	REC	REC-INDH	135939						C
2.465	RAU-55-0V	RAU-PV050101	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	1V					I	REC	REC-INDH	135940						C
2.466	RAU-55-0V	RAU-PV030101	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	3V					I	REC	REC-INDH	135941						C
2.467	RAU-55-0V	RAU-PV050103A	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	1V					I	REC	REC-INDH	135942						C
2.468	RAU-55-0V	RAU-PV050103B	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	3V					I	REC	REC-INDH	135943						C
2.469	RAU-55-0V	RAU-PV050401A	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	1V					I	REC	REC-INDH	135944						C
2.470	RAU-55-0V	RAU-PV050401B	INSPECT CONTROL VALVE NO. PG5	RAU	3V					I	REC	REC-INDH	135945						

**PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT - RAILWAY - 2023**

**Form No. :
Effective Date 06.12.2022
Revision 01**

Legend Test : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality
S = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify

Sl. No.	Eq. No.	Equipment No.	Equipment Name/Description	Unit	Q1/23	Q2/23	Q3/23	Q4/23	Q5/23	Q6/23	Q7/23	Q8/23	Q9/23	Q10/23	Q11/23	Q12/23	Remarks
2,517	RAU -52-1TMP	RAU-TS200060D	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,518	RAU -52-1TMP	RAU-TS200060E	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,519	RAU -52-1TMP	RAU-TS200060F	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,520	RAU -52-1TMP	RAU-TS200061A	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,521	RAU -52-1TMP	RAU-TS200062	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,522	RAU -52-1TMP	RAU-TS200070A	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,523	RAU -52-1TMP	RAU-TS200070B	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,524	RAU -52-1TMP	RAU-TS200070C	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,525	RAU -52-1TMP	RAU-TS200070D	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,526	RAU -52-1TMP	RAU-TS200070E	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,527	RAU -52-1TMP	RAU-TS200070F	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,528	RAU -52-1TMP	RAU-TS200070A	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,529	RAU -52-1TMP	RAU-TS200070B	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,530	RAU -52-1TMP	RAU-TS200070C	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,531	RAU -52-1TMP	RAU-TS200070D	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,532	RAU -52-1TMP	RAU-TS200070E	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,533	RAU -52-1TMP	RAU-TS200070F	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,534	RAU -52-1TMP	RAU-TS200070E	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,535	RAU -52-1TMP	RAU-TS200072	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,536	RAU -52-1TMP	RAU-TS200081	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,537	RAU -52-1TMP	RAU-TS200091	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,538	RAU -52-1TMP	RAU-TS200092	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,539	RAU -52-1TMP	RAU-TS200093	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,540	RAU -52-1TMP	RAU-TS200094	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,541	RAU -52-1TMP	RAU-TS200095	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,542	RAU -52-1TMP	RAU-TS200096	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,543	RAU -52-1TMP	RAU-TS200101	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,544	RAU -52-1TMP	RAU-TS200103	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,545	RAU -52-1TMP	RAU-TS200104	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,546	RAU -52-1TMP	RAU-TS200104A2	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,547	RAU -52-1TMP	RAU-TS200104B2	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,548	RAU -52-1TMP	RAU-TS200104C2	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,549	RAU -52-1TMP	RAU-TS200105	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3
2,550	RAU -52-1TMP	RAU-TS200111	NSP - FIELD INSET (step#03)	RAU	IV												REC - RCH-1H3 REC-1H3

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT : RIR YEAR: 2023

Form No. : Effective Date: 06.12.2022

Revision 0

Legend Text : B = Program Back-up, C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

B = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

Item	SL No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Year	B	C	F	H	I	L	M	P	Q	T	U	V	Section	Work Center	Min. Plan	EC
2.053	NRU -52 -13MP	NRU-T3200194	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132077	C
2.056	NRU -52 -13MP	NRU-T3200202	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132077	C
2.067	NRU -52 -13MP	NRU-T3200203	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132078	C
2.068	NRU -52 -13MP	NRU-T3200204	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132078	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205A	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132080	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205B	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132081	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205C	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132082	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205D	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132083	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205E	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132084	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205F	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132085	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205G	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132086	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205H	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132087	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205I	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132088	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205J	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132089	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205K	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132090	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205L	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132091	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205M	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132092	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205N	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132093	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205O	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132094	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205P	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132095	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205Q	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132096	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205R	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132097	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205S	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132098	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205T	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132099	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205U	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132100	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205V	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132101	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205W	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132102	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205X	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132103	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205Y	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132104	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200205Z	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132105	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200206	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132106	C
2.069	NRU -52 -13MP	NRU-T3200207	NSP - FIEDL TEST (step-by-step)	NRU	1Y													REC	REC-HCH	132107	C

[illegible][illegible]

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT : RAYHAN - YEARS 2023

Form No. _____

Effective Date: 06.10.2022

Revision: 01

Legend: S = B = Program Back-up; C = Calibrate; F = Function Test; H = Overhaul; I = Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; P = Preventive; Q = Check oil quality

N = Service; T = Stand by condition check; U = Running condition check; V = Verify

S/N	Eq. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Shift	Mon	Tue	Wed	Thurs	Fri	Sat	Sun	Remarks	Section	Work Center	Plan Type	QC
2,857	RAU-55-10MP	RAU-T5501711A	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2328	S
2,858	RAU-55-10MP	RAU-T5501711B	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2329	S
2,859	RAU-55-10MP	RAU-T5501711C	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2330	S
2,860	RAU-55-10MP	RAU-T5501711D	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2331	S
2,861	RAU-55-10MP	RAU-T5501711E	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2332	S
2,862	RAU-55-10MP	RAU-T5501711F	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2333	S
2,863	RAU-55-10MP	RAU-T5501711G	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2334	S
2,864	RAU-55-10MP	RAU-T5501712B	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2335	S
2,865	RAU-55-10MP	RAU-T5501713C	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2336	S
2,866	RAU-55-10MP	RAU-T5501713D	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2337	S
2,867	RAU-55-10MP	RAU-T5501712E	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2338	S
2,868	RAU-55-10MP	RAU-T5501712F	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2339	S
2,869	RAU-55-10MP	RAU-T5501713A	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2340	S
2,870	RAU-55-10MP	RAU-T5501713B	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2341	S
2,871	RAU-55-10MP	RAU-T5501713C	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2342	S
2,872	RAU-55-10MP	RAU-T5501713D	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2343	S
2,873	RAU-55-10MP	RAU-T5501713E	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2344	S
2,874	RAU-55-10MP	RAU-T5501713F	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2345	S
2,875	RAU-55-10MP	RAU-T5501714A	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2346	S
2,876	RAU-55-10MP	RAU-T5501714B	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2347	S
2,877	RAU-55-10MP	RAU-T5501714C	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2348	S
2,878	RAU-55-10MP	RAU-T5501714D	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2349	S
2,879	RAU-55-10MP	RAU-T5501714E	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2350	S
2,880	RAU-55-10MP	RAU-T5501714F	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2351	S
2,881	RAU-55-10MP	RAU-T5501715A	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2352	S
2,882	RAU-55-10MP	RAU-T5501715B	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2353	S
2,883	RAU-55-10MP	RAU-T5501715C	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2354	S
2,884	RAU-55-10MP	RAU-T5501715D	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2355	S
2,885	RAU-55-10MP	RAU-T5501715E	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2356	S
2,886	RAU-55-10MP	RAU-T5501715F	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2357	S
2,887	RAU-55-10MP	RAU-T5501716A	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2358	S
2,888	RAU-55-10MP	RAU-T5501716B	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2359	S
2,889	RAU-55-10MP	RAU-T5501716C	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2360	S
2,890	RAU-55-10MP	RAU-T5501716D	NBP - FIELD INST. (weekly)	INS	TY						I			RCC	RCC-HCH	IC2361	S

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT: RCU YEAR: 2023

Form No. :
Effective Date 06.10.2022
Rev: 1

Legend Key : B = Program Back-up ; C = Calibrate ; F = Function Test ; H = Overhaul ; I = Inspect ; L = Lubricate ; M = Strategy Plan ; P = Preventive ; Q = Check oil quality
R = Repair ; S = Service ; T = Stand by condition check ; W = Running condition check ; V = Verify

Sl. No.	Eq. No.	Equipment No.	Equipment Name/Description	BackUp	Cal	C	F	H	I	L	M	P	Q	R	S	T	V	W	X	Y	Z	Remarks	Work Center	Plan	EC
2.025	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0AC	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152396	S	
2.026	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0AB	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152397	S	
2.027	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0AC	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152398	S	
2.028	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0AF	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152399	S	
2.029	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0SA	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152400	S	
2.030	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0SB	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152401	S	
2.031	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0BC	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152402	S	
2.032	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0BD	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152403	S	
2.033	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0BE	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152404	S	
2.034	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0BF	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152405	S	
2.035	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0BA	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152406	S	
2.036	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0BB	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152407	S	
2.037	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0BC	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152408	S	
2.038	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0BD	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152409	S	
2.039	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0BE	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152410	S	
2.040	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0BF	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152411	S	
2.041	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0TA	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152412	S	
2.042	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0TB	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152413	S	
2.043	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0TC	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152414	S	
2.044	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0TD	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152415	S	
2.045	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0TE	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152416	S	
2.046	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0TF	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152417	S	
2.047	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0SA	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152418	S	
2.048	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0SB	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152419	S	
2.049	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0SC	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152420	S	
2.050	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0SD	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152421	S	
2.051	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0SE	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152422	S	
2.052	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0SF	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152423	S	
2.053	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0TA	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152424	S	
2.054	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0TB	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152425	S	
2.055	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0TC	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152426	S	
2.056	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0TD	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152427	S	
2.057	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0TE	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152428	S	
2.058	RAU - 55-10MP	RAU-T5500-B0TF	NSP - FIELD INSTR. (w/overhaul)	INS	TY								I								REC	REC-ICH	152429	S	

		PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																Form No.																			
		PLANT: RAYMOND YEAR: 2023																Effective Date 08.08.2022																			
																		Revision 5																			
Legend Title : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality																																					
Service : V = Stand by condition, check 12 hours, running condition, check 1 = Verify																																					
Item	No.	Item	Equipment No.	Manufacturer	Plant Designation	Mount	Splice	Oil	TS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS																		
3.05	RAU-55-15MP	RAU-T55010200F	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.06	RAU-55-15MP	RAU-T55010200F	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.07	RAU-55-15MP	RAU-T55010101A	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.08	RAU-55-15MP	RAU-T55010201B	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.09	RAU-55-15MP	RAU-T55010101C	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.10	RAU-55-15MP	RAU-T55010101D	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.11	RAU-55-15MP	RAU-T55010101E	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.12	RAU-55-15MP	RAU-T55010101F	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.13	RAU-55-15MP	RAU-T55010102A	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.14	RAU-55-15MP	RAU-T55010102B	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.15	RAU-55-15MP	RAU-T55010102C	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.16	RAU-55-15MP	RAU-T55010102D	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.17	RAU-55-15MP	RAU-T55010102E	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.18	RAU-55-15MP	RAU-T55010102F	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.19	RAU-55-15MP	RAU-T55010103A	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.20	RAU-55-15MP	RAU-T55010103B	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.21	RAU-55-15MP	RAU-T55010103C	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.22	RAU-55-15MP	RAU-T55010103D	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.23	RAU-55-15MP	RAU-T55010103E	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.24	RAU-55-15MP	RAU-T55010103F	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.25	RAU-55-15MP	RAU-T55010104A	INSP.	F	FIELD TEST	Intermittent	INS	TY										RRC	RCH-INDH																		
3.26	RAU-55-15MP	RAU-T55010104B	INSP.	F	FIELD																																

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																										
PLAN: FY19MAY-2023																										
Form No. _____																										
Effective Date 06/10/2022																										
Revision 0																										
Legend Title : B = Program Back-up; C = Calibrate ; F = Function Test ; H = Overhaul ; I = Inspect ; L = Lubricate ; M = Strategy Plan ; P = Preventive ; O = Check oil quality																										
B = Service ; F = Service ; F = Strain by condition check ; O = Insuring condition check ; V = Verify																										
Item	Qty	Remarks	Equipment No.	Manufacturer	Plan Description	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit	Unit
3.129	RAU	55	10MP	RAU-T5500120C	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y																			
3.130	RAU	55	10MP	RAU-T5500120C	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y																			
3.131	RAU	55	10MP	RAU-T5500105C	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y																			
3.132	RAU	55	10MP	RAU-T5500105C	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y																			
3.133	RAU	55	10MP	RAU-T5500127A	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y																			
3.134	RAU	55	10MP	RAU-T5500127B	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y																			
3.135	RAU	55	10MP	RAU-T5500127C	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y																			
3.136	RAU	55	10MP	RAU-T5500127D	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y																			
3.137	RAU	55	10MP	RAU-T5500127E	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y																			
3.138	RAU	55	10MP	RAU-T5500127F	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y																			
3.139	RAU	55	10MP	RAU-T5500128A	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y																			
3.140	RAU	55	10MP	RAU-T5500128B	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y																			
3.141	RAU	55	10MP	RAU-T5500128C	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y																			
3.142	RAU	55	10MP	RAU-T5500128D	NSP : F/FIELD INST. (step/step)	INS	1Y		</																	

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																				
PLANT /RI YEAR: 2023																				
Form No. : Effective Date: 06.12.2022																				
Revision 0																				
Legend : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality																				
B = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify																				
Item	U.N.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Q1	Q2	Q3	Q4	Q5	Q6	Q7	Q8	Q9	Q10	Q11	Q12	Action	Work Center	Unit	QC
5.19	RAU-55-15MP	RAU-T5502008	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13669	S
5.19	RAU-55-15MP	RAU-T5502008F	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13669	S
5.19	RAU-55-15MP	RAU-T5502009A	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13670	S
5.20	RAU-55-15MP	RAU-T5502009	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13671	S
5.20	RAU-55-15MP	RAU-T5502009C	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13672	S
5.20	RAU-55-15MP	RAU-T5502009D	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13673	S
5.20	RAU-55-15MP	RAU-T5502009E	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13674	S
5.20	RAU-55-15MP	RAU-T5502009F	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13675	S
5.20	RAU-55-15MP	RAU-T5502010A	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13676	S
5.20	RAU-55-15MP	RAU-T5502010B	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13677	S
5.20	RAU-55-15MP	RAU-T5502010C	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13678	S
5.20	RAU-55-15MP	RAU-T5502010D	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13679	S
5.20	RAU-55-15MP	RAU-T5502010E	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13680	S
5.21	RAU-55-15MP	RAU-T5502010F	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13681	S
5.21	RAU-55-15MP	RAU-T5502011A	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13682	S
5.21	RAU-55-15MP	RAU-T5502011B	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13683	S
5.21	RAU-55-15MP	RAU-T5502011C	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13684	S
5.21	RAU-55-15MP	RAU-T5502011D	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV												REC	REC-ICH	13685	S
5.21	RAU-55-15MP	RAU-T5502011E	REP. F. FIELD INET. (step3) (step4)	INS	IV</															

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT - FY04 YEAR: 2023

Form No. : Effective Date: 06.12.2022

Revision 03

Legend Test : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality

S = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify

Item	S. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Serial	Year	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Remarks
3.263	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02024C	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.268	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02024D	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.267	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02024E	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.268	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02024F	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.269	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02025A	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.270	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02025B	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.271	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02025C	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.272	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02025D	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.273	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02025E	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.274	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02025F	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.275	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02026A	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.276	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02026B	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.277	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02026C	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.278	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02026D	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.279	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02026E	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.280	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02026F	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.281	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02027A	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.282	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02027B	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.283	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02027C	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.284	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02027D	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.285	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02027E	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.286	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02027F	NSP	F	FIELD TEST	every3rd												
3.287	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02028A																
3.288	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02028B																
3.289	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02028C																
3.290	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02028D																
3.291	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02028E																
3.292	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02028F																
3.293	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02029A																
3.294	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02029B																
3.295	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02029C																
3.296	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02029D																
3.297	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02029E																
3.298	RAU - 55	TMSP	RAU-TSS02029F																

[illegible]

[illegible][illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE		
PLANT : MCRR (BHR)	ID : 303	PRINT DATE : 06/12/2023
REVISION : 0		
(MCRN)  <hr/> APPROVED : MR. (MR. RAJESH KUMAR)	(MCRN)  <hr/> APPROVED : MR. (MR. RAJESH KUMAR)	(CLIENT)  <hr/> APPROVED : MR. (MR. RAJESH KUMAR)
(MCRN)  <hr/> APPROVED : MR. (MR. RAJESH KUMAR)	(MCRN)  <hr/> APPROVED : MR. (MR. RAJESH KUMAR)	
(MCRN)  <hr/> APPROVED : MR. (MR. RAJESH KUMAR)		
(MCRN)  <hr/> APPROVED : MR. (MR. RAJESH KUMAR)	(MCRN)  <hr/> APPROVED : MR. (MR. RAJESH KUMAR)	(MCRN)  <hr/> APPROVED : MR. (MR. RAJESH KUMAR)

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT UTI YEAR: 2023

Form No:

Effective Date 08-12-2022

Revision 5

Legend Test : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

Item	Sr.No.	Document No.	Maintenance Plan Description	Unit	Code	Mon	Tue	Wed	Thu	Fri	Sat	Sun	MTWTFSS	Day	Occur	Section	Work Center	Rev.	Plan
749	UTF -71-77005A	UTF-77005A-P01	MS. INSP & ANALY MC MT7005A	INT	JM	I							I	IRI	IRI-RMI	13112Z	B		
750	UTF -71-77005A	UTF-77005A-P01	MS. INSP & ANALY MC MT7005A	INT	JM		I						I	IRI	IRI-RMI	13148Z	B		
751	UTF -71-77005A	UTF-77005A-P01	RH INSP OF MC MDL MT7005A	RM	JM				P				P	REC	REC-MD	12688Z	B		
752	UTF -71-77005A	UTF-77005A-P01	RH INSP OF MC MDL MT7005A	RM	JM				P				P	REC	REC-MD	13048Z	B		
753	UTF -71-77005B	UTF-77005B-M1	STAND BY CHECK LVLT MT77005B-M1	INT	JM				T	P				IRI	IRI-RMI	13015Z	B		
754	UTF -77005B	UTF-77005B-M1	Regreas ing Mt. BRC of MT77005B-M1	INT	JM				L				L	REC	REC-HO	13070Z	B		
755	UTF -77005B	UTF-77005B-M1	MS. INSP & ANALY MC MT77005B-M1	INT	JM									IRI	IRI-RMI	13080Z	B		
756	UTF -71-77005B	UTF-77005B-P01	RH INSP OF MC MDL MT77005B	RM	JM				T	P				REC	REC-MD	12689Z	B		
757	UTF -71-77005B	UTF-77005B-P01	RH INSP OF MC MDL MT77005B	RM	JM				T	P				REC	REC-MD	13086Z	B		
758	UTF -77005B	UTF-77005B-M1	STAND BY CHECK MV. MDT 77005A-M1	INT	JM				L				L	REC	REC-HO	13049Z	B		
759	UTF -77005B	UTF-77005B-M1	Regreas ing Mt. BRC of MT77005A-M1	INT	JM				L				L	REC	REC-HO	13043Z	B		
760	UTF -77005A	UTF-77005A-M1	STAND BY CHECK MV. MDT 77005A-M1	INT	JM									IRI	IRI-RMI	13415Z	B		
761	UTF -77005A	UTF-77005A-P01	MS. INSP & ANALY MC MT77005A	INT	JM									IRI	IRI-RMI	13048Z	B		
762	UTF -77005A	UTF-77005A-P01	MS. INSP & ANALY MC MT77005A	INT	JM									IRI	IRI-RMI	13123Z	B		
763	UTF -77005A	UTF-77005A-P01	MS. INSP & ANALY MC MT77005A	INT	JM									IRI	IRI-RMI	13149Z	B		
764	UTF -77005A	UTF-77005A-P01	RH INSP OF MC MDL MT77005A	RM	JM									REC	REC-MD	12690Z	B		
765	UTF -77005A	UTF-77005A-P01	RH INSP OF MC MDL MT77005A	RM	JM									REC	REC-MD	13067Z	B		
766	UTF -77005B	UTF-77005B-M1	STAND BY CHECK MV. MDT 77005B-M1	INT	JM				T	P				REC	REC-HO	13017Z	B		
767	UTF -77005B	UTF-77005B-M1	Regreas ing Mt. BRC of MT77005A-M1	INT	JM				L				L	REC	REC-HO	13043Z	B		
768	UTF -77005B	UTF-77005B-M1	MS. INSP & ANALY MC MT77005B-M1	INT	JM									IRI	IRI-RMI	13080Z	B		
769	UTF -77005B	UTF-77005B-P01	RH INSP OF MC MDL MT77005B	RM	JM				T	P				REC	REC-MD	12991Z	B		
770	UTF -77005B	UTF-77005B-P01	RH INSP OF MC MDL MT77005B	RM	JM				T	P				REC	REC-MD	13068Z	B		
771	UTF -77005A	UTF-77005A-M1	STAND BY CHECK LVLT MT77005A-M1	INT	JM				L				L	REC	REC-HO	13013Z	B		
772	UTF -77005A	UTF-77005A-M1	Regreas ing Mt. BRC of MT77005A-M1	INT	JM				L				L	REC	REC-HO	13071Z	B		
773	UTF -77005A	UTF-77005A-M1	STAND BY CHECK MV. MDT 77005A-M1	INT	JM									IRI	IRI-RMI	13416Z	B		
774	UTF -77005A	UTF-77005A-P01	MS. INSP & ANALY MC MT77005A	INT	JM									IRI	IRI-RMI	13049Z	B		
775	UTF -77005A	UTF-77005A-P01	MS. INSP & ANALY MC MT77005A	INT	JM									IRI	IRI-RMI	13114Z	B		
776	UTF -77005A	UTF-77005A-P01	MS. INSP & ANALY MC MT77005A	INT	JM									IRI	IRI-RMI	13130Z	B		
777	UTF -77005A	UTF-77005A-P01	RH INSP OF MC MDL MT77005A	RM	JM									REC	REC-MD	12993Z	B		
778	UTF -77005A	UTF-77005A-M1	RH INSP OF MC MDL MT77005A	RM	JM				T	P			P	REC	REC-MD	13069Z	B		
779	UTF -77005B	UTF-77005B-M1	STAND BY CHECK LVLT MT77005B-M1	INT	JM									IRI	IRI-RMI	13019Z	B		
780	UTF -77005B	UTF-77005B-M1	Regreas ing Mt. BRC of MT77005B-M1	INT	JM				L				L	REC	REC-HO	13072Z	B		
781	UTF -77005B	UTF-77005B-M1	MS. INSP & ANALY MC MT77005B	INT	JM									IRI	IRI-RMI	13081Z	B		
782	UTF -77005B	UTF-77005B-P01	RH INSP OF MC MDL MT77005B	RM	JM									REC	REC-MD	12993Z	B		

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEAR 2020

Form No.

PLAN: UT YEAR: XXXX

Effective Date 08.10.2022

Revision 0

Legend: B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality

S = Service, T = Stand by condition check, V = Running condition check, Y = Verify

Seq.	U.Nr.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Quantity	UT	01	02	03	04	05	06	07	08	Work Center	Estimate		
953	UT-77-770008	UT-770008-101	M-ACR/Energy Ventril UT-77-770008	5Y										P	RRC-ECR-4040	266291	
954	UT-77-770008	UT-770008-4005	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 770008	INT	2M										RRC-ECR-4040	266291	
955	UT-77-770008	UT-770008-4006	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M										RRC-ECR-4040	266291	
956	UT-77-770008	UT-770008-4008	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 770008	INT	2M										RRC-ECR-4040	266291	
957	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M										RRC-ECR-4040	266291	
958	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M										RRC-ECR-4040	266291	
959	UT-77-770008	UT-770008-4007	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 770008	INT	2M										RRC-ECR-4040	266291	
960	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M										RRC-ECR-4040	266291	
961	UT-77-770008	UT-770008-101	M-ACR/Energy Ventril UT-77-770008	5Y											P	RRC-ECR-4040	266291
962	UT-77-770008	UT-770008-4008	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 770008	INT	2M										P	RRC-ECR-4040	266291
963	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
964	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
965	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
966	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
967	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
968	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
969	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
970	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
971	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
972	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
973	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
974	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
975	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
976	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
977	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
978	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
979	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
980	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
981	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
982	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
983	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
984	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
985	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
986	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
987	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
988	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
989	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
990	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
991	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
992	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
993	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
994	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
995	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
996	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
997	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
998	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
999	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291
1000	UT-77-770008	UT-770008-101	INSPECT ON CANDIDIC PROTECTIION 77-770008	INT	2M											RRC-ECR-4040	266291

[illegible]

[illegible]

Genes Test		B	Program Backlog	C	Calibrate	F	Function Test	F	Normal	I	Inspect	I	Substrate	M	Strategy Plan	P	Preventive	Q	Check all quality		
		S	Service	T	Stand	by condition	check	U	Running condition	V	Verify										
1.055	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	VS	INSP	A	ANLY	MC	78P01B	INT	48							IRI	IRI-130522	B
1.056	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	RM	48					48								REC-RCM	130523	
1.057	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	RM	48					48								REC-RCM	130530	
1.058	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	RM	48					48								REC-RCM	130536	
1.059	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	STAND BY	DEV	LV	MC	78P01B-01	INT	48								REC-RCM	130538	
1.060	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	Repeating RM	BEG	OF	78P01B-01	INT	48		L	T	P					REC-RCM	130539	
1.061	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	STAND BY	DEV	LV	MC	78P01B-01	INT	48								REC-RCM	130540	
1.062	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	VS	INSP	A	ANLY	MC	78P01B	INT	48							IRI	IRI-130521	B
1.063	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	VS	INSP	A	ANLY	MC	78P01B	INT	48							IRI	IRI-131136	B
1.064	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	RM	48					48								REC-RCM	130541	
1.065	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	RM	48					48								REC-RCM	130542	
1.066	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	RM	48					48								REC-RCM	130543	
1.067	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	Repeating RM	BEG	OF	78P01B-01	INT	48		L	L	L					REC-RCM	130544	
1.068	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	VS	INSP	A	ANLY	MC	78P01B	INT	48							IRI	IRI-130520	B
1.069	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	RM	48					48								REC-RCM	130525	
1.070	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	RM	48					48								REC-RCM	130526	
1.071	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	STAND BY	DEV	LV	MC	78P01B-01	INT	48								REC-RCM	130527	
1.072	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	Repeating RM	BEG	OF	78P01B-01	INT	48		L	T	P					REC-RCM	130528	
1.073	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	STAND BY	DEV	LV	MC	78P01B-01	INT	48								REC-RCM	130529	
1.074	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	VS	INSP	A	ANLY	MC	78P01B	INT	48							IRI	IRI-130523	B
1.075	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	VS	INSP	A	ANLY	MC	78P01B	INT	48							IRI	IRI-131141	B
1.076	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	RM	48					48								REC-RCM	130545	
1.077	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	RM	48					48								REC-RCM	130528	
1.078	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	RM	48					48								REC-RCM	130529	
1.079	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	STAND BY	DEV	LV	MC	78P01B-01	INT	48								REC-RCM	130531	
1.080	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	Repeating RM	BEG	OF	78P01B-01	INT	48		L	T	P					REC-RCM	130532	
1.081	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	VS	INSP	A	ANLY	MC	78P01B	INT	48							IRI	IRI-130528	B
1.082	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	RM	48					48								REC-RCM	130527	
1.083	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	RM	48					48								REC-RCM	130533	
1.084	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	STAND BY	DEV	LV	MC	78P01B-01	INT	48								REC-RCM	130534	
1.085	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	Repeating RM	BEG	OF	78P01B-01	INT	48		L	L	L					REC-RCM	130535	
1.086	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	STAND BY	DEV	LV	MC	78P01B-01	INT	48								REC-RCM	130536	
1.087	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	VS	INSP	A	ANLY	MC	78P01B	INT	48							IRI	IRI-130527	B
1.088	UT7	-78	78P01B	UT7-78P01B-01	VS	INSP	A	ANLY	MC	78P01B	INT	48							IRI	IRI-131141	B

Test Plan : B = Program Back-up & C = Daily Backup ; Function Test : H = Overhaul ; I = Inspect ; Lubricate : M = Strategy Plan ; P = Preventive ; Q = Check oil quality S = Service ; T = Stand by condition check ; U = Running condition check ; V = Verify																			
Serial No.	Ref. No.	Ref. Title	Ref. Description	Ref. Unit	Ref. Qty	Ref. Unit	Ref. Qty	Ref. Unit	Ref. Qty	Ref. Unit	Ref. Qty	Ref. Unit	Ref. Qty	Ref. Unit	Ref. Qty	Ref. Unit	Ref. Qty	Ref. Unit	Ref. Qty
1,080	UT-78-78050A	UT-78050A-01	VS. INSP & A/WLY MC7 78050A	RM	4M	I		I		I		I		I		I	IRI	REC-RECH	13187
1,080	UT-78-78050A	UT-78050A-01	RM INSP OF MC7 MC7 78050A	RM	4M	I		I		I		I		I		I	REC	REC-RECH	13063
1,091	UT-78-78050B	UT-78050B-01	RM OF 78050A	RM	4M	I		P		P		P		P		P	IRI	REC-RECH	13005
1,092	UT-78-78050B	UT-78050B-01	STAND BY OXID. LV. MDT 78050B-01	RM	4M	I											REC	REC-RECH	13085
1,093	UT-78-78050B	UT-78050B-01	Regreasing Mtd. BMD of 78050B-01	RM	4M	I											REC	REC-RECH	13071
1,094	UT-78-78050B	UT-78050B-01	VS. INSP & A/WLY MC7 78050B-01	RM	4M	I											IRI	REC-RECH	13058
1,095	UT-78-78050B	UT-78050B-01	RM INSP OF MC7 MC7 78050B-01	RM	4M	I											REC	REC-RECH	12922
1,096	UT-78-78050B	UT-78050B-01	RM OF 78050B	RM	4M	I		P		P		P		P		P	REC	REC-RECH	13096
1,097	UT-78-78050A	UT-78050A-01	STAND BY OXID. LV. MDT 78050A-01	RM	4M	I											REC	REC-RECH	13076
1,098	UT-78-78050A	UT-78050A-01	STAND BY OXID. LV. MDT 78050A-01	RM	4M	I											REC	REC-RECH	13433
1,099	UT-78-78050A	UT-78050A-01	VS. INSP & A/WLY MC7 78050A	RM	4M	I											IRI	REC-RECH	13029
1,100	UT-78-78050A	UT-78050A-01	VS. INSP & A/WLY MC7 78050A	RM	4M	I											IRI	REC-RECH	13145
1,101	UT-78-78050A	UT-78050A-01	VS. INSP & A/WLY MC7 78050A	RM	4M	I											IRI	REC-RECH	13168
1,102	UT-78-78050A	UT-78050A-01	RM INSP OF MC7 MC7 78050A	RM	4M	I											REC	REC-RECH	12930
1,103	UT-78-78050A	UT-78050A-01	RM OF 78050A	RM	4M	I											REC	REC-RECH	13091
1,104	UT-78-78050B	UT-78050B-01	STAND BY OXID. LV. MDT 78050B-01	RM	4M	I											REC	REC-RECH	13087
1,105	UT-78-78050B	UT-78050B-01	VS. INSP & A/WLY MC7 78050B	RM	4M	I											IRI	REC-RECH	13026
1,106	UT-78-78050B	UT-78050B-01	RM INSP OF MC7 MC7 78050B	RM	4M	I											REC	REC-RECH	12901
1,107	UT-78-78050B	UT-78050B-01	RM OF 78050B	RM	4M	I		P		P		P		P		P	REC	REC-RECH	13098
1,108	UT-78-78050A	UT-78050A-01	STAND BY OXID. LV. MDT 78050A-01	RM	4M	I											REC	REC-RECH	13068
1,109	UT-78-78050A	UT-78050A-01	Regreasing Mtd. BMD of 78050A-01	RM	4M	I		L		L		L		L		L	REC	REC-RECH	13042
1,110	UT-78-78050A	UT-78050A-01	STAND BY OXID. LV. MDT 78050A-01	RM	4M	I											REC	REC-RECH	13070
1,111	UT-78-78050A	UT-78050A-01	VS. INSP & A/WLY MC7 78050A	RM	4M	I											IRI	REC-RECH	13031
1,112	UT-78-78050A	UT-78050A-01	VS. INSP & A/WLY MC7 78050A	RM	4M	I											IRI	REC-RECH	13114
1,113	UT-78-78050A	UT-78050A-01	RM INSP & A/WLY MC7 78050A	RM	4M	I											REC	REC-RECH	13180
1,114	UT-78-78050A	UT-78050A-01	RM INSP OF MC7 MC7 78050A	RM	4M	I											REC	REC-RECH	12992
1,115	UT-78-78050A	UT-78050A-01	RM OF 78050A	RM	4M	I		P		P		P		P		P	REC	REC-RECH	13009
1,116	UT-78-78050B	UT-78050B-01	STAND BY OXID. LV. MDT 78050B-01	RM	4M	I											REC	REC-RECH	13089
1,117	UT-78-78050B	UT-78050B-01	Regreasing Mtd. BMD of 78050B-01	RM	4M	I		L		L		L		L		L	REC	REC-RECH	13075
1,118	UT-78-78050B	UT-78050B-01	VS. INSP & A/WLY MC7 78050B	RM	4M	I											IRI	REC-RECH	13052
1,119	UT-78-78050B	UT-78050B-01	RM INSP OF MC7 MC7 78050B	RM	4M	I											REC	REC-RECH	12933
1,120	UT-78-78050B	UT-78050B-01	RM OF 78050B	RM	4M	I		P		P		P		P		P	REC	REC-RECH	13078
1,121	UT-78-78050A	UT-78050A-01	STAND BY OXID. LV. MDT 78050A-01	RM	4M	I											REC	REC-RECH	13070
1,122	UT-78-78050A	UT-78050A-01	Regreasing Mtd. BMD of 78050A-01	RM	4M	I		L		L		L		L		L	REC	REC-RECH	13076

[illegible]

Legend Text : B = Program Back-up ; C = Callout ; F = Function Test ; H = Overhaul ; I = Inspect ; L = Lubricate ; M = Strategy Plan ; P = Preventive ; Q = Check oil quality															
S = Service ; T = Stand by condition check ; U = Running condition check ; V = Verify															
Item No	Part	Qty	Unit	Part	Qty	Unit	Part	Qty	Unit	Part	Qty	Unit	Part	Qty	Unit
1,152	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780001-PLC	1	UNIT	UTF-780001-PLC	1	UNIT	UTF-780001-PLC	1	UNIT	UTF-780001-PLC	1	UNIT
1,153	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PCB	1	UNIT	UTF-780002-PCB	1	UNIT	UTF-780002-PCB	1	UNIT	UTF-780002-PCB	1	UNIT
1,150	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,151	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,152	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,153	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,154	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,155	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,156	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,157	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,158	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,159	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,160	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,161	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,162	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,163	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,164	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,165	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,166	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,167	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,168	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,169	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,170	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,171	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,172	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,173	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,174	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,175	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,176	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,177	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,178	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,179	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,180	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,181	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,182	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,183	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,184	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,185	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,186	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,187	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,188	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,189	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,190	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,191	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,192	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,193	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,194	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,195	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,196	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,197	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,198	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,199	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,200	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,201	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,202	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,203	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,204	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,205	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,206	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,207	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,208	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,209	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,210	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,211	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,212	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,213	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,214	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,215	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,216	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,217	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,218	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,219	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,220	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,221	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,222	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,223	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,224	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,225	UTF -780002	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT
1,226	UTF -780001	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-780002-PC18	1	UNIT	UTF-7800					

[illegible]

[illegible][illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT : UTO YEAR: 2023

Form No. : _____

Effective Date 06. 12. 2022

Revision 01

Legend Test : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality

S = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify

Sl. No.	File No.	Equipment No.	Equipment Name/Description	Unit	Filter	Oil	TS	TS	TS	TS	TS	TS	TS	TS	TS	TS	TS	TS	TS
1,365	UT-74 -QM-1,Q	UTF-A7451001	VERIFY NGR AT7451001	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,366	UT-74 -QM-1,Q	UTF-A7451002	VERIFY H2OIR AT7451002	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,367	UT-74 -QM-1,Q	UTF-A7451101	VERIFY PH AT7451101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,368	UT-77 -QM-1,Q	UTF-A7701001	VERIFY TDS AT7701001	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,369	UT-77 -QM-1,Q	UTF-A770101	VERIFY PH AT770101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,401	UT-77 -QM-1,Q	UTF-A770101	VERIFY ODOX AT770101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,402	UT-77 -QM-1,Q	UTF-A770101	VERIFY ODOX AT770101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,403	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790001	VERIFY NGR UT-A790001	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,404	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790001	VERIFY PH UT-A790001	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,405	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790002	VERIFY PH UT-A790002	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,406	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY PH UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,407	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY PH UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,408	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY PH UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,409	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790102	VERIFY PH UT-A790102	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,410	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790103	VERIFY PH UT-A790103	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,411	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790104	VERIFY PH UT-A790104	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,412	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790105	VERIFY TDS UT-A790105	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,413	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790102	VERIFY PH UT-A790102	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,414	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY PH UT	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,415	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,416	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,417	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,418	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,419	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,420	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,421	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,422	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,423	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,424	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,425	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,426	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,427	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,428	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,429	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,430	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,431	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,432	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,433	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,434	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,435	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,436	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,437	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,438	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,439	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,440	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,441	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,442	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,443	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,444	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,445	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,446	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,447	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,448	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,449	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,450	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,451	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,452	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,453	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,454	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,455	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,456	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,457	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,458	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,459	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,460	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,461	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,462	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,463	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,464	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,465	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,466	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,467	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,468	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,469	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,470	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,471	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,472	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,473	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,474	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,475	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,476	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,477	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,478	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,479	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
1,480	UT-79 -QM-1,Q	UTF-A790101	VERIFY ODO UT-A790101	PM	SM	V	V	V											

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT: UTM Year: 2023

Form No.:

Effective Date 08.12.2022

Revision 01

Legend Test : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality

R = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify

Seq.	File No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Interval	Unit	Year	Mon	Tue	Wed	Thur	Fri	Sat	Sun	Day	Test	Test	Test	Test	Test
1,565	UT-74 -CV	UTF-4V740063	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV74	PM	TY										REC	REC-H	13717	C	
1,566	UT-74 -CV	UTF-4V740072	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV74	PM	TY											REC	REC-H	13718	C
1,567	UT-74 -CV	UTF-4V740101	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV74	PM	TY											REC	REC-H	13719	C
1,568	UT-74 -CV	UTF-4V740201	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV74	PM	TY											REC	REC-H	13720	C
1,569	UT-74 -CV	UTF-4V740301	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV74	PM	TY											REC	REC-H	13719	C
1,570	UT-74 -CV	UTF-4V740401	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV74	PM	TY											REC	REC-H	13720	C
1,571	UT-74 -CV	UTF-4V740501	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV74	PM	TY											REC	REC-H	13721	C
1,572	UT-74 -CV	UTF-4V740602	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV74	PM	TY											REC	REC-H	13721	C
1,573	UT-75 -CV	UTF-4V750101	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV75	PM	TY											REC	REC-H	13719	C
1,574	UT-75 -CV	UTF-4V750202	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV75	PM	TY											REC	REC-H	13720	C
1,575	UT-75 -CV	UTF-4V750303	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV75	PM	TY											REC	REC-H	13721	C
1,576	UT-75 -CV	UTF-4V750401	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV75	PM	TY											REC	REC-H	13722	C
1,577	UT-75 -CV	UTF-4V750501	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV77	PM	TY											REC	REC-H	13723	C
1,578	UT-75 -CV	UTF-4V750603	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV77	PM	TY											REC	REC-H	13724	C
1,579	UT-77 -CV	UTF-4V770103	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV77	PM	TY											REC	REC-H	13725	C
1,580	UT-77 -CV	UTF-4V770203	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV77	PM	TY											REC	REC-H	13726	C
1,581	UT-77 -CV	UTF-4V770303	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV77	PM	TY											REC	REC-H	13727	C
1,582	UT-77 -CV	UTF-4V770403	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV77	PM	TY											REC	REC-H	13728	C
1,583	UT-77 -CV	UTF-4V770501	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV77	PM	TY											REC	REC-H	13729	C
1,584	UT-77 -CV	UTF-4V770601	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV77	PM	TY											REC	REC-H	13730	C
1,585	UT-77 -CV	UTF-4V770701	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV77	PM	TY											REC	REC-H	13731	C
1,586	UT-78 -CV	UTF-4V780071	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV78	PM	TY											REC	REC-H	13732	C
1,587	UT-78 -CV	UTF-4V780072	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV78	PM	TY											REC	REC-H	13733	C
1,588	UT-78 -CV	UTF-4V780073	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV78	PM	TY											REC	REC-H	13734	C
1,589	UT-79 -CV	UTF-4V790021	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV790021	PM	TY											REC	REC-H	13735	C
1,590	UT-79 -CV	UTF-4V790022	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV790022	PM	TY											REC	REC-H	246873	C
1,591	UT-79 -CV	UTF-4V790023	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV790023	PM	TY											REC	REC-H	246875	C
1,592	UT-79 -CV	UTF-4V790024	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV790024	PM	TY											REC	REC-H	246876	C
1,593	UT-79 -CV	UTF-4V790025	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV790025	PM	TY											REC	REC-H	246877	C
1,594	UT-79 -CV	UTF-4V790026	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV790026	PM	TY											REC	REC-H	246878	C
1,595	UT-79 -CV	UTF-4V790027	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV790027	PM	TY											REC	REC-H	246879	C
1,596	UT-79 -CV	UTF-4V790028	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV790028	PM	TY											REC	REC-H	246880	C
1,597	UT-79 -CV	UTF-4V790011	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV790011	PM	TY											REC	REC-H	246881	C
1,598	UT-79 -CV	UTF-4V790102	INSPECT CENTRAL VALVE NO. FV790102	PM	TY											REC	REC-H	246882	C

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT: UTY YEAR: 2023

Form No: _____

Effective Date: 06.12.2022

Revision: 0

Legend Test : B = Program Back-up, C = Calibrate, F = Function Test, H = Overhaul, I = Inspect, L = Lubricate, M = Strategy Plan, P = Preventive, Q = Check oil quality S = Service, T = Stand by condition check, U = Running condition check, V = Verify																			
Sl. No.	Eq. No.	Equipment No.	Equipment Name/Description	Unit	Filter	Oil	Grease	Brake	Hyd.	Valve	Weld	Elect.	Control	Section	Work Center	Unit	Plan	QC	Remarks
1.599	UT-79-01V	UTP-FV9001201	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV9001201	PM	1Y									I	REC	REC-HID	245883	C	
1.600	UT-79-01V	UTP-FV9001202	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV9001202	PM	1Y									I	REC	REC-HID	245884	C	
1.601	UT-79-01V	UTP-FV9010101	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV9010101	PM	1Y									I	REC	REC-HID	245885	C	
1.602	UT-79-01V	UTP-FV9010103	INSPECT CONTROL VALVE NO. FV9010103	PM	1Y									I	REC	REC-HID	245886	C	
1.603	UT-80-00201	UTP-FV905001	INSPEP. DIESEL INLET UTP-FV905001	PM	1Y									I	REC	REC-HID	251610	C	
1.604	UT-80-00201	UTP-FV905001	INSPEP. DIESEL INLET UTP-FV905001	PM	1Y									I	REC	REC-HID	251611	C	
1.605	UT-74-00-01D	UTP-CET40002	VERIFY GAS DETECTOR CET400002	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140630	S	
1.606	UT-74-00-01D	UTP-CET40003	VERIFY GAS DETECTOR CET400003	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140630	S	
1.607	UT-74-00-01D	UTP-CET40004	VERIFY GAS DETECTOR CET400004	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140640	S	
1.608	UT-74-00-01D	UTP-CET40005	VERIFY GAS DETECTOR CET400005	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140640	S	
1.609	UT-74-00-01D	UTP-CET40006	VERIFY GAS DETECTOR CET400006	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140640	S	
1.610	UT-74-00-01D	UTP-CET40007	VERIFY GAS DETECTOR CET400007	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140640	S	
1.611	UT-74-00-01D	UTP-CET40008	VERIFY GAS DETECTOR CET400008	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140640	S	
1.612	UT-74-00-01D	UTP-CET40011	VERIFY GAS DETECTOR CET400011	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140640	S	
1.613	UT-74-00-01D	UTP-CET40012	VERIFY GAS DETECTOR CET400012	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140640	S	
1.614	UT-74-00-01D	UTP-CET40013	VERIFY GAS DETECTOR CET400013	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140640	S	
1.615	UT-74-00-01D	UTP-CET40013	Function test CET400013 for NO2	PM	1Y									F	CN	CN-GRN	150405	S	
1.616	UT-74-00-01D	UTP-CET40014	Function test CET400014 for NO2	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140640	S	
1.617	UT-74-00-01D	UTP-CET40014	Function test CET400014 for NO2	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140640	S	
1.618	UT-74-00-01D	UTP-CET40015	VERIFY GAS DETECTOR CET400015	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140640	S	
1.619	UT-74-00-01D	UTP-CET40016	VERIFY GAS DETECTOR CET400016	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140650	S	
1.620	UT-74-00-01D	UTP-CET40016	Function test CET400016 for NO2	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140650	S	
1.621	UT-74-00-01D	UTP-CET40017	VERIFY GAS DETECTOR CET400017	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140650	S	
1.622	UT-74-00-01D	UTP-CET40017	Function test CET400017 for NO2	PM	1Y									F	CN	CN-GRN	150406	S	
1.623	UT-74-00-01D	UTP-CET40031	VERIFY GAS DETECTOR CET400031	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140652	S	
1.624	UT-74-00-01D	UTP-CET40032	VERIFY GAS DETECTOR CET400032	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140652	S	
1.625	UT-74-00-01D	UTP-CET40033	VERIFY GAS DETECTOR CET400033	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140654	S	
1.626	UT-74-00-01D	UTP-CET40033	Function test CET400033 for NO2	PM	1Y									F	CN	CN-GRN	150409	S	
1.627	UT-74-00-01D	UTP-CET40034	VERIFY GAS DETECTOR CET400034	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140655	S	
1.628	UT-74-00-01D	UTP-CET40034	Function test CET400034 for NO2	PM	1Y									F	CN	CN-GRN	150410	S	
1.629	UT-74-00-01D	UTP-CET40035	VERIFY GAS DETECTOR CET400035	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140656	S	
1.630	UT-74-00-01D	UTP-CET40035	Function test CET400035 for NO2	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140657	S	
1.631	UT-74-00-01D	UTP-CET40037	VERIFY GAS DETECTOR CET400037	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140659	S	
1.632	UT-74-00-01D	UTP-CET40037	Function test CET400037 for NO2	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140659	S	
1.633	UT-74-00-01D	UTP-CET40037	Function test CET400037 for NO2	PM	6M									V	CN	CN-GRN	140659	S	

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT UPTIME: YEAR3

Form No:

Effective Date 08-12-2020

Revision B

Legend Key : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality

N = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

Item	Sr. No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Unit	Grade	MS	ES	MS	ES	MS	ES	MS	ES	MS	ES	MS	ES	MS	ES
1.769	U77--77--LEVEL	UFF-17770182	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137559	S
1.770	U77--77--LEVEL	UFF-17770180	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137560	S
1.771	U77--77--LEVEL	UFF-17770182	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137561	S
1.772	U77--77--LEVEL	UFF-17770180	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137562	C
1.773	U77--77--LEVEL	UFF-17702102	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY	I										RRC	RCH-HOH	137563	C
1.0774	U77--77--LEVEL	UFF-17770060	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137569	S
1.775	U77--77--LEVEL	UFF-17770602	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137570	C
1.776	U77--77--LEVEL	UFF-17770663	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137573	C
1.777	U77--77--LEVEL	UFF-17770604	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137571	C
1.778	U77--77--LEVEL	UFF-17770300	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137572	C
1.779	U77--77--LEVEL	UFF-17770570	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137573	C
1.780	U77--77--LEVEL	UFF-17770580	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137574	C
1.781	U77--77--LEVEL	UFF-17770582	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137575	C
1.782	U77--77--LEVEL	UFF-17770583	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137576	C
1.783	U77--77--LEVEL	UFF-17770584	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137577	C
1.784	U77--77--LEVEL	UFF-17770582	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137578	C
1.785	U77--77--LEVEL	UFF-17770592	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137579	C
1.786	U77--77--LEVEL	UFF-17770593	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137580	C
1.787	U77--77--LEVEL	UFF-17770604	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137581	C
1.788	U77--77--LEVEL	UFF-17770601	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137582	C
1.789	U77--77--LEVEL	UFF-17770623	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137583	C
1.790	U77--77--LEVEL	UFF-17770610	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137584	C
1.791	U77--77--LEVEL	UFF-17770101	Inspection UPT-17750101	INS	IY	I										RRC	RCH-HOH	137592	C
1.792	U77--77--LEVEL	UFF-17770201	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY											RRC	RCH-HOH	137585	C
1.793	U77--77--LEVEL	UFF-17770201	Inspection UPT-17750201	INS	IY											RRC	RCH-HOH	200927	C
1.794	U77--77--LEVEL	UFF-17770302	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY	I										RRC	RCH-HOH	137586	C
1.795	U77--77--LEVEL	UFF-17780011	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY	I										RRC	RCH-HOH	137381	C
1.796	U77--77--LEVEL	UFF-17780201	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY	I										RRC	RCH-HOH	137382	C
1.797	U77--77--LEVEL	UFF-17780031	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY	I										RRC	RCH-HOH	137383	C
1.798	U77--77--LEVEL	UFF-17780041	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY	I										RRC	RCH-HOH	137508	C
1.799	U77--77--LEVEL	UFF-17780201	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY	I										RRC	RCH-HOH	137507	C
1.800	U77--77--LEVEL	UFF-17780061	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY	I										RRC	RCH-HOH	137508	C
1.801	U77--77--LEVEL	UFF-17780071	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY	I										RRC	RCH-HOH	137509	C
1.802	U77--77--LEVEL	UFF-17780081	NSP FIELD INLET (രണ്ടാമത്)	INS	IY	I										RRC	RCH-HOH	137510	C

[illegible]

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE																			
PLANT UPTIME: YEAR3 2023																			
Form No. 6																			
Effective Date 06.10.2022																			
Revision 0																			
Legend Text : B = Program back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality																			
B = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify																			
Item	Sr.No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	PMF	PMI	PMU	PMV	PMW	PMX	PMY	PMZ	PM1	PM2	PM3	PM4	PM5	PM6	PM7	PM8
2.007	UT-PT770542	UT-PT770542	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.008	UT-PT770543	UT-PT770543	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.009	UT-PT770544	UT-PT770544	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.010	UT-PT770545	UT-PT770545	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.011	UT-PT770546	UT-PT770546	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.012	UT-PT770547	UT-PT770547	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.013	UT-PT770548	UT-PT770548	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.014	UT-PT770549	UT-PT770549	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.015	UT-PT770550	UT-PT770550	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.016	UT-PT770551	UT-PT770551	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.017	UT-PT770552	UT-PT770552	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.018	UT-PT770553	UT-PT770553	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.019	UT-PT770554	UT-PT770554	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.020	UT-PT770555	UT-PT770555	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.021	UT-PT770556	UT-PT770556	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.022	UT-PT770557	UT-PT770557	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.023	UT-PT770558	UT-PT770558	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.024	UT-PT770559	UT-PT770559	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.025	UT-PT770560	UT-PT770560	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.026	UT-PT770561	UT-PT770561	NSP FIELD INST (overhaul)	PMF	1Y														
2.027	UT-PT770562	UT-PT770562																	

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT / UNIT: YEAR: 2023

Form No. _____

Effective Date 08/12/2022

Revision 5

Legend Title : B = Program Back-up; C = Calibrate; F = Function Test; H = Hose/Leak; I = Impact; L = Lubricate; M = Strategy Plan; P = Preventive; Q = Check oil quality

Service : T = Stand by condition check; U = Running condition check; V = Verify

Item No.	Equipment No.	Equipment Name	Maintenance Plan Description	Interval	Spares	Oil	TS	MS	SA	SE	SS	SH	SO	SV	SW	TX	TX	Section	Work Center	Ref. Price	Est.
2,177	UT-74-103P	UT-777400301	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137678	C
2,178	UT-74-103P	UT-777400302	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137679	C
2,179	UT-74-103P	UT-777400303	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137680	C
2,180	UT-74-103P	UT-777400304	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137681	C
2,181	UT-74-103P	UT-777400305	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137682	C
2,182	UT-74-103P	UT-777400306	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137683	C
2,183	UT-74-103P	UT-777400308	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137684	C
2,184	UT-74-103P	UT-777400401	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137685	C
2,185	UT-74-103P	UT-777400402	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137686	C
2,186	UT-74-103P	UT-777401101	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137687	C
2,187	UT-74-103P	UT-777401103	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137688	C
2,188	UT-74-140001	UT-777402001	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137710	C
2,189	UT-74-140001	UT-777402001	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137711	C
2,190	UT-74-140001	UT-777405101	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137712	C
2,191	UT-74-140001	UT-777405102	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137713	C
2,192	UT-75-103P	UT-777500100	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137714	C
2,193	UT-75-103P	UT-777500202	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137690	C
2,194	UT-77-103P	UT-777700103	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137691	C
2,195	UT-77-103P	UT-777701004	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137692	C
2,196	UT-77-103P	UT-777705001	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137693	C
2,197	UT-77-103P	UT-777701303	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137694	C
2,198	UT-77-103P	UT-777701304	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137695	C
2,199	UT-77-103P	UT-777701402	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137696	C
2,200	UT-77-103P	UT-777701503	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137697	C
2,201	UT-77-103P	UT-777701201	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137698	C
2,202	UT-77-103P	UT-777701402	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137699	C
2,203	UT-77-103P	UT-777701501	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137700	C
2,204	UT-77-103P	UT-777705002	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137701	C
2,205	UT-77-103P	UT-777701503	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137702	C
2,206	UT-77-103P	UT-777705001	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137703	C
2,207	UT-77-103P	UT-777705002	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137704	C
2,208	UT-77-103P	UT-777705001	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137705	C
2,209	UT-77-103P	UT-777706201	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137706	C
2,210	UT-77-103P	UT-777706202	INSP. FUEL INLET. (stepdown)	PM	IV													RRC	RCH-1H	137707	C

[illegible]

เอกสารแนบที่ 12 ข

บันทึกการตรวจสอบหอดูฟ้า (Flare)

UNIT 77

DATE 01/12/23

TAG NO.	DESCRIPTION	RANGE CONTROL	UNIT	07:00	09:00	11:00	13:00	15:00	17:00	19:00	21:00	23:00	01:00	03:00	05:00
FLARE SYSTEM															
FI7706001	FLOW OF HC. FLARE	0 - 1300	TON/H	3.4	3.4	3.8	2.2	2.1	4	4.9	4.6	4.1	4.5	3.8	3.6
FI7706002	FLOW OF SOUR FLARE	0 - 31000	KG/H	246	334	245	266	219	165	197	162	237	264	248	240
HC CLOSE DRAIN DRUM : 77D111															
LI7702102	LEVEL OF 77D111	0-100	%	56.7	56.7	57.0	57.2	57	56.9	56.9	56.7	56.8	56.9	56.8	56.8
TI7702101	TEMP OF 77D111	0-200	°C	34.1	34	34.1	34.6	35	34.5	34	33.8	33.6	33.4	33.2	33.1
COLD HYDROCARBON FLARE : 77D104															
LI7705603	LEVEL OF 77D104	0 - 100	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LI7705604	LEVEL OF 77D104	0 - 100	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TI7705602	TEMP OF 77D104	15-250	°C	46.4	46.4	47.5	48.8	50.0	46.5	47.8	47.9	47.4	47.3	47.0	46.8
PI7705602	PRESS. OF 77D104	(-0.05)-1	BARG	-0.005	-0.004	-0.001	-0.003	-0.006	-0.005	-0.005	-0.005	-0.004	-0.004	-0.004	-0.006
TI7705703	TEMP. INLET OF 77E102	0 - 200	°C	152.8	152.8	152.6	152.4	151	151	152	152	151	152	152	152
LI7705701	LEVEL OF 77E102	0 - 100	%	62.4	62.3	62.0	61.9	61	61	62	62	62	62	62	62
TI7705702	TEMP. OUTLET OF 77E102	107-160	°C	155	155	154.9	154.9	155	152	152	150	154	154	154	154
PI7705704	PRESS. OF 77E102	0 - 20	BARG	14.49	14.49	14.4	14.48	10.0	10.5	10.2	10.2	14.4	14.4	14.4	14.4
LIC7705702	LEVEL OF 77D110	0 - 100	%	60.2	60.2	59.7	59.7	60	60	60	60	60	59	59	60
TI7705701	TEMP. OUTLET OF 77E101A/B	15-280	°C	41	52.8	62.7	69.1	42	56	48	53	45	42	40	36
REMARK :				M = DURING MAINTENANCE*,**				SHIFT		MORNING		AFTERNOON		NIGHT	
				S = STOP				BOARDMAN							
				- = ERROR				SHIFT SUPERVISOR							

DATE 01/12/23

TAG NO.	DESCRIPTION	RANGE CONTROL	UNIT	07:00	09:00	11:00	13:00	15:00	17:00	19:00	21:00	23:00	01:00	03:00	05:00
HOT HYDROCARBON FLARE : 77D105															
LI7705803	LEVEL OF 77D105	0 - 100	%	5.5	5.4	5.6	5.9	5.5	5.6	5.3	5.4	5.1	5.3	5.7	5.0
LI7705801	LEVEL OF 77D105	0 - 100	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TI7705801	TEMP OF 77D105	0 - 150	°C	29.6	29.6	29.6	29.9	30.6	30.6	30.6	30.4	30.4	30.1	30.0	29.5
PI7705801	PRESS. OF 77D105	(-0.05)-1	BARG	-0.002	-0.001	0.002	-0.0	-0.004	-0.00	-0.002	-0.002	-0.002	-0.002	-0.002	-0.007
SOUR FLARE : 77D107															
LI7705903	LEVEL OF 77D107	0 - 100	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LI7705901	LEVEL OF 77D107	0 - 100	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TI7705901	TEMP OF 77D107	80-150	°C	119.4	118.8	119.6	118.7	119	119	119	119	119	118	118	119
PI7705901	PRESSURE OF 77D107	(-0.05)-1	BARG	-0.010	-0.009	-0.009	-0.008	-0.009	-0.008	-0.01	-0.01	-0.010	-0.010	-0.009	-0.009
FIC7705901	FLOW OF 77P105A/B	0 - 6600	KG/H	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WILD NAPHTHA FLASH DRUM : 77D109															
LI7706203	LEVEL OF 77D109	0 - 100	%	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7
TI7706202	TEMP. OF 77D109	0 - 100	°C	51.2	52	50.7	51.3	50.1	50.1	50	52.1	49.1	51.3	50.0	49.5
PIC7706201	PRESS. OF 77D109	(-0.05)-2.5	BARG	1.091	1.087	1.08	1.095	1.091	1.09	1.09	1.085	1.094	1.08	1.08	1.09
FI7706201	FLOW OUTLETOF 77P107	0 - 2.9	TON/H	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REMARK :				M = DURING MAINTENANCE*,**				SHIFT		MORNING		AFTERNOON		NIGHT	
				S = STOP				BOARDMAN							
				- = ERROR				SHIFT SUPERVISOR							

เอกสารแนบที่ 13 ข

เอกสารสถิติการใช้งานหอแพย์ออนไลน์ 3 ปี
พร้อมระบุสาเหตุของการใช้งานหอแพย์แต่ละครั้ง

สถิติการหยุดเดินเครื่องจักร ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566

วันที่	สาเหตุ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย
20/01-19/02/63	- หยุดตามแผนงานเพื่อเปลี่ยนตัวแรงปฏิกิริยาของ Unit52 (52R001B)	- ส่ง hydrocarbon ที่ค้างในระบบกลับสู่ถังเก็บให้มากที่สุดเพื่อลดการส่งไปเผาที่หอเผาทิ้ง (Flare) - ค่อยๆ ปล่อย hydrocarbon เพื่อลดขนาดเปลวไฟและป้องกันการเกิดควันดำ - ควบคุมอัตราส่วนไอน้ำที่ช่วยในการเผาไหม้เพื่อป้องกันการเกิดควันดำ
08-25/06/63	- ทำความสะอาดหัวฉีดน้ำมัน (torque oil nozzle) ของ Unit 53 และซ่อมแซมเตาเผา 51B010 Unit 51 ทำให้ต้อง shutdown unit down stream (Unit 52, 53, 54, 55, 57, 58)	- ส่ง hydrocarbon ที่ค้างในระบบกลับสู่ถังเก็บให้มากที่สุดเพื่อลดการส่งไปเผาที่หอเผาทิ้ง (Flare) - ค่อยๆ ปล่อย hydrocarbon เพื่อลดขนาดเปลวไฟและป้องกันการเกิดควันดำ - ควบคุมอัตราส่วนไอน้ำที่ช่วยในการเผาไหม้เพื่อป้องกันการเกิดควันดำ
02-09/06/63	- หยุดเครื่องจักรกรณีฉุกเฉิน	- ส่ง hydrocarbon ที่ค้างในระบบกลับสู่ถังเก็บให้มากที่สุดเพื่อลดการส่งไปเผาที่หอเผาทิ้ง (Flare) - ค่อยๆ ปล่อย hydrocarbon เพื่อลดขนาดเปลวไฟและป้องกันการเกิดควันดำ - ควบคุมอัตราส่วนไอน้ำที่ช่วยในการเผาไหม้เพื่อป้องกันการเกิดควันดำ
09/09-08/10/63	- หยุดเดินเครื่องจักรหน่วยผลิต 52	- ส่ง hydrocarbon ที่ค้างในระบบกลับสู่ถังเก็บให้มากที่สุดเพื่อลดการส่งไปเผาที่หอเผาทิ้ง (Flare) - ค่อยๆ ปล่อย hydrocarbon เพื่อลดขนาดเปลวไฟและป้องกันการเกิดควันดำ - ควบคุมอัตราส่วนไอน้ำที่ช่วยในการเผาไหม้เพื่อป้องกันการเกิดควันดำ
06/10-25/11/63	- หยุดเดินเครื่องจักรฉุกเฉินเนื่องจากมีสาร hydrocarbon รั่วไหลและลุดติดไฟที่หน่วยผลิต 52	- ส่ง hydrocarbon ที่ค้างในระบบกลับสู่ถังเก็บให้มากที่สุดเพื่อลดการส่งไปเผาที่หอเผาทิ้ง (Flare) - ค่อยๆ ปล่อย hydrocarbon เพื่อลดขนาดเปลวไฟและป้องกันการเกิดควันดำ - ควบคุมอัตราส่วนไอน้ำที่ช่วยในการเผาไหม้เพื่อป้องกันการเกิดควันดำ
08-09/08/64	- หน่วยผลิต 53 หยุดเดินระบบฉุกเฉินเนื่องจาก Air compressor (53K002) ชัดข้อง ทำให้หน่วยผลิต downstream (54, 55, 57, 58)	- ส่ง hydrocarbon ที่ค้างในระบบกลับสู่ถังเก็บให้มากที่สุดเพื่อลดการส่งไปเผาที่หอเผาทิ้ง (Flare) - ค่อยๆ ปล่อย hydrocarbon เพื่อลดขนาดเปลวไฟและป้องกันการเกิดควันดำ - ควบคุมอัตราส่วนไอน้ำที่ช่วยในการเผาไหม้เพื่อป้องกันการเกิดควันดำ

สถิติการหยุดเดินเครื่องจักร ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566 (ต่อ)

วันที่	สาเหตุ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย
08/07-25/08/64	- หยุดเดินเครื่องจักรตามแผนการซ่อมบำรุงประจำปีเพื่อเปลี่ยนถ่ายตัวเร่งปฏิกิริยาของหน่วยผลิตที่ 52 และเป็นผลให้ต้องหยุดหน่วยผลิตที่ 51 ซึ่งเป็นหน่วย upstream ด้วย	- ส่ง hydrocarbon ที่ค้างในระบบกลับสู่ถังเก็บให้มากที่สุดเพื่อลดการส่งไปเผาที่หอเผาทิ้ง (Flare) - ค่อยๆ ปล่อย hydrocarbon เพื่อลดขนาดเปลวไฟและป้องกันการเกิดควันดำ - ควบคุมอัตราส่วนไอน้ำที่ช่วยในการเผาไหม้เพื่อป้องกันการเกิดควันดำและลดความดังของเสียง
01/02-20/03/65	- หยุดเดินเครื่องจักรตามแผนการซ่อมบำรุงประจำปีเพื่อเปลี่ยนถ่ายตัวเร่งปฏิกิริยาของหน่วยผลิตที่ 52, 54 และ 55 ทำให้ต้องหยุดหน่วยผลิตที่ 51 ซึ่งเป็นหน่วย upstream ด้วย	- ส่ง hydrocarbon ที่ค้างในระบบกลับสู่ถังเก็บให้มากที่สุดเพื่อลดการส่งไปเผาที่หอเผาทิ้ง (Flare) - ค่อยๆ ปล่อย hydrocarbon เพื่อลดขนาดเปลวไฟและป้องกันการเกิดควันดำ - ควบคุมอัตราส่วนไอน้ำที่ช่วยในการเผาไหม้เพื่อป้องกันการเกิดควันดำและลดความดังของเสียง
13-16/09/65	- หยุดเดินเครื่องจักรฉุกเฉินที่หน่วยการผลิต 53 เนื่องจาก Slide valve 53Q003 มีปัญหา	- ส่ง hydrocarbon ที่ค้างในระบบกลับสู่ถังเก็บให้มากที่สุดเพื่อลดการส่งไปเผาที่หอเผาทิ้ง (Flare) - ค่อยๆ ปล่อย hydrocarbon เพื่อลดขนาดเปลวไฟและป้องกันการเกิดควันดำ - ควบคุมอัตราส่วนไอน้ำที่ช่วยในการเผาไหม้เพื่อป้องกันการเกิดควันดำและลดความดังของเสียง
25/09-23/11/65	- หยุดเดินเครื่องจักรตามแผนการซ่อมบำรุงประจำปี (Turnaround 2022) เพื่อเปลี่ยนถ่ายตัวเร่งปฏิกิริยาและซ่อมบำรุงเครื่องจักรทุกหน่วยผลิต	- ส่ง hydrocarbon ที่ค้างในระบบกลับสู่ถังเก็บให้มากที่สุดเพื่อลดการส่งไปเผาที่หอเผาทิ้ง (Flare) - ค่อยๆ ปล่อย hydrocarbon เพื่อลดขนาดเปลวไฟและป้องกันการเกิดควันดำ - ควบคุมอัตราส่วนไอน้ำที่ช่วยในการเผาไหม้เพื่อป้องกันการเกิดควันดำและลดความดังของเสียง
22/05-28/05/66	- หยุดเครื่องจักรกรณีฉุกเฉิน เพื่อตรวจสอบปรับปรุงแก้ไขปัญหาตัวเร่งปฏิกิริยาของหน่วยผลิตที่ 55 เครื่องจักร 55R001	- ส่ง hydrocarbon ที่ค้างในระบบกลับสู่ถังเก็บให้มากที่สุดเพื่อลดการส่งไปเผาที่หอเผาทิ้ง (Flare) - ค่อยๆ ปล่อย hydrocarbon เพื่อลดขนาดเปลวไฟและป้องกันการเกิดควันดำ - ควบคุมอัตราส่วนไอน้ำที่ช่วยในการเผาไหม้เพื่อป้องกันการเกิดควันดำและลดความดังของเสียง - เก็บรวบรวมน้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรมการซ่อมบำรุงในระบบปิดและส่งไปกำจัดภายนอกโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน - เก็บรวบรวมกากอุตสาหกรรมที่เกิดขึ้นส่งไปกำจัดภายนอกโดยบริษัทที่โดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน

เอกสารแนบที่ 14 ข

แบบรายงานผลการตรวจวัดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยจากอุปกรณ์

แบบรายงานผลการตรวจวัดการรั่วซึม ของสารอินทรีย์ระเหยจากอุปกรณ์
และการซ่อมแซมอุปกรณ์ในโรงงานอุตสาหกรรม (รว.3/1)
(1 แบบรายงานต่อ 1 โรงงาน)

ประจำปี พ.ศ. 2566 รอบที่ 2
ระหว่างเดือน กรกฎาคม ถึงเดือน ธันวาคม

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน							
ชื่อโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)							
ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-49-1/58รย							
สถานที่ตั้งโรงงาน เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ซอย - ถนน สุขุมวิท จังหวัด ระยอง เขต/อำเภอ เมืองระยอง แขวง/ตำบล รหัสไปรษณีย์ 21000							
2. ข้อมูลปริมาณสารอินทรีย์ระเหย							
ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยรวมที่มีหรือใช้ในกระบวนการผลิต 736231.73 ตันต่อปี							
ประเภทอุปกรณ์	สถานะสารอินทรีย์ระเหย	จำนวนอุปกรณ์ทั้งหมดของโรงงาน		จำนวนอุปกรณ์ที่ต้องตรวจวัดการรั่วซึมในรอบการรายงานครั้งนี้			ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยรวมในรูปมีเทนที่รั่วซึมจากอุปกรณ์ที่ตรวจวัดการรั่วซึมทั้งหมดในรอบการรายงานครั้งนี้ (กิโลกรัม)
		จำนวนอุปกรณ์ที่ต้องตรวจวัดการรั่วซึม	จำนวนอุปกรณ์ที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องตรวจวัดการรั่วซึม	จำนวนอุปกรณ์ที่ตรวจวัดการรั่วซึมทั้งหมด	จำนวนอุปกรณ์ที่มีผลการตรวจวัดเกินจากเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม	จำนวนอุปกรณ์ที่ได้รับการซ่อมแซมให้อยู่ในเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม	
		(จุด)	(จุด)	(จุด)	(จุด)	(จุด)	
วาล์ว (Valves)	แก๊ส	1167	3886	1167	0	0	40.20
วาล์ว (Valves)	ของเหลว	4260	8975	4260	0	0	146.72
ปั๊ม (Pumps)	ของเหลว	175	5	175	0	0	18.55
อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices)	แก๊ส	0	0	0	0	0	-
อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices)	ของเหลว	0	0	0	0	0	-
เครื่องอัดอากาศ (Compressors)	ทั้งหมด	2	0	2	0	0	0.04
ข้อต่อหรือหน้าแปลน (Connectors or Flanges)	ทั้งหมด	9316	21390	9316	0	0	12.75
ท่อส่งปลายเปิด (Open-Ended Lines)	ทั้งหมด	564	1454	564	0	0	4.98
จุดเก็บตัวอย่างสารเคมี (Sampling Connections)	ทั้งหมด	0	0	0	0	0	-

อุปกรณ์ที่ใช้กวน หรือผสมของเหลว (Agitators or Mixers)	ทั้งหมด	0	0	0	0	0	-
--	---------	---	---	---	---	---	---

3. ปัญหา อุปสรรค และวิธีการแก้ไข

ขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ

.....(ลงชื่อ)

(นายสุขเกษม ศรีทะสะโร)

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อมหรือผู้ได้รับอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

เอกสารแนบที่ 15 ข

บันทึกการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์ที่ใช้ในการสุ่มถ่ายสารอินทรีย์ระเหยลงรถบรรทุก

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED

ใบตรวจสอบความปลอดภัยการขนถ่ายสารเคมีทางรถ
SAFETY CHECKLIST FOR TRUCK LOADING/UNLOADING

แผนก RDHS บริเวณ/UNIT 72 วันที่ 02/10/66
รถเข้าเทียบที่ขนถ่ายเวลา 08:20 รถออกจากสถานที่ขนถ่ายเวลา 08:48
เริ่มขนถ่ายเวลา 08:25 ขนถ่ายเสร็จเวลา 08:45
สารที่ขนถ่าย Sulfur ประเภทของสาร ☐ สารไวไฟ ☒ สารพิษ ☐ สารกัดกร่อน
☐ สารเกิดปฏิกิริยา ☐ อื่น ๆ (ระบุ) 902608, 900841
บริษัทขนส่ง ธนไฟฟหจก (BTJ) เลขทะเบียนรถ 902608, 900841
(กรณี IRPC ให้ระบุชื่อแผนก) (ระบุทั้งรถลากและรถพ่วง)

หัวข้อ	รายละเอียดการตรวจสอบ	ใช่	ไม่ใช่	หมายเหตุ
	ก่อนทำการ load			
1	รถจอดอยู่ในตำแหน่งที่เหมาะสม	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
2	สภาพของรถอยู่ในสภาพดี (ถังบรรจุไม่บุบหรือมีรอยร้าว)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
3	ระบบไฟฟ้าของรถถูกปิด ดับเครื่องยนต์ เข้าเกียร์ว่าง ดึงเบรกมือ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
4	กุญแจรถได้ถูกเก็บไว้ที่เจ้าของพื้นที่	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
5	พนักงานขับรถได้ผ่านการอบรมด้านความปลอดภัย และอยู่ในบริเวณที่ขนถ่ายหรือจุดที่กำหนด	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
6	พนักงานขับรถอยู่ในบริเวณที่ขนถ่ายหรือจุดที่กำหนดไว้	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
7	ผู้เกี่ยวข้องกับการขนถ่ายได้สวม PPE ถูกต้องเหมาะสม	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
8	สายกราวด์ได้ต่อกับส่วนที่เป็นโลหะของรถเรียบร้อยแล้ว	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
9	เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงไว้พร้อมแล้ว	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
10	ไม่มีการทำงาน HOT WORK บริเวณที่ขนถ่าย (อย่างน้อย 15 เมตร จากจุดขนถ่าย และพิจารณาเพิ่มเติมตามความเหมาะสม)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
11	อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องสำหรับขนถ่ายอยู่ในสภาพดี ไม่มีการรั่วซึม	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
	หลัง load เสร็จ			
12	ฝาถังบนรถปิดเรียบร้อยแล้ว	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
13	บันไดเทียบรถยกขึ้นเรียบร้อยแล้ว	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
14	ถอดสายกราวด์และเก็บสายกราวด์เรียบร้อยแล้ว	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
	ปัญหาที่พบจากการขนถ่าย			

หมายเหตุ : กรณีหัวข้อที่ไม่เกี่ยวข้องให้ระบุเป็น NA ในช่องหมายเหตุ

ผลการตรวจ

☒ อนุญาตให้ขนถ่ายได้

☐ ไม่อนุญาตเพราะ

รับทราบโดย

ตรวจสอบโดย

/

อนุมัติโดย

พนักงานขับรถ

(

)

(

)

พนักงาน Load

พนักงานควบคุมการผลิตประจำพื้นที่

เอกสารแนบที่ 16 ข

บันทึกการตรวจสอบการทำงานของหอดูดซับด้วยถ่านกัมมันต์

VOCs OF CANISTER (กรกฎาคม-ธันวาคม 2566)

DATE	TIME	78T005						78T006						78T008					
		78F005A			78F005B			78F006A			78F006B			78F008A			78F008B		
		PEAK		Efficiency	PEAK		Efficiency	PEAK		Efficiency	PEAK		Efficiency	PEAK		Efficiency	PEAK		Efficiency
		INLET	OUTLET	%	INLET	OUTLET	%	INLET	OUTLET	%	INLET	OUTLET	%	INLET	OUTLET	%	INLET	OUTLET	%
11-Jul-23	09:30	Stand by			56	10.2	81.79	100	12.4	87.60	Stand by			Stand by			319	52	83.70
8-Aug-23	11:30				71	8	88.73	14	2.3	83.57							178.9	12	93.29
5-Sep-23	15:00				15	2	86.67	78	15	80.77							192	26	86.46
19-Oct-23	9:00				22	5	77.27	85.3	19.2	77.49							225	35	84.44
19-Nov-23	10:00				30	7	76.67	91	22	75.82							310	41	86.77
13-Dec-23	15:00				238	68	71.43	85	24	71.76							419	56	86.63

DATE	TIME	78T009						78T012						78K001					
		78F009A			78F009B			78F012A			78F012B			78F013A			78F013B		
		PEAK		Efficiency	PEAK		Efficiency	PEAK		Efficiency	PEAK		Efficiency	PEAK		Efficiency	PEAK		Efficiency
		INLET	OUTLET	%	INLET	OUTLET	%	INLET	OUTLET	%	INLET	OUTLET	%	INLET	OUTLET	%	INLET	OUTLET	%
11-Jul-23	09:40	Stand by			101	30	70.30	99.5	17.2	82.71	99.1	13	86.88	118	35.3	70.08	Stand by		
8-Aug-23	11:30				71.4	15	78.99	163	28.9	82.27	161.5	22	86.38	Stand by			165.4	30.12	81.79
5-Sep-23	15:20				89	12	86.52	88	7	92.05	88	5	94.32				125	21	83.20
19-Oct-23	9:30				101.5	23	77.34	36	4	88.89	36	1	97.22	956	135	85.88	Stand by		
19-Nov-23	10:15				113	30	73.45	44	5	88.64	48	2	95.83	1312	190	85.52			
13-Dec-23	15:05				95	23	75.79	54	8	85.19	51	9	82.35	956	115	87.97			

หมายเหตุ

1. ทำการตรวจเดือนละครั้ง
2. มาตรฐานประสิทธิภาพของ Activated Carbon ต้อง >70%
หากตรวจพบว่าประสิทธิภาพของ canister ต่ำกว่า 70% เกิน ให้ทำการเปลี่ยน activated carbon ใหม่หรือทำการ regenerate

(.....นาย สัมฤทธิ์ แสงอรุณ.....)

ผู้จัดการส่วน RCUT

เอกสารแนบที่ 17 ข

เกณฑ์ควบคุมของ Stripped Water และน้ำทิ้งที่ออกจากระบบบำบัดแบบ IAF
ของเขตประกอบการ

SUPPORT PM NO. E 1313 - 1001

WASTEWATER SPECIFICATION FROM PRODUCTION PLANT
MONITORING REFERENCE 1 (PRE-TREATMENT)

PLANT	MAXIMUM FLOW RATE (M ³ / DAY)	CHARACTERISTIC				
		pH	TSS (ppm)	COD (ppm)	BOD (ppm)	OIL (ppm)
EBSM	≤700	5.5 - 9.5	≤1,000	≤2,000	≤900	≤20
PS	≤120	5.5 - 9.5	≤700	≤2,000	≤1,200	≤20
LUB	≤650	5.5 - 9.5	≤380	≤2,000	≤1,000	≤20
NANO	≤2	5.5 - 9.5	≤50	≤1,500	≤750	≤20
AL3(C5TQ)	≤30	5.5 - 9.0	≤400	≤1,300	≤100	≤20

MONITORING REFERENCE 2 (ACTIVATED SLUDGE)

PLANT	MAXIMUM FLOW RATE (M ³ / DAY)	CHARACTERISTIC				
		pH	TSS (ppm)	COD (ppm)	BOD (ppm)	OIL (ppm)
SWS UHV	≤2400	5.5 - 9.5	≤50	≤750	≤500	≤10
UT UHV	≤2400	5.5 - 9.5	≤200	≤1,500	≤750	≤10

CONTROL RANGE (EQUALIZATION TANK)

1.)	pH	=	5.5 – 9.0	
2.)	SS	≤	500	ppm
3.)	COD	≤	1,500	ppm
4.)	BOD	≤	1,000	ppm
5.)	OIL	≤	5.0	ppm

CONTROL RANGE (EFFLUENT WATER)

1.)	pH	=	5.5 – 9.0	
2.)	SS	≤	50	ppm
3.)	COD	≤	120	ppm
4.)	BOD	≤	20	ppm
5.)	OIL	≤	5.0	ppm

เอกสารแนบที่ 18 ข

ผลการตรวจคุณภาพน้ำโดยโครงการ (Internal Check)

Analysis Report

Sampling Date 01-Jul-2023 - 31-Dec-2023
Analysis Report for U79 SCTU UPROCHEM

Sample Point	Sample Name	Time	pH	COD	TDS		Temp.		Remark
			6.5-8.0	<850 mg/l	Time	<20,000 mg/L	Time	<40 C ^o	
79T101	Neutralized Brine Product	06/07/23 06:00	7.24	318.68	1/7/2023	16744.705	1/7/2023	33.60	-
79T101	Neutralized Brine Product	13/07/23 06:00	7.88	437.30	8/7/2023	14318.249	8/7/2023	33.52	-
79T101	Neutralized Brine Product	20/07/23 06:00	7.18	322.42	15/7/2023	14425.098	15/7/2023	31.72	-
79T101	Neutralized Brine Product	27/07/23 06:00	7.19	599.02	22/7/2023	15548.674	22/7/2023	32.94	-
79T101	Neutralized Brine Product	03/08/23 06:00	7.20	288.85	29/7/2023	15557.322	29/7/2023	32.23	-
79T101	Neutralized Brine Product	10/08/23 06:00	7.23	465.98	5/8/2023	18643.866	5/8/2023	33.47	-
79T101	Neutralized Brine Product	17/08/23 06:00	7.34	356.28	12/8/2023	14825.406	12/8/2023	32.35	-
79T101	Neutralized Brine Product	24/08/23 06:00	7.52	302.67	19/8/2023	16733.564	19/8/2023	34.33	-
79T101	Neutralized Brine Product	07/09/23 06:00	7.58	184.07	26/8/2023	12723.791	26/8/2023	32.26	-
79T101	Neutralized Brine Product	14/09/23 06:00	7.41	603.68	2/9/2023	12456.928	2/9/2023	34.58	-
79T101	Neutralized Brine Product	21/09/23 06:00	7.74	541.40	9/9/2023	14312.514	9/9/2023	33.01	-
79T101	Neutralized Brine Product	28/09/23 06:00	7.84	451.65	16/9/2023	13916.999	16/9/2023	33.66	-
79T101	Neutralized Brine Product	05/10/23 06:00	7.04	488.66	23/9/2023	17137.563	23/9/2023	34.71	-
79T101	Neutralized Brine Product	12/10/23 06:00	7.51	654.80	30/9/2023	16019.124	30/9/2023	31.75	-
79T101	Neutralized Brine Product	19/10/23 06:00	7.13	321.05	7/10/2023	14377.189	7/10/2023	32.10	-
79T101	Neutralized Brine Product	26/10/23 06:00	7.24	585.20	14/10/2023	18678.000	14/10/2023	33.69	-
79T101	Neutralized Brine Product	02/11/23 06:00	7.53	495.00	21/10/2023	18758.691	21/10/2023	32.80	-
79T101	Neutralized Brine Product	09/11/23 06:00	7.89	209.65	28/10/2023	17680.823	28/10/2023	32.99	-
79T101	Neutralized Brine Product	23/11/23 06:00	6.72	269.71	4/11/2023	17508.157	4/11/2023	33.75	-
79T101	Neutralized Brine Product	30/11/23 06:00	6.79	535.70	11/11/2023	16302.091	11/11/2023	30.32	-
79T101	Neutralized Brine Product	07/12/23 06:00	7.16	354.72	18/11/2023	15789.180	18/11/2023	33.44	-
79T101	Neutralized Brine Product	14/12/23 06:00	7.16	455.50	25/11/2023	13721.641	25/11/2023	30.68	-
79T101	Neutralized Brine Product	21/12/23 06:00	7.06	603.40	2/12/2023	15522.639	2/12/2023	32.02	-
79T101	Neutralized Brine Product	28/12/23 06:00	7.28	312.52	9/12/2023	14532.024	9/12/2023	32.61	-
Sample Point	Sample Name	Time	pH	COD	TDS		Temp		Remark
			6.5-8.0	<850 mg/L	Time	< 20,000 mg/L	Time	<40 C ^o	
79T105	Treated Waste Water	06/07/23 06:00	7.78	63.79	1/7/2023	7,699.39	1/7/2023	33.10	-
79T105	Treated Waste Water	13/07/23 06:00	7.69	59.60	8/7/2023	9,562.47	8/7/2023	33.80	-
79T105	Treated Waste Water	20/07/23 06:00	7.10	71.08	15/7/2023	6,832.54	15/7/2023	31.12	-
79T105	Treated Waste Water	27/07/23 06:00	7.50	66.90	22/7/2023	7,989.82	22/7/2023	32.94	-
79T105	Treated Waste Water	03/08/23 06:00	7.70	91.16	5/8/2023	11,610.52	29/7/2023	32.55	-
79T105	Treated Waste Water	10/08/23 06:00	7.50	67.53	12/8/2023	11,976.51	5/8/2023	33.56	-
79T105	Treated Waste Water	17/08/23 06:00	7.79	101.07	19/8/2023	11,758.58	12/8/2023	32.45	-
79T105	Treated Waste Water	24/08/23 06:00	7.48	101.69	26/8/2023	8,014.37	19/8/2023	34.78	-
79T105	Treated Waste Water	07/09/23 06:00	7.79	69.20	2/9/2023	14,813.23	26/8/2023	32.26	-
79T105	Treated Waste Water	14/09/23 06:00	7.93	70.53	9/9/2023	15,282.20	2/9/2023	34.58	-
79T105	Treated Waste Water	21/09/23 06:00	7.69	77.75	16/9/2023	16,367.39	9/9/2023	33.80	-
79T105	Treated Waste Water	28/09/23 06:00	7.70	82.18	30/9/2023	17,939.76	16/9/2023	33.12	-
79T105	Treated Waste Water	05/10/23 06:00	7.56	102.30	7/10/2023	17,101.60	23/9/2023	34.45	-
79T105	Treated Waste Water	12/10/23 06:00	7.17	108.09	14/10/2023	18,488.52	30/9/2023	31.75	-
79T105	Treated Waste Water	19/10/23 06:00	7.82	66.39	21/10/2023	18,427.90	7/10/2023	32.56	-
79T105	Treated Waste Water	26/10/23 06:00	7.75	49.38	28/10/2023	17,936.26	14/10/2023	33.70	-
79T105	Treated Waste Water	02/11/23 06:00	7.80	44.67	4/11/2023	14,923.51	21/10/2023	32.66	-
79T105	Treated Waste Water	09/11/23 06:00	7.89	48.65	11/11/2023	15,365.95	28/10/2023	32.12	-
79T105	Treated Waste Water	23/11/23 06:00	7.78	60.65	18/11/2023	14,621.85	4/11/2023	33.34	-
79T105	Treated Waste Water	30/11/23 06:00	7.69	73.36	25/11/2023	14,079.84	11/11/2023	30.12	-
79T105	Treated Waste Water	07/12/23 06:00	7.62	83.27	2/12/2023	13,908.83	18/11/2023	33.55	-
79T105	Treated Waste Water	14/12/23 06:00	7.00	76.23	9/12/2023	14,408.93	25/11/2023	30.56	-
79T105	Treated Waste Water	21/12/23 06:00	7.64	95.14	16/12/2023	13,391.11	2/12/2023	32.23	-
79T105	Treated Waste Water	28/12/23 06:00	7.29	113.84	30/12/2023	15,809.99	9/12/2023	32.55	-

(.....นาย สมิทธี แสงอรุณ.....)
ผู้จัดการส่วน RCUT

เอกสารแนบที่ 19 ข

เกณฑ์ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งที่ออกจากระบบบำบัดแบบ SCTU

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<p>(6) ควบคุมลักษณะของน้ำทิ้งที่ออกจากระบบบำบัดแบบ IAF ให้อยู่ในเกณฑ์ที่สามารถระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ที่กำหนดไว้เบื้องต้น ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - pH มีค่าอยู่ในช่วง 5.5-9.0 - Temperature มีค่าไม่เกิน 40 °C - SS มีค่าไม่เกิน 200 mg/L - TDS มีค่าไม่เกิน 1,300 mg/L - BOD5 มีค่าไม่เกิน 500 mg/L - COD มีค่าไม่เกิน 1,500 mg/L - Grease & Oil มีค่าไม่เกิน 10 mg/L - Phenol มีค่าไม่เกิน 1 mg/L <p>หมายเหตุ : หากเขตประกอบการฯ มีการเปลี่ยนแปลงเกณฑ์ของน้ำทิ้งที่ออกจากระบบบำบัดแบบ IAF โครงการต้องควบคุมลักษณะของน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่เขตประกอบการฯ กำหนด</p>	- ระบบบำบัดน้ำเสีย	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<p>(7) หากพบว่าคุณภาพน้ำในบ่อรองรับน้ำทิ้งจากระบบบำบัดแบบ IAF (IAF Effluent Sump) ไม่อยู่ในเกณฑ์ที่เขตประกอบการฯ กำหนด ทางโครงการต้องส่งกลับไปยังต้นทาง คือ ระบบบำบัดแบบ CPI เพื่อบำบัดใหม่</p>	- ระบบบำบัดน้ำเสีย	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<p>(8) ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการจากหน่วย SCTU โดยกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยโครงการ (Internal Check) เพื่อควบคุมการทำงานของระบบบำบัดให้มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำทิ้งให้มีคุณภาพตามเกณฑ์มาตรฐาน ก่อนส่งเข้าสู่บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของเขตประกอบการฯ ผังทะเล และระบายลงสู่ทะเลต่อไปดังนี้</p> <p>1) บริเวณขาออกจากถังรักษาระดับ (Equalization Tank; EQT) ก่อนเข้าระบบบำบัดแบบชีวภาพ (Bio Aeration) ซึ่งจะมีการตรวจวัด</p> <ul style="list-style-type: none"> - การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (Online) ประกอบด้วย ค่า pH อุณหภูมิ และปริมาณของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) กรณีที่พบว่าน้ำที่ออกจากบ่อกักเก็บ (Equalization Tank) มีค่าตรวจวัดสูงกว่าค่าควบคุมที่กำหนด ได้แก่ ค่า TDS มากกว่า 18,500 ส่วนในล้านส่วนหรือค่า pH น้อยกว่า 6.5 หรือมากกว่า 8 หรืออุณหภูมิสูงกว่า 40 องศาเซลเซียสจะทำการตรวจสอบ และปรับสัดส่วน Neutralized Brine และ Spent Water หากค่าตรวจวัดยังคง 	- หน่วย SCTU	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
<p>ลงชื่อ.....</p> <p>(นายวิชัย ปิยพรธนา)</p> <p>ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม</p> <p>และบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี</p> <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>	<p>ตุลาคม 2564</p>	<p>ลงชื่อ.....</p> <p>(นายอานนท์ สิทธิเวช)</p> <p>ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม</p> <p>บริษัท วิชั่น อี คอนซิลแทนท์ จำกัด</p>	<p>บริษัท วิชั่น อี คอนซิลแทนท์ จำกัด หน้า 37/101</p>	

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<p>มีค่าสูงขึ้น คือ TDS มากกว่า 19,000 ส่วนในล้านส่วนหรือค่า pH น้อยกว่า 6 หรือมากกว่า 8.5 หรืออุณหภูมิสูงกว่า 45 องศาเซลเซียส จะทำการปิดการป้อนน้ำเข้าระบบบำบัดแบบชีวภาพโดยอัตโนมัติ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดปริมาณซีโอดี ค่า pH อุณหภูมิ และปริมาณของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) สัปดาห์ละ 1 ครั้ง 2) บริเวณขายอกจากระบบบำบัดแบบชีวภาพ (Bio Aeration) โดยตรวจวัดที่ Permeate Tank ก่อนส่งเข้าสู่บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของเขตประกอบการฯ ผังทะเล ซึ่งจะมีการตรวจวัด <ul style="list-style-type: none"> - การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (Online) ประกอบด้วย ปริมาณซีโอดี (COD) และปริมาณของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) กรณีที่พบว่าน้ำที่ออกจาก Permeate Tank มีค่าตรวจวัดสูงกว่าค่าควบคุมที่กำหนด ได้แก่ ค่า TDS มากกว่า 18,500 ส่วนในล้านส่วน และค่า COD มากกว่า 100 มิลลิกรัม/ลิตร จะทำการตรวจสอบ และปรับสัดส่วน Neutralized Brine และ Spent Water หากค่าตรวจวัดยังคงมีค่าสูงขึ้น คือ TDS มากกว่า 19,000 ส่วนในล้านส่วน และค่า COD มากกว่า 110 มิลลิกรัม/ลิตร จะทำการปิดการปล่อยน้ำออกจากระบบบำบัดโดยอัตโนมัติ และวนกลับมาที่บ่อกักเก็บ (Equalization Tank) ซึ่งมีปริมาตรสำรองรองรับได้ประมาณ 3 ชั่วโมง ทั้งนี้ ในกรณีที่บ่อกักเก็บ (Equalization Tank) เต็มจะทำการปิดการป้อน Spent Caustic และ Spent Water เข้าระบบโดยอัตโนมัติซึ่ง Spent Caustic ที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตจะถูกเก็บไว้ที่ถังเก็บ Spent Caustic (77T012) ที่มีความจุใช้งาน 80 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถกักเก็บ Spent Caustic ได้ประมาณ 6 ชั่วโมง - ตรวจวัดปริมาณซีโอดี (COD) ค่า pH อุณหภูมิ และปริมาณของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) สัปดาห์ละ 1 ครั้ง <p>กรณีที่หน่วย SCTU ชัดข้อ โครงการจะส่ง Spent Caustic ที่เกิดขึ้นไปกำจัดยังหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ และส่งน้ำ Spent water กลับไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 ของเขตประกอบการฯ</p>			
	<p>(9) ควบคุมลักษณะของน้ำทิ้งที่ออกจากระบบบำบัดแบบ SCTU ที่ส่งเข้าบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ ให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560</p>	หน่วย SCTU	ตลอดช่วงดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

<p>ลงชื่อ.....</p> <p>(นายวิชัย ปิยพรธนา)</p> <p>ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม</p> <p>และบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี</p> <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>	<p>ตุลาคม 2564</p>	<p>ลงชื่อ.....</p> <p>(นายอานนท์ สิทธิเวช)</p> <p>ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม</p> <p>บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด</p>	<p>หน้า 38/101</p>
--	--------------------	--	--------------------



เอกสารแนบที่ 20 ข

สำเนาใบเสร็จค่ากำจัดขยะมูลฝอย เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

10841



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-02632/66

วันที่ 17 สิงหาคม 2566

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ที่อยู่ 299 ม.5 ซ.ซอยสุขุมวิท ถ.สุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน กรกฎาคม 2566
รวมเงิน			56,000.00	

ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ

ผู้รับเงิน

(นางสาวสุนิสา ปัดสาธา)
คนงานทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 56,000.00 บาท
วันที่ 4 สิงหาคม 2566

รวม : 56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-02633/66

วันที่ 17 สิงหาคม 2566

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ - รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ	4401100199.001	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขน ขยะมูลฝอย ประจำเดือน กรกฎาคม 2566
รวมเงิน			44,000.00	

ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ

(นางสาวสุนิสา ปัดสาธา)
คนงานทั่วไป

ผู้รับเงิน

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขากระบอง เลขที่บัญชี 248-1-75087-4 : 44,000.00 บาท
วันที่ 4 สิงหาคม 2566

รวม : 44,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-02879/66

วันที่ 25 กันยายน 2566

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
ที่อยู่ 299 ม.5 ซ.ซอยสุขุมวิท ถ.สุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง				
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน สิงหาคม 2566
รวมเงิน			56,000.00	

ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ

(นางสาวสุนิสา ปิดสาธา)
คนงานทั่วไป

ผู้รับเงิน

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4
วันที่ 22 กันยายน 2566

: 56,000.00 บาท

รวม : 56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-02880/66

วันที่ 25 กันยายน 2566

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ - รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ	4401100199.001	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขน ขยะมูลฝอย ประจำเดือน สิงหาคม 2566
รวมเงิน			44,000.00	

ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ



ผู้รับเงิน

(นางสาวสุนิสา บิดสายา)

คนงานทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 44,000.00 บาท
วันที่ 22 กันยายน 2566
รวม : 44,000.00 บาท

ใบเสร็จรับเงิน

เล่มที่ 002 เลขที่ 02

พนักงาน.....เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินค่าจ้างในการพิมพ์เอกสาร ๑๐๐๐๐ บาท ประจำเดือน กันยายน ๒๕๖๖

จาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

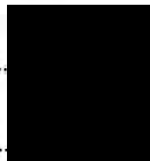
เป็นเงิน 44000 บาท - สตางค์

(ตัวอักษร) - สิ้นเงินสิ้นหักบาทถ้วน -

ไว้ถูกต้องแล้วแต่วันที่ ๑ เดือน ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๖๖

เรณิดา อ. กวักทอง

ดว. ๖ ต.๑. ๖๖



ใบเสร็จรับเงินค่ามุลฝอย

เล่มที่ 01 เลขที่ 24

สำนักงานเทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินค่ามุลฝอยอัตรา.....ลิตร.....เดือน

ประจำเดือน กันยายน ๒๕๖๖ จาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

บ้านเลขที่ ๑๑๑ หมู่ที่ ๑ อ.สงวนจิตร ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง

จังหวัดระยอง เป็นเงิน 56000 (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน) บาท - สตางค์

ไว้แล้ว เมื่อวันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๖๖

เรณิดา อ. กวักทอง

ดว. ๖ ต.๑. ๖๖





ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00219/67

วันที่ 6 พฤศจิกายน 2566

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ที่อยู่ 299 ม.5 ซ.ซอยสุขุมวิท ถ.สุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน ตุลาคม 2566
รวมเงิน			56,000.00	

ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ

(นางสาวสุนิสา ปัดสาธา)
คนงานทั่วไป

ผู้รับเงิน

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4
วันที่ 3 พฤศจิกายน 2566

: 56,000.00 บาท

รวม : 56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00220/67

วันที่ 6 พฤศจิกายน 2566

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ - รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ	4401100199.001	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขน ขยะมูลฝอย ประจำเดือน ตุลาคม 2566
รวมเงิน			44,000.00	

ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ



ผู้รับเงิน

(นางสาวสุนิสา ปัดสาธา)
คนงานทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4
วันที่ 3 พฤศจิกายน 2566

: 44,000.00 บาท

รวม : 44,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00457/67

วันที่ 22 ธันวาคม 2566

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ - รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ	4401100199.001	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขน ขยะมูลฝอย ประจำเดือน พฤศจิกายน 2566
รวมเงิน			44,000.00	

ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ

(นางสาวสุนิสา ปัดสาธา)
คนงานทั่วไป

ผู้รับเงิน

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาของ เลขที่บัญชี 218-1-75087-4
วันที่ 15 ธันวาคม 2566

: 44,000.00 บาท

รวม : 44,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00456/67

วันที่ 22 ธันวาคม 2566

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
	ที่อยู่ 299 ม.5 ซ.สุขุมวิท ม.5 ถ.สุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง			
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน พฤศจิกายน 2566
รวมเงิน			56,000.00	

ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ

ผู้รับเงิน

(นางสาวสุนิสา ปัดสาธา)

คนงานทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4
วันที่ 15 ธันวาคม 2566

: 56,000.00 บาท

รวม : 56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00655/67

วันที่ 23 มกราคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
	ที่อยู่ 299 ม.5 ซ.สุขุมวิท ม.5 ถ.สุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง			
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน ธันวาคม 2566
รวมเงิน			56,000.00	

ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ

(นางสาวสุนิสา ปัดสาธา)
คนงานทั่วไป

ผู้รับเงิน

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4
วันที่ 19 มกราคม 2567

: 56,000.00 บาท

รวม : 56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00656/67

วันที่ 23 มกราคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ - รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ	4401100199.001	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขน ขยะมูลฝอย ประจำเดือน ธันวาคม 2566
รวมเงิน			44,000.00	

ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ



ผู้รับเงิน

(นางสาวสุนิสา ปัดสาษา)

คนงานทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 44,000.00 บาท
วันที่ 19 มกราคม 2567
รวม : 44,000.00 บาท

สรุปน้ำหนัทยะเทศบาลโดยเทศบาลตำบลเชิงเนิน ปี 2566

ลำดับ	เดือน	ปริมาณกำจัดขยะ (กก.)
7	กรกฎาคม	54,640
8	สิงหาคม	51,760
9	กันยายน	49,820
10	ตุลาคม	56,250
11	พฤศจิกายน	54,680
12	ธันวาคม	46,260
		313,410

เอกสารแนบที่ 21 ข

หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (แบบ สก.2)



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ อก.6501-17378

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-49-1/58รย
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสวัสดุ ที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณ (ตัน)	วิธีการ กำจัด	ทะเบียนโรงงาน ผู้รับดำเนินการ	ผลการพิจารณา	เหตุผล
1	15 02 02	ทรายปนเปื้อนน้ำมัน	45	042	3-106-8/49สบ	อนุญาต	
2	15 02 02	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี	115	042	3-106-8/49สบ	อนุญาต	
3	15 02 02	เศษผ้าเปื้อนน้ำมัน	5	042	3-106-8/49สบ	อนุญาต	
4	16 07 08	น้ำปนเปื้อนน้ำมัน	50	042	3-106-16/56สบ	อนุญาต	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 มกราคม 2566 ถึงวันที่ 10 มกราคม 2567

ออกให้ ณ วันที่ 1 ธันวาคม 2565

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อินนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



**บันทึกการเปลี่ยนแปลง แก้ไข และยกเลิก รายละเอียดในหนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน**

เลขที่ อก.6501-17378
ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-49-1/58รย

เลขรับที่	วัน/เดือน/ปี	สาระสำคัญของการเปลี่ยนแปลงในหนังสือแจ้งผลการพิจารณา	ผลการพิจารณา	เหตุผล
73311/2565	19/12/65	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 16 08 03 Fine Catalyst (Alumina) โดยมีผู้รับดำเนินการคือ จ3-57(3)-1/45รย ปริมาณ 800 ตัน วิธีการกำจัด 049	อนุญาต	
71100/2565	5/1/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 13 05 03 Sludge oil โดยมีผู้รับดำเนินการคือ น.101-1/2544-นบป. ปริมาณ 500 ตัน วิธีการกำจัด 075	อนุญาต	
71100/2565	5/1/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 16 10 01 Spent caustic โดยมีผู้รับดำเนินการคือ น.101-1/2544-นบป. ปริมาณ 1500 ตัน วิธีการกำจัด 075	อนุญาต	
71100/2565	5/1/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 15 02 02 Activated Carbon โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-101-3/44สบ ปริมาณ 50 ตัน วิธีการกำจัด 041	อนุญาต	
71100/2565	5/1/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 12 01 07 ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-71/53สบ ปริมาณ 30 ตัน วิธีการกำจัด 049	อนุญาต	
71100/2565	5/1/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 15 01 10 ถังกระดาดปนเปื้อน โดยมีผู้รับดำเนินการคือ น.105-1/2545-ญหข. ปริมาณ 10 ตัน วิธีการกำจัด 042	อนุญาต	
71100/2565	5/1/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 17 06 03 Insulation โดยมีผู้รับดำเนินการคือ น.88(2)-15/2562-ญนพ. ปริมาณ 20 ตัน วิธีการกำจัด 043	อนุญาต	
1057/2566	9/1/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 13 05 03 sludge oil โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-101-2/44สบ ปริมาณ 800 ตัน วิธีการกำจัด 076	อนุญาต	
1057/2566	9/1/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 13 05 03 sludge oil โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-101-3/44สบ ปริมาณ 300 ตัน วิธีการกำจัด 076	อนุญาต	
1057/2566	9/1/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 13 08 99 Sludge oil โดยมีผู้รับดำเนินการคือ น.106-96/2562-นสร. ปริมาณ 500 ตัน วิธีการกำจัด 042	อนุญาต	
4360/2566	26/1/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 16 08 07 Spent Cat & Adsorbent โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-71/53สบ ปริมาณ 350 ตัน วิธีการกำจัด 044	อนุญาต	
4538/2566	8/2/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 15 01 10 ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี โดยมีผู้รับดำเนินการคือ น.42(1)-5/2532-ญนป. ปริมาณ 20 ตัน วิธีการกำจัด 033	อนุญาต	
12195/2566	26/2/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 16 02 14 ขาอุปกรณ์ไฟฟ้า โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-36/64รย ปริมาณ 20 ตัน วิธีการกำจัด 049	อนุญาต	
12756/2566	28/2/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 16 08 01 Spent Cat. & Adsorbent โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-8/49สบ ปริมาณ 100 ตัน วิธีการกำจัด 042	อนุญาต	
14131/2566	14/3/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 13 02 08 Used oil โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-36/64รย ปริมาณ 30 ตัน วิธีการกำจัด 042	อนุญาต	
14131/2566	14/3/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 16 06 01 Used battery โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-60-1/25นฐ ปริมาณ 10 ตัน วิธีการกำจัด 049	อนุญาต	
17842/2566	24/3/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 15 02 02 Filter โดยมีผู้รับดำเนินการคือ น.88(2)-15/2562-ญนพ. ปริมาณ 10 ตัน วิธีการกำจัด 043	อนุญาต	
19139/2566	29/3/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 15 02 03 Cell box Spent Cat. & Adsorbent โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-8/49สบ ปริมาณ 100 ตัน วิธีการกำจัด 042	เอกสารไม่เพียงพอ	99
22875/2566	11/4/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 16 10 01 Chemical cleaning water โดยมีผู้รับดำเนินการคือ ข3-101-1/41รย ปริมาณ 500 ตัน วิธีการกำจัด 065	อนุญาต	
22870/2566	12/4/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 15 02 03 Cell box Spent Cat. & Adsorbent โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-8/49สบ ปริมาณ 100 ตัน วิธีการกำจัด 042	อนุญาต	
26871/2566	8/5/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว 19 08 12 Bio sludge โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-101-3/44สบ ปริมาณ 50 ตัน วิธีการกำจัด 076	อนุญาต	

35965/2566	12/6/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 15 02 02 Activated carbon โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-2/46ขบ ปริมาณ 100 ตัน วิธีการกำจัด 059	อนุญาต	
35563/2566	14/6/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 16 11 05 Refractory โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-101-2/44สบ ปริมาณ 50 ตัน วิธีการกำจัด 044	อนุญาต	
35563/2566	14/6/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 16 11 05 Refractory โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-101-3/44สบ ปริมาณ 50 ตัน วิธีการกำจัด 044	อนุญาต	
41778/2566	27/6/66	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 16 01 03 เศษยางเสื่อมสภาพ โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-8/49สบ ปริมาณ 5 ตัน วิธีการกำจัด 042	อนุญาต	

วิธีการกำจัด

- 011

คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ
- 021

กักเก็บในภาชนะบรรจุ
- 031

เป็นวัตถุอันตรายทดแทน
- 032

ส่งกลับผู้ขายเพื่อกำจัด
- 033

ส่งกลับผู้ขายเพื่อนำกลับไปบรรจุใหม่หรือใช้ซ้ำ
- 039

นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่นๆ
- 041

เป็นเชื้อเพลิงทดแทน
- 042

ทำเชื้อเพลิงผสม
- 043

เผาเพื่อเอาพลังงาน
- 044

เป็นวัตถุอันตรายทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์
- 049

นำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ
- 051

เข้ากระบวนการนำตัวทำลายกลับมาใหม่
- 052

เข้ากระบวนการนำโลหะกลับมาใหม่
- 053

เข้ากระบวนการคืนสภาพกรด/ด่าง
- 054

เข้ากระบวนการคืนสภาพตัวเร่งปฏิกิริยา
- 059

นำสิ่งปนเปื้อนหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วอื่นๆกลับคืนมาใหม่
- 061

บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ
- 062

บำบัดด้วยวิธีทางเคมี
- 063

บำบัดด้วยวิธีทางกายภาพ
- 064

บำบัดด้วยวิธีทางเคมีและฟิสิกส์
- 065

บำบัดน้ำเสียด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ
- 066

เข้าระบบบำบัดน้ำเสียรวม
- 067

ปรับเสถียรด้วยวิธีทางเคมี
- 068

ปรับเสถียร/ ตรีทางเคมีโดยใช้ซีเมนต์หรือวัสดุ pozzolanic
- 069

วิธีบำบัดอื่นๆ เพื่อลดค่าความเป็นอันตราย
- 071

ฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น
- 072

ฝังกลบอย่างปลอดภัย
- 073

ฝังกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว
- 074

เผาทำลายในเตาเผาขยะทั่วไป
- 075

เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตราย
- 076

เผาทำลายร่วมในเตาเผาปูนซีเมนต์
- 077

อัดฉีดลงบ่อ ใต้ดิน หรือชั้นดินใต้ทะเล แบบเอกสารอนุญาตจากหน่วยงานอื่น
- 079

กำจัดด้วยวิธีอื่นๆ
- 081

รวบรวมและส่งออกนอกประเทศ
- 082

ถมทะเลหรือที่ลุ่ม เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น
- 083

หมักทำปุ๋ยหรือเป็นสารปรับปรุงคุณภาพดิน เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น
- 084

ทำอาหารสัตว์ เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น

เหตุการณ์ไม่อนุญาต

- 01

ผู้รับดำเนินการไม่ได้รับอนุญาตให้ บำบัด/ กำจัด/นำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่
- 02

วิธีการบำบัด/กำจัด/นำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ ไม่เหมาะสม
- 03

ผู้รับดำเนินการได้รับคำสั่งปรับปรุงตามมาตรา 37 หรือหยุดประกอบกิจการตามมาตรา 39 ตามพระราชบัญญัติโรงงาน
- 04

ผู้รับดำเนินการไม่ยินยอมรับบำบัด/กำจัด/นำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่
- 05

ไม่สามารถยื่นขออนุญาตฯ ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ได้
- 06

ผู้ให้บริการยังไม่ได้แจ้งประกอบกิจการ โรงงาน หรือไม่ได้แจ้งประกอบในส่วนขยาย
- 07

ไม่เข้าข่ายต้องขออนุญาตตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปนเปื้อนหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว พ.ศ. 2548

เหตุการณ์อื่นๆ

- 99

อื่นๆ ระบุ

เหตุผลที่ไม่สามารถพิจารณาได้ เนื่องจากขาดเอกสาร หรือเอกสารไม่สมบูรณ์ ดังนี้

- 11

สำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงานของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ก่อกำเนตวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 12

สำเนาหนังสือรับรองจดทะเบียนนิติบุคคลของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ก่อกำเนตวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 13

สัญญาหรือหนังสือยินยอมการรับบริการระหว่างผู้รับดำเนินการและผู้ก่อกำเนตวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 14

หนังสือการประกันความรับผิด (Liability) ระหว่างผู้รับดำเนินการและผู้ก่อกำเนตวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 15

หนังสือมอบอำนาจให้ผู้หนึ่งผู้ใดกระทำการใดๆ แทนกรรมการผู้มีอำนาจ พร้อมติดอากรแสตมป์ของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ก่อกำเนตวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 16

ผลวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นทั้งหมดของสิ่งเจือปน (total concentration : mg/kg)
- 17

ผลวิเคราะห์ด้วยวิธีการสกัดสาร (waste extraction test : mg/l)
- 18

รายละเอียดกระบวนการผลิตพร้อมแสดงจุดที่เกิดของเสีย
- 19

รายละเอียดกระบวนการนำของเสียมากำจัด/บำบัด/นำกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่
- 20

สำเนาใบอนุญาตส่งออกวัตถุอันตราย (วอ.6)
- 21

หนังสือรับรองจากกรมวิชาการเกษตรในการทำปุ๋ยหรือสารปรับปรุงคุณภาพดิน
- 22

รหัสของสิ่งปนเปื้อนหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วไม่ถูกต้อง
- 23

รหัสของวิธีการกำจัดไม่ถูกต้อง
- 24

การลงนามของกรรมการผู้มีอำนาจในคำขอ/สัญญา/กอ.1 ไม่ครบถ้วนตามเงื่อนไขในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล
- 25

เอกสารข้อมูลความปลอดภัย

- หมายเหตุ

1.

กรณีไม่อนุญาต หากท่านไม่เห็นด้วย สามารถแจ้งเป็นหนังสือพร้อมเหตุผลไปยังอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน 15 วัน นับตั้งแต่วันที่ได้รับแจ้งคำสั่งทางการปกครองนี้

2.

หากท่านจงใจฝ่าฝืนนำสิ่งปนเปื้อนหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณ โรงงาน โดยไม่ได้รับอนุญาต ถือเป็นความผิดตามมาตรา 45 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ.2535 ต้องระวางโทษปรับไม่เกิน 2 แสนบาท

เอกสารแนบที่ 22 ข

เอกสารใบกำกับการขนส่งกากของเสีย (Manifest)

[illegible]

แบบฟอร์ม 1 (ฉบับปรับปรุง) (Rev. 1/2561)		หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสีย : Manifest No. 661060810272			
661060810272		ใบกำกับการขนส่งของเสีย (Uniform Waste Manifest)			
1. ส่วนของผู้ก่อกำเนิดของเสีย : This section must be completed by the Generator					
1) ชื่อ : Name บริษัท ไทย อีโคโนมิค (มหาชน)		2) เลขประจำตัวผู้ก่อกำเนิดของเสีย : Generator's ID DIW-G-15480831			
สถานที่ก่อกำเนิด : Generator address อ.เมืองระยอง จ.ระยอง 21000		โทรศัพท์ : Phone 081-621-6477 โทรสาร : Fax 0-3861-281 กรณีฉุกเฉิน : Emergency กดปุ่ม			
3) ผู้ขนส่งของเสีย : Transporter					
รายชื่อ 1 ชื่อบริษัท : First company name บริษัท ไทย อีโคโนมิค (มหาชน)		เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสีย รายที่ 1 : Transporter's ID DIW-T-050200740			
รายชื่อ 2 ชื่อบริษัท : Second company name บริษัท ไทย อีโคโนมิค (มหาชน)		เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสีย รายที่ 2 : Transporter's ID DIW-T-050200740			
4) ผู้เก็บรวบรวม น้ำบาด และกำจัดของเสีย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs)					
รายชื่อ 1 ชื่อบริษัท : First TSDF's name บริษัท ไทย อีโคโนมิค (มหาชน) (BWG 3)		เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม น้ำบาด และกำจัดของเสีย รายที่ 1 : Disposer's ID DIW-D-066200011			
รายชื่อ 2 ชื่อบริษัท : Second TSDF's name		เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม น้ำบาด และกำจัดของเสีย รายที่ 2 : Disposer's ID			
5) รายละเอียดของเสียที่ขนส่งเคลื่อนย้าย :					
ลำดับ No.	รายละเอียด Description	รหัสของเสีย Waste Code	ภาชนะบรรจุ : Containers จำนวน No. ชนิด Type	ผู้ก่อกำเนิด : Generator ปริมาตรสุทธิ/กิโลกรัม Quantity/Kgs.	ผู้รับกำจัด : Disposer ปริมาตรสุทธิ/กิโลกรัม Quantity/Kgs.
1	(ของ) เศษเหล็กป้อนหม้อ (BMV)	15 02 02			
รวมปริมาณของเสียทั้งหมด : Total Quantity ของเหลว : Liquid ลิตร/ลูกบาศก์เมตร : Liters/cu.m ของแข็ง : Solid กิโลกรัม / ตัน : Kgs. / tons					
6) การปฏิบัติที่มีลักษณะพิเศษ และข้อมูลเพิ่มเติม Special handling Instructions and additional information					
7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบของเสียแล้วตามที่ระบุข้างต้น และมีการบรรจุติดป้ายหรือฉลากอย่างเหมาะสมตรงตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ Certification : I hereby declare that the contents of this consignment are accurately described and above and have been packed and labelled and are in proper condition for transported according to regulation.					
ลงชื่อ : Generator's name ลายเซ็น : Signature วันที่ : Date เดือน : Month พ.ศ. : Year					
2. ส่วนของผู้ขนส่งของเสีย : This section must be completed by the Transporter					
1) ชื่อผู้ขนส่ง : Transporter's name บริษัท ไทย อีโคโนมิค (มหาชน)		2) ประเภทรถขนส่ง		3) เลขทะเบียน	
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID DIW-T-050200740		30 Roll off Truck - 31, 30 Roll off Truck		04-6415 กก.	
โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax กรณีฉุกเฉิน : Emergency					
4) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ Transporter certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that the waste has been transported according to regulation.					
โดยขนส่งจากจังหวัด : From ไปยังจังหวัด : To ระยะเวลาประมาณ : Time spending ชม./วัน : hours/day					
ลงชื่อผู้ขนส่ง : Transporter's name ลายเซ็น : Signature วันที่ : Date เดือน : Month พ.ศ. : Year					
3. ส่วนของผู้ประกอบการสถานที่รวบรวม น้ำบาด และกำจัดของเสีย : This section must be completed by TSDFs					
1) ชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name บริษัท ไทย อีโคโนมิค (มหาชน) (BWG 3)		2) เลขประจำตัวผู้รับกำจัด : TSDF's ID DIW-D-066200011			
สถานที่กำจัด : TSDF's address 1-0 หมู่ 5 ต.บ่อแก้ว อ.เมือง ระยอง		โทรศัพท์ : Phone 0-3861-1403 โทรสาร : Fax 0-3861-1403 กรณีฉุกเฉิน : Emergency กดปุ่ม			
3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้นนี้ TSDF certification of arrival : I hereby declare that I have received the reference load. ปริมาณที่รับเข้าจริง					
และสามารถกำจัดของเสียที่รับมานี้ได้ภายในระยะเวลา : Treatment period วัน : Day เดือน : Month ปี : Year นับจากวันที่ได้รับของเสีย : Since the day that received waste					
ลงชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name ลายเซ็น : Signature วันที่ : Date เดือน : Month พ.ศ. : Year					
4) กรณีของเสียไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification ประเภทของเสีย : Type of waste ปริมาณ : Quantity					
การดำเนินการ : Action taken ส่งคืน : Returned จัดประเภทใหม่ : Reclassified / รหัส : Waste ID รับกำจัด : Accepted เหตุผล : Reason of action					
วันที่ส่งคืน : Date returned (วัน/เดือน/ปี : dd/mm/yy) หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียที่ส่งกลับ : Returned manifest no.					
ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name ลายเซ็นผู้ส่งคืน : TSDF's Signature					

3407991

แบบกำกับการขนส่ง 02

ฉบับที่ 2 ผู้ก่อการเกิดของเสียอันตราย

หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย : Manifest No. 00000000

ใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย

0610231

(Uniform Hazardous Waste Manifest)

1. ส่วนของผู้ก่อการเกิดของเสียอันตราย : This section must be completed by the Generator

1) ชื่อ : name..... บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)		2) เลขประจำตัวผู้ก่อการเกิดของเสียอันตราย : Generator's ID..... DIW-G-154800841					
สถานที่กำเนิด : Generator address..... หมู่ 5 ต.สุขุมวิท อ.เมือง จ.ระยอง		โทรศัพท์ : Phone..... โทรสาร : Fax..... กรณีฉุกเฉิน : Emergency.....					
3) ผู้ขนส่งของเสียอันตราย : Transporter							
รายชื่อ 1 ชื่อบริษัท : First company name..... บริษัท ส่องฟ้าโลจิสติกส์ จำกัด		เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 1 : Transporter's ID..... DIW-T-060900412					
รายชื่อ 2 ชื่อบริษัท : Second company name.....		เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 2 : Transporter's ID.....					
4) ผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs)							
รายชื่อ 1 ชื่อบริษัท : First TSDF's name..... บริษัท จีที เอ็ม จีเอส จำกัด		เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 1 : Disposer ID..... DIW-D-050900117					
รายชื่อ 2 ชื่อบริษัท : Second TSDF's name.....		เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย รายที่ 2 : Disposer's ID.....					
5) รายละเอียดของของเสียอันตรายที่ขนส่ง :							
ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสียอันตราย Waste ID.	หมวดหมู่ของวัสดุที่ไม่ใช่ Hazardous Waste	ลักษณะบรรจุ : Containers	ปริมาณสุทธิ : Quantity	หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt / Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information
1	Activated Carbon	15 02 02 HM	หมวด	จำนวน : No. 4 ชนิด : Type big bag			

รวมปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมด : Total Quantity ของเหลว : liquid..... ลิตร/ลูกบาศก์เมตร : Liters/cu.m ของแข็ง : solid..... กิโลกรัม/ตัน : Kgs/Tons

6) การปฏิบัติที่มีลักษณะพิเศษ และข้อมูลเพิ่มเติม
Special handling Instructions and additional information

7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และมีการบรรจุติดป้ายหรือฉลากอย่างเหมาะสมตรงตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ :

Generator Certificate : I hereby declare that the contents of this consignment are accurately described above and have been packed and labeled and are in proper condition for transport according to regulation
ลงชื่อ Generator's name..... ลายเซ็น : Signature..... วันที่ : Date..... 6 เดือน : Month..... 10 พ.ศ. : Year..... 2566

2. ส่วนของผู้ขนส่งของเสียอันตราย : This section must be completed by Transporter

1) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name..... บริษัท ส่องฟ้าโลจิสติกส์ จำกัด		2) พาหนะที่ใช้ <input checked="" type="checkbox"/> รถบรรทุก <input type="checkbox"/> รถไฟ <input type="checkbox"/> เรือ <input type="checkbox"/> เครื่องบิน	
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID..... DIW-T-060900412		Vehicle Truck Train Ship Plane	
โทรศัพท์ : Phone..... 08-1865-0023 โทรสาร : Fax..... 028-209640 กรณีฉุกเฉิน : Emergency..... 08-1865-0022		3) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID..... 74-6000 71-5000 8.ม.	
4) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ :			
Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has been transported according to regulations.			
โดยขนส่งจากจังหวัด : From..... ระยอง ไปยังจังหวัด To..... ขงบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending..... ชม./วัน : hours/day			
ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 Transporter's name..... ลายเซ็น : Signature..... วันที่ : Date..... 06 เดือน : Month..... 10 พ.ศ. : Year..... 2566			
5) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name.....		6) พาหนะที่ใช้ <input type="checkbox"/> รถบรรทุก <input type="checkbox"/> รถไฟ <input type="checkbox"/> เรือ <input type="checkbox"/> เครื่องบิน	
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID.....		Vehicle Truck Train Ship Plane	
โทรศัพท์ : Phone..... โทรสาร : Fax..... กรณีฉุกเฉิน : Emergency.....		7) เลขทะเบียนพาหนะ : Vehicle ID.....	

8) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ :

Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has been transported according to regulations.

โดยขนส่งจากจังหวัด : From..... ไปยังจังหวัด To..... ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending..... ชม./วัน : hours/day

ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 Transporter's name..... ลายเซ็น : Signature..... วันที่ : Date..... เดือน : Month..... พ.ศ. : Year.....

3. ส่วนของผู้ประกอบการสถานเก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : This section must be completed by TSDFs

1) ชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name..... บริษัท จีที เอ็ม จีเอส จำกัด		2) เลขประจำตัวผู้รับกำจัด : TSDF's ID..... DIW-D-050900117	
สถานที่กำจัด : TSDF's address..... 353 ม.3 ต.บึงเกลือ อ.พนมไพร จ.ร้อยเอ็ด		โทรศัพท์ : Phone..... 038-472692 โทรสาร : Fax..... 038-472741 กรณีฉุกเฉิน : Emergency..... 08-1984-7673	
3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น			
TSDF Certificate of arrival : I hereby declare that I have received the reference load.			
และสามารถกำจัดของเสียที่รับมานี้ได้ภายในระยะเวลา : Treatment period..... 15 วัน : day <input type="checkbox"/> เดือน <input type="checkbox"/> ปี : year นับจากวันที่ได้รับของเสีย : since the day that received waste			
ลงชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name..... ลายเซ็น : Signature..... วันที่ : Date..... เดือน : Month..... พ.ศ. : Year.....			
4) กรณีของเสียอันตรายไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification			
ประเภทของเสียอันตราย : Type of waste..... ปริมาณ : Quantity.....			
การดำเนินการ : Action taken <input type="checkbox"/> ส่งคืน : Returned <input type="checkbox"/> จัดประเภทใหม่ : Reclassified/ รหัส : Waste ID..... <input type="checkbox"/> รับกำจัด : Accepted เหตุผล : Reason of action.....			
วันที่ส่งคืน : Date returned..... (วัน/เดือน/ปี:dd/mm/yy) หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียอันตรายที่ส่งกลับ : Returned manifest no.....			
ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name..... ลายเซ็นผู้ส่งคืน : TSDF's Signature.....			

หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย : Manifest No.

FS

ใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย
(Uniform Hazardous Waste Manifest)

3161372

1. ส่วนของผู้ก่อมลพิษของเสียอันตราย : This section must be completed by the Generator

1) ชื่อ : Name <u>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</u>	2) เลขประจำตัวผู้ก่อมลพิษของเสียอันตราย : Generator's ID <u>DIW-G-154800841</u>
สถานที่กำเนิด : Generator address <u>208 ม.5 ซ.เทศบาลนครนาทวี ต.นาทวี อ.เมืองระยอง จ.ระยอง</u>	โทรศัพท์ : Phone _____ โทรสาร : Fax _____ กรณีฉุกเฉิน : Emergency _____
3) ผู้ขนส่งของเสียอันตราย : Transporter	
รายชื่อ 1 ชื่อบริษัท : First company name <u>Foresee Corporation Co., Ltd.</u>	เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 1 : Transporter's ID <u>DIW-T-092800044</u>
รายชื่อ 2 ชื่อบริษัท : Second company name _____	เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 2 : Transporter's ID _____
4) ผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs)	
ชื่อ : Name <u>บริษัท ฟอริซี คอร์ปอเรชั่น จำกัด</u>	เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย Disposer's ID <u>DIW-D-142800010</u>

5) รายละเอียดของของเสียอันตรายที่ขนส่งแต่ละครั้ง :

ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	Waste ID.	หมวดของเสียที่ไม่ใช่สาร	ภาชนะบรรจุ : Containers	ปริมาณสุทธิ : Quantity	หน่วยน้ำหนัก : Unit Wt/Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม : Additional Information
1.	Insulation	17 06 03 HM			2400	kg	

รวมปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมด : Total Quantity ของเหลว : liquid _____ ลิตร/ลูกบาศก์เมตร : Liters/cu.m ของแข็ง : solid _____ กิโลกรัม/ตัน : Kgs/Tons

6) การปฏิบัติที่มีลักษณะพิเศษ และข้อมูลเพิ่มเติม
Special handling instructions and additional information7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และมีการบรรจุติดป้ายหรือฉลากอย่างเหมาะสมตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
Generator Certificate : I hereby declare that the contents of this consignment are accurately described above and have been packed and labeled and are in proper condition for transport according to regulation.ลงชื่อ Generator's name ดร. ชัยวัฒน์ วัฒนประภา ลงนาม : Signature ดร. ชัยวัฒน์ วัฒนประภา วันที่ : Date 19 เดือน : Month Dec พ.ศ. : Year 2022

2. ส่วนของผู้ขนส่งของเสียอันตราย : This section must be completed by the Transporter

1) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's Name <u>Foresee Corporation Co., Ltd.</u>	2) พาหนะที่ใช้ : Vehicle <input checked="" type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID <u>DIW-T-092800044</u>	3) เลขทะเบียนพาหนะ <u>รถ 71-1583</u>
โทรศัพท์ : Phone <u>02-9044366-7</u> โทรสาร : Fax <u>02-9044368</u>	ประเภทรถ <u>รถ 71-2616</u>
ฉุกเฉิน : Emergency <u>086-3997778</u>	

4) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has been transported according to regulations.โดยขนส่งจากจังหวัด : From ระยอง ไปยังจังหวัด To ปทุมธานี ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending _____ ชม./วัน : Hours/Day
ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name Dr. Chaiwat ลงนาม : Signature Dr. Chaiwat วันที่ : Date 19 เดือน : Month Dec พ.ศ. : Year 25

5) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's Name	6) พาหนะที่ใช้ : Vehicle <input type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck <input type="checkbox"/> รถไฟ Train <input type="checkbox"/> เรือ Ship <input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID _____	7) เลขทะเบียนพาหนะ _____
โทรศัพท์ : Phone _____ โทรสาร : Fax _____	ประเภทรถ _____
ฉุกเฉิน : Emergency _____	

8) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
Transporter Certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has been transported according to regulations.โดยขนส่งจากจังหวัด : From _____ ไปยังจังหวัด To _____ ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending _____ ชม./วัน : Hours/Day
ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name _____ ลงนาม : Signature _____ วันที่ : Date _____ เดือน : Month _____ พ.ศ. : Year _____

3. ส่วนของผู้ประกอบการสถานที่เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : This section must be completed by TSDFs

1) ชื่อผู้รับกำจัด TSDF's name <u>บริษัท ฟอริซี คอร์ปอเรชั่น จำกัด</u>	2) เลขประจำตัวผู้รับกำจัด : TSDF's ID <u>DIW-D-142800010</u>
สถานที่กำจัด : TSDF's address <u>323-4 หมู่ 4 ตำบลค้อเกาะ อำเภอสวนโคก จังหวัดปทุมธานี 12160</u>	โทรศัพท์ : Phone <u>02-9044366-7</u> โทรสาร : Fax <u>02-9044368</u>
	ฉุกเฉิน : Emergency <u>086-3997778, 085-8012922</u>

3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น
TSDF certificate of arrival : I hereby declare that I have received the reference load.
และดำเนินการกำจัดของเสียที่รับมาในระยะเวลา : Treatment period _____ วัน : Day ☐ เดือน : Month ☐ ปี : Year นับจากวันที่ได้รับของเสีย : since the day that received waste

ลงชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name _____ ลงนาม : Signature _____ วันที่ : Date _____ เดือน : Month _____ พ.ศ. : Year _____

4) การแจ้งของเสียอันตรายไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification	ปริมาณ : Quantity
ประเภทของเสียอันตราย : Type of waste _____	
การดำเนินการ : Action taken <input type="checkbox"/> ส่งคืน : Returned <input type="checkbox"/> จัดประเภทใหม่ : Reclassified / รหัส : Waste ID _____ <input type="checkbox"/> รับกำจัด : Accepted (เหตุผล : Reason of action _____)	
วันที่ส่งคืน : Date returned _____ (วันเดือนปี : dd / mm / yy) หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียอันตรายที่ส่งคืน : Returned manifest no. _____	
ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name _____	ลงนามผู้ส่งคืน : TSDF's Signature _____

ใบกำกับการขนส่งของเสีย
(Uniform Waste Manifest)

หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย : Manifest No.

☒ อันตราย (Hazardous)☐ ไม่อันตราย (Non Hazardous)

1. ส่วนของผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย : This section must be completed by the Generator

1) ชื่อ : Name บริษัท โออาร์พีจี จำกัด (มหาชน) - UHV 2) เลขประจำตัวผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย : Generator's ID DIW-G-154800841
 สถานที่ก่อกำเนิด : Generator address 109 ม. 5 ต.หนองปรือ อ.บางละมุง จ.ชลบุรี 10600 โทรศัพท์ : Phone 0 3861 1333 โทรสาร : Fax กรณฉุกเฉิน : Emergency

3) ผู้ขนส่งของเสียอันตราย : Transporter

รายชื่อ 1 ชื่อบริษัท : Company name บริษัท บลูนาคีไวท์ โปรเฟสชั่นแนล โลจิสติกส์ เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 1 : Transporter's ID DIW-T-080200132
 รายที่ 2 ชื่อบริษัท : Company name เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 2 : Transporter's ID

4) ผู้เก็บรวบรวมบำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs)

เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวมบำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : Disposer's ID ☐ Other.....
 ชื่อบริษัท : TSDF's name บริษัท ปูนซิเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) ☐ โรงงาน 1 : DIW-D-146200019 ☐ โรงงาน 2 : DIW-D-056200090 ☐ โรงงาน 3 : DIW-D-056200108

5) รายละเอียดของเสียอันตรายที่ขนส่งมา

ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสีย อันตราย : Waste ID	ภาชนะที่บรรจุ : Containers จำนวน : No. ชนิด : Type	ปริมาตรสุทธิ Quantity	หน่วยน้ำหนัก Unit Wt/ Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม Additional Information
1	Sludge oil 3240341108	13 05 03 HA			14,630 Kg	

รวมปริมาตรของเสียอันตรายทั้งหมด : Total Quantity ของเหลว : Liquid..... ลิตร/ลูกบาศก์เมตร : Liters/cu.m ของแข็ง : Solid..... กิโลกรัม/ตัน Kgs./tons

6) การปฏิบัติที่มีลักษณะพิเศษและข้อมูลเพิ่มเติม

Special handling instructions and additional information

7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และมีการบรรจุติดป้ายหรือฉลากอย่างเหมาะสมตรงตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

Generator Certificate : I hereby declare that the contents of this consignment are accurately described above and have been packed and labeled and are in proper condition for transport according to regulation

ลงชื่อ : Generator's name บริษัท โออาร์พีจี จำกัด (มหาชน) ลายเซ็น : Signature วันที่ : Date 18 เดือน : Month ๑๐ พ.ศ. : Year ๒๕๖๖ เวลา : Time 14:21 น.

2. ส่วนของผู้ขนส่งของเสียอันตราย : This section must be completed by the Transporter

1) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name DIW-T-080200132 2) พาหนะที่ใช้ ☒ รถบรรทุก ☐ Roll off ☐ Luggage ☐ แท้งค์ ☐ ทิ้งไป
 เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID 72-5, 02-7377377-9 02-7377371 Vehicle ☐ 6 ล้อ ☐ 10 ล้อ ☒ 18 ล้อ ☐ อื่นๆ
 โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax 6-wheel 10-wheel Full or Semi trailer Other
 กรณฉุกเฉิน : Emergency 3) เลขทะเบียน 62-8565-ก.ก.ฉ
 พาหนะ Vehicle ID 8583

4) ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

Transporter Certifications : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has been transported according to regulations.

โดยขนส่งจากจังหวัด : From ไปยังจังหวัด : To ระยะเวลาการขนส่ง : Time spending ชม./วัน : hours/day

ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name บริษัท บลูนาคีไวท์ โปรเฟสชั่นแนล โลจิสติกส์ ลายเซ็น : Signature วันที่ : Date 18 เดือน : Month 1 พ.ศ. : Year ๖๖

5) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name 6) พาหนะที่ใช้ ☐ รถบรรทุก ☐ Roll off ☐ Luggage ☐ แท้งค์ ☐ ทิ้งไป
 เลขทะเบียนผู้ขนส่ง : Transporter's ID Vehicle ☐ 6 ล้อ ☐ 10 ล้อ ☐ 18 ล้อ ☐ อื่นๆ
 โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax 6-wheel 10-wheel Full or Semi trailer Other
 กรณฉุกเฉิน : Emergency 7) เลขทะเบียน
 พาหนะ Vehicle ID

8) ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

Transporter Certifications : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has been transported according to regulations.

โดยขนส่งจากจังหวัด : From ไปยังจังหวัด : To ระยะเวลาการขนส่ง : Time spending ชม./วัน : hours/day

ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name ลายเซ็น : Signature วันที่ : Date เดือน : Month พ.ศ. : Year

3. ส่วนของผู้ประกอบการสถานที่บำบัด บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : This section must be completed by TSDF's

1) ชื่อผู้รับกำจัด TSDF's name บริษัท ปูนซิเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) 2) เลขประจำตัวผู้รับกำจัด : TSDF's ID ☐ โรงงาน 1 : DIW-D-146200019 ☐ โรงงาน 2 : DIW-D-056200090
 สถานที่กำจัด : TSDF's address 99,219 หมู่ 9,5 อ.มิตรภาพ ต.ทับกวาง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี 18260 ☐ โรงงาน 3 : DIW-D-056200108 ☐ Other.....
 โทรศัพท์ : Phone 036-240930 โทรสาร : Fax 036-240930 ต่อ 5919 กรณฉุกเฉิน : Emergency : 036-240930 ต่อ 4888

3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามปริมาณที่ระบุข้างต้นนี้

น้ำหนักสุทธิที่ได้รับจริง..... ตัน

TSDF Certificate of arrival : I hereby declare that I received the reference load.

และสามารถกำจัดของเสียที่รับมานี้ได้ภายในระยะเวลา : Treatment period..... ☐ วัน : Day ☐ เดือน : Month ☐ ปี : Year นับจากวันที่ได้รับของเสีย : since the day that received waste

ลงชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name ลายเซ็น : Signature วันที่ : Date เดือน : Month พ.ศ. : Year เวลา : Time

4) กรณีของเสียอันตรายไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification

ประเภทของเสียอันตราย : Type of waste ปริมาณ : Quantity

การดำเนินการ : Action taken ☐ ส่งคืน : Returned ☐ จัดประเภทใหม่ : Reclassified / รหัส : Waste ID ☐ รับกำจัด : Accepted เหตุผล : Reason of action



วันที่ส่งคืน : Date returned..... (วัน/เดือน/ปี : dd/mm/yy) หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียอันตรายที่ส่งกลับ : Returned manifest no.....

ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name

ลายเซ็นผู้ส่งคืน : TSDF's Signature

เอกสารแนบที่ 23 ข

ระเบียบปฏิบัติงานการจัดเก็บเคลื่อนย้ายของเสีย

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	WASTE AND SCRAP MANUAL	No. S10522000-2001	
		Date 09/07/2014	Page 1 18

SUPPORT TO : PM No. S10522000-1001 WASTE AND SCRAP MANAGEMENT

การแบ่งประเภทของ Waste

เนื่องจาก Waste ของโรงงานมีด้วยกันหลายประเภท และแต่ละชนิดสามารถนำกลับมาใช้ หรือจำหน่ายได้ซึ่งมีทั้งอันตรายและไม่อันตราย โยสามารถแบ่งกลุ่มโครงสร้างได้ดังนี้

1

2

3

4

5

ช่องตัวเลขที่ 1 และ 2 จะใช้สัญลักษณ์เป็นตัวอักษรย่อภาษาอังกฤษ สำหรับแบ่งแยกประเภทของ Waste
ช่องตัวเลขที่ 3 ถึง 5 จะใช้สัญลักษณ์เป็นตัวเลขมีไว้สำหรับ Running No. ของกลุ่ม Waste แต่ละชนิด



Waste

DI	ย่อมาจาก	Distillation	ความหมาย Waste ที่นำกลับมาใช้ใหม่ โดยโรงกลั่นน้ำมัน
EH	ย่อมาจาก	Hazardous Waste	ความหมาย Waste ที่มีองค์ประกอบเป็นสารอันตราย หรือที่มีคุณสมบัติเป็นสารอันตรายไม่สามารถกำจัดได้โดยหน่วยงานภายในโรงงาน Waste
EN	ย่อมาจาก	Non- Hazardous Waste	ความหมาย Waste ไม่เป็นของเสียอันตราย ไม่สามารถกำจัดได้โดยหน่วยงานภายในโรงงาน
ES	ย่อมาจาก	External Sale	ความหมาย Waste ที่สามารถนำกลับไปใช้ประโยชน์ได้ แต่ไม่คุ้มค่าในการนำมาใช้ภายในโรงงาน
FR	ย่อมาจาก	Fuel recovery	ความหมาย Waste ที่นำกลับมาใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับ Boiler ของโรงไฟฟ้า
LF	ย่อมาจาก	Landfill	ความหมาย Waste ที่ไม่เป็นของเสียอันตราย ไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้อีก สามารถดำเนินการฝังกลบได้โดยไม่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
RA	ย่อมาจาก	Recycle	ความหมาย ก้อนพลาสติก พลาสติกที่เป็นผงหรือฝอย ฟิล์ม หรือพลาสติกอื่นๆ ที่ Recycle ได้
RE	ย่อมาจาก	Recovery	ความหมาย Waste ที่นำมาปรับสภาพใหม่ได้
SC	ย่อมาจาก	Scrap	ความหมาย เศษวัสดุ หรือบรรจุภัณฑ์ที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย กำจัดโดยการขายพิจารณาแล้วว่าสามารถนำไปขายได้

หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับ Waste ในโรงงาน

หน่วยงาน Waste สามารถจำแนกกลุ่มผู้ใช้งานและผู้ปฏิบัติงานออกเป็น 3 กลุ่มใหญ่ด้วยกันคือ

1. หน่วยงาน Generator หมายถึง หน่วยงานหรือเจ้าของพื้นที่ ผู้มีไว้ในครอบครองซึ่ง Waste & Scrap สามารถออกใบแจ้งขนย้าย โดยกรอกข้อมูลต่างๆของ Waste & Scrap ตามที่กำหนดใน Waste disposal method - guidance for use : S10522000-3001 เพื่อแจ้งขนย้าย
2. หน่วยงาน Disposal หมายถึง หน่วยงานที่มีหน้าที่รับกำจัด Waste & Scrap ซึ่งจะต้องพิจารณาว่าต้องการตรวจสอบ Waste & Scrap ก่อนรับกำจัดหรือไม่
3. หน่วยงาน Transfer หมายถึง หน่วยงานขนย้าย Waste & Scrap จากพื้นที่หน่วยงาน Generator ไปยังหน่วยงาน Disposal

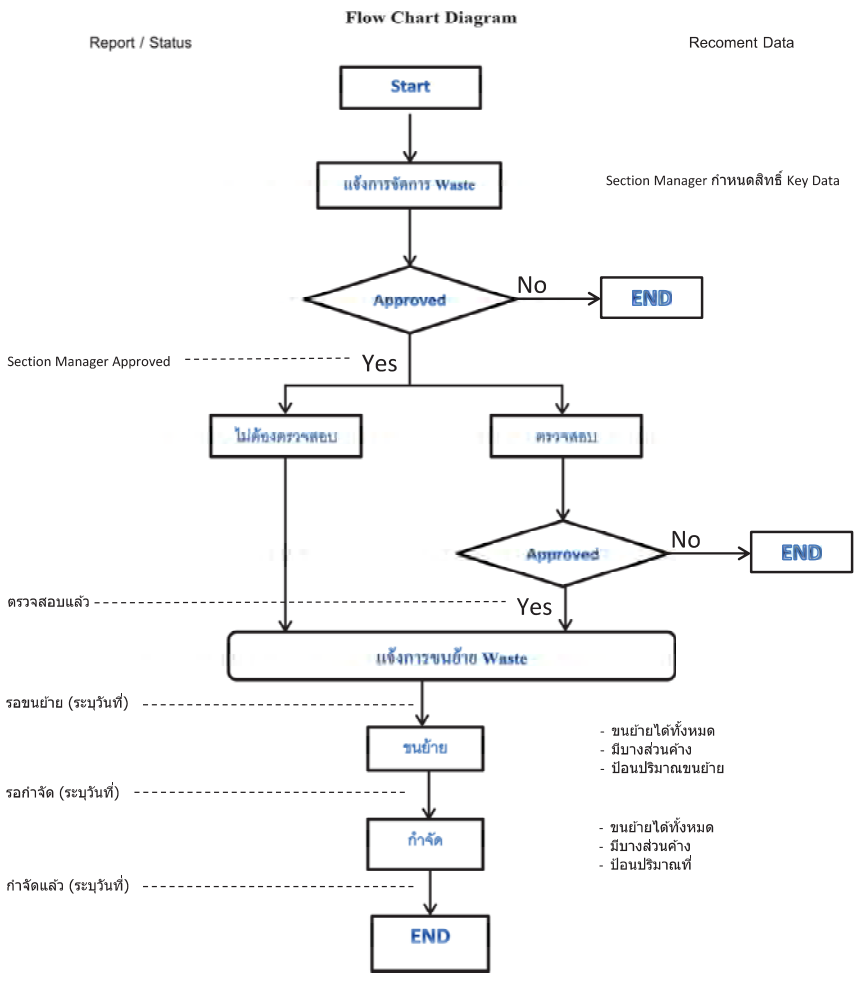
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	WASTE AND SCRAP MANUAL	No. S10522000-2001	
		Date 09/07/2014	Page 2 18

ทำความเข้าใจกับระบบงาน Waste Disposal

Flow Chart Diagram

Report / Status

Recoment Data



```

graph TD
    Start([Start]) --> Waste[Waste Disposal]
    Waste --> Approved1{Approved}
    Approved1 -- No --> END1([END])
    Approved1 -- Yes --> NotCheck[ไม่ต้องตรวจสอบ]
    Approved1 -- Yes --> Check[ตรวจสอบ]
    NotCheck --> WasteTransfer[Waste Transfer]
    Check --> Approved2{Approved}
    Approved2 -- No --> END2([END])
    Approved2 -- Yes --> WasteTransfer
    WasteTransfer --> Transfer[ขนย้าย]
    Transfer --> Dispose[กำจัด]
    Dispose --> END3([END])
  
```

Section Manager Approved -----



ตรวจสอบแล้ว -----

รอนขนย้าย (ระบุวันที่) -----

รอกำจัด (ระบุวันที่) -----

กำจัดแล้ว (ระบุวันที่) -----

- ขนย้ายได้ทั้งหมด
- มีบางส่วนค้าง
- ป้อนปริมาณขนย้าย
- ขนย้ายได้ทั้งหมด
- มีบางส่วนค้าง
- ป้อนปริมาณที่เหลือ

 <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited</p>	WASTE AND SCRAP MANUAL	No. S10522000-2001  Date 09/07/2014 Page 3 18
--	-----------------------------------	---

การใช้งานโปรแกรม Waste & Scrap

การใช้งานโปรแกรม Waste & Scrap ในระบบ Intranet ของบริษัท ไออาร์พีซี มีวัตถุประสงค์เพื่อให้มีการติดตามการจัดการ Waste & Scrap ของโรงงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และทราบขั้นตอนการดำเนินการในด้านการจัดการ Waste & Scrap ได้อย่างละเอียดถี่ถ้วนครบทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง นับได้ว่าเป็นประโยชน์ต่อทุกหน่วยงาน รวมถึงผู้บริหารสามารถทราบ Status ในภาพรวมของ Waste & Scrap ที่เกี่ยวข้องกับหน่วยงานของตนเองได้

การใช้งานในที่นี้จะแบ่งกลุ่มของผู้ใช้งานเป็น 3 ประเภทดังนี้



1. กลุ่ม Generator
2. กลุ่ม Transfer
3. กลุ่ม Disposal

ในที่นี้จะขอแนะนำโปรแกรมในภาพรวมก่อน ซึ่งทุกกลุ่มที่ใช้งานจะต้องเข้ามาพบหน้าจอนี้เป็นอันดับแรก หลังจากที่ได้ Login เข้าระบบมาเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ซึ่งการ Login เข้าระบบของแต่ละบุคคลที่ได้รับมอบหมายหน้าที่ในการ Key Data ก็จะมีสิทธิในการเข้ามาใช้งานแตกต่างกันออกไป โดยแบ่งตามกลุ่มทั้ง 3 กลุ่มที่กล่าวไว้ข้างต้น นอกจากนี้บางหน่วยงานอาจครอบคลุมให้สามารถอยู่รวมกันทั้ง 2 และ 3 กลุ่มได้ก็มี ซึ่งรายชื่อแผนกที่จัดอยู่ในหมวดหมู่ทั้ง 3 กลุ่มประกอบด้วยดังนี้

ตารางที่ 1 ตารางกลุ่มของแผนกที่สามารถใช้งานร่วมกันได้มากกว่า 1 กลุ่ม

Generator	Disposal	Transfer
ADU1	ADU1	-
GARW	GARW	GARW
IO	IO	IO
WT	WT	-
MERM	MERM	MERM
RA	RA	-

เมนูการ Login เข้าสู่ระบบ Waste & Scrap สามารถเข้าได้ 2 ช่องทางคือ IRPC Intranet และ Environment Site

คลิกเลือกกรณระบบงาน

 <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited</p>	WASTE AND SCRAP MANUAL	No. S10522000-2001  Date 09/07/2014 Page 4 18
--	-----------------------------------	---

รูปที่ 2 เมนูโปรแกรม Waste & Scrap หลังจากที่ได้ Login เข้าสู่ระบบ



ขั้นตอนการกรอกข้อมูลโปรแกรม Waste & Scrap



ในเมนูโปรแกรม Waste & Scrap จะมีเมนูบาร์อยู่ 6 เมนูดังนี้

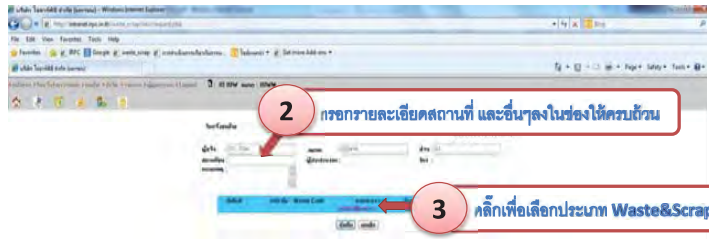
1. **เมนูใบแจ้ง**
เป็นเมนูใช้งานเกี่ยวกับการแจ้งการขนย้าย Waste & Scrap โดยกลุ่มของ Generator จะเป็นผู้แจ้งการขนย้าย Waste & Scrap เมื่อพบว่า มี Waste & Scrap ในหน่วยงานเกิดขึ้นและได้รวบรวมกอง หรือบรรจุไว้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงได้มีการแจ้งการขนย้ายเป็นลำดับต่อไป ซึ่งจะประกอบด้วยเมนูย่อยอีก 3 เมนูดังนี้
 - 1.1 ใบแจ้งขนย้าย
 - 1.2 ลบใบแจ้งขนย้าย
 - 1.3 อนุมัติใบแจ้งขนย้าย

1.1 ใบแจ้งขนย้ายใช้สำหรับการกรอกข้อมูล โดยหน่วย Generator ที่ได้รวบรวม Waste & Scrap เป็นที่เรียบร้อยแล้ว กรอกรายละเอียดเกี่ยวกับสถานที่ขน Waste & Scrap, ชื่อผู้ที่ประสานงานในพื้นที่จัดเก็บ, เบอร์โทรศัพท์ติดต่อภายใน, รวมทั้งรายการและชนิดของ Waste & Scrap ว่าเป็นชนิดใด (โดยปกติ Waste & Scrap ของแต่ละโรงงานจะถูกระบุประเภทเป็นที่เรียบร้อยแล้วในระบบ ซึ่งจะไม่มีรายชื่อของ Waste & Scrap ชนิดอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับหน่วยงานของตนเองอยู่ใน List รวมถึงยังมี Code กำหนดมาให้ด้วย) ลักษณะของภาชนะบรรจุ จำนวนและน้ำหนักโดยประมาณของ Waste ซึ่งทาง Generator จะต้องกรอกลงระบบให้ครบถ้วน



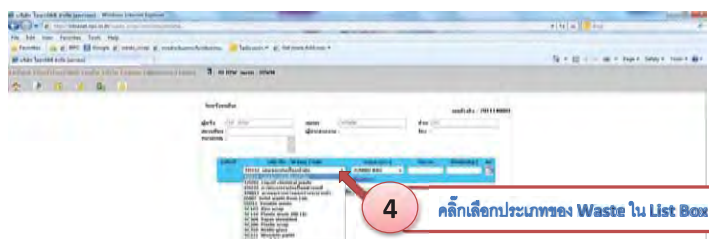
1. **คลิกเลือกเมนูใบแจ้งขนย้าย**

 <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited</p>	<p align="center">WASTE AND SCRAP MANUAL</p>	<p>No. S10522000-2001 </p> <p>Date 09/07/2014 Page 5 / 18</p>
--	---	--




2 กรอกรายละเอียดสถานที่ และชิ้นงานในช่องให้ครบถ้วน

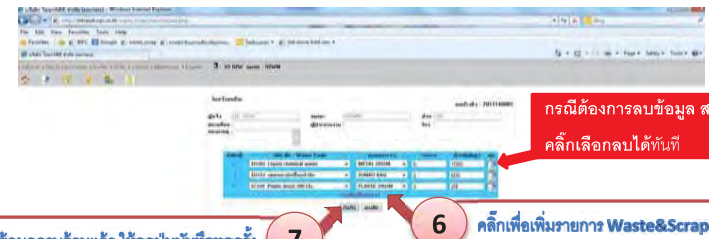
3 คลิกเพื่อเลือกประเภท Waste&Scrap



4 คลิกเลือกประเภทของ Waste ใน List Box





5 คลิกเลือกนิรจของงานระบุใน List Box และกรอกรายละเอียดของจำนวน และน้ำหนักโดยประมาณ

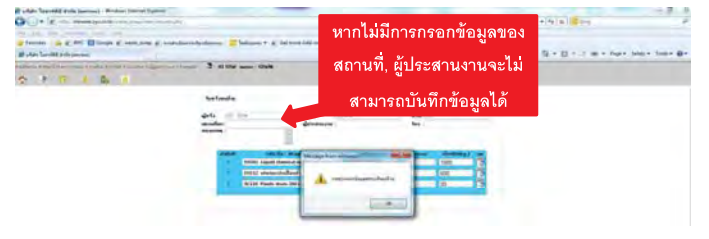


6 คลิกเพื่อเพิ่มรายการ Waste&Scrap เพิ่มเดิม

7 เมื่อกรอกข้อมูลครบถ้วนแล้ว ให้กดปุ่มบันทึกทุกครั้ง


กรณีต้องการลบข้อมูล สามารถคลิกเลือกลบได้ทันที

 <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited</p>	<p align="center">WASTE AND SCRAP MANUAL</p>	<p>No. S10522000-2001 </p> <p>Date 09/07/2014 Page 6 / 18</p>
--	---	--



หากไม่มีการกรอกข้อมูลของสถานที่ ผู้ประสานงานจะไม่สามารถบันทึกข้อมูลได้

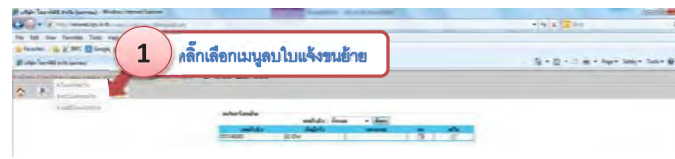
หน้าจอหลักหลังจากที่ได้มีการบันทึกเรียบร้อยแล้ว







เมื่อกรอกข้อมูลครบถ้วนแล้วระบบจะกลับมาที่หน้าจอเหมือนเดิมตอนที่เราเข้ามาในตอนแรก หากต้องการแก้ไขใบแจ้งขนถ่ายในภายหลัง Generator สามารถเข้ามาแก้ไขได้ใหม่ที่ไม่ลบใบแจ้งขนถ่าย หมายเหตุ สามารถทำการแก้ไข ลบ หรือเพิ่มเติมรายการ Waste & Scrap ได้ จนกว่าจะมีการอนุมัติใบแจ้งขนถ่าย หากมีการอนุมัติใบแจ้งขนถ่ายแล้ว จะไม่สามารถเข้าไปแก้ไขรายการนั้นได้อีก

1.2 ลบใบแจ้งขนถ่าย ใช้สำหรับแก้ไขการแจ้งขนถ่าย Waste & Scrap ในภายหลัง ซึ่งจะประกอบไปด้วยเลขอ้างอิงของใบแจ้งขนถ่าย ชื่อผู้แจ้งสามารถทำการแก้ไขได้ จนกว่าจะมีการอนุมัติการขนถ่าย Waste & Scrap โดยผู้มีอำนาจของแต่ละสายงาน

ขั้นตอนการแก้ไข ลบข้อมูลใบแจ้งขนถ่าย



1 คลิกเลือกเมนูลบใบแจ้งขนถ่าย


 <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited</p>	WASTE AND SCRAP MANUAL	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td colspan="2">No. S10522000-2001 </td> </tr> <tr> <td>Date 09/07/2014</td> <td>Page 7 / 18</td> </tr> </table>	No. S10522000-2001 		Date 09/07/2014	Page 7 / 18
No. S10522000-2001 						
Date 09/07/2014	Page 7 / 18					

หากมีการเลือกแก้ไขปรากฏหน้าจอตีรูป หลังจากที่ได้เลือก Generator สามารถทำการเพิ่มเติมหรือ ลบรายการได้ เหมือนกับการ แจ้งการขนย้ายทุกประการ


1.3 อนุมัติใบแจ้งขนย้าย ใช้สำหรับในการแจ้งอนุมัติใบแจ้งการขนย้ายของแต่ละสายงาน Generator ซึ่งประกอบด้วย เลขที่อ้างอิง, วันที่แจ้งขนย้าย, แผนก, ชื่อผู้แจ้งขนย้ายและผู้ประสานงาน รายละเอียดของแต่ละใบแจ้งขนย้าย และช่องกาบบาทสำหรับอนุมัติ

หมายเหตุ หากมีการเลือกกาบบาทและบันทึกเรียบร้อยแล้วใบแจ้งขนย้ายนั้นๆ จะไม่สามารถทำการยกเลิกหรือแก้ไขได้อีกต่อไป





ขั้นตอนการอนุมัติใบแจ้งขนย้าย



2

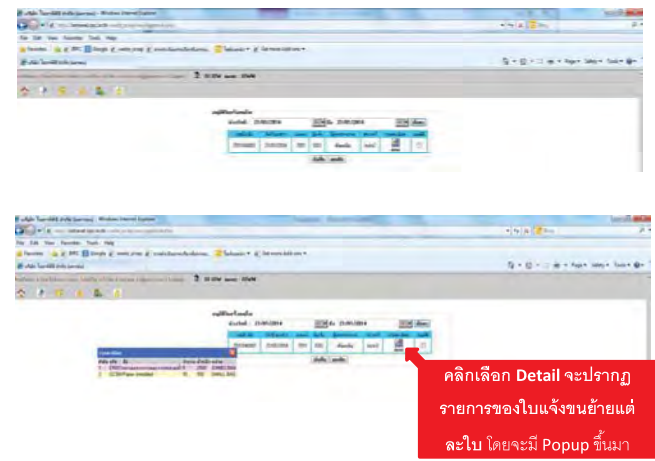


3

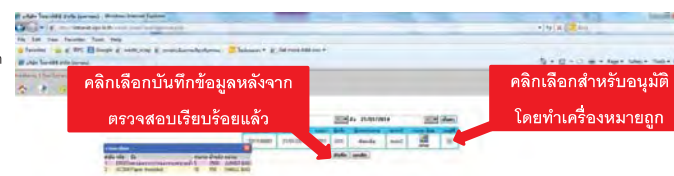
 <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited</p>	WASTE AND SCRAP MANUAL	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td colspan="2">No. S10522000-2001 </td> </tr> <tr> <td>Date 09/07/2014</td> <td>Page 8 / 18</td> </tr> </table>	No. S10522000-2001 		Date 09/07/2014	Page 8 / 18
No. S10522000-2001 						
Date 09/07/2014	Page 8 / 18					

จากรูปด้านซ้าย จะปรากฏหน้าต่างรายการแจ้งขนย้ายที่ยังไม่ได้รับการอนุมัติทั้งหมดที่มีอยู่ในสายงานที่เกี่ยวข้องกับผู้อำนาจอนุมัติ (ในสายงานของ Generator นั้นๆ)

จากรูปด้านซ้าย ผู้มีอำนาจอนุมัติสามารถตรวจสอบรายการแจ้งขนย้ายแต่ละใบได้ก่อนการอนุมัติ



คลิกเลือก Detail จะปรากฏรายการของใบแจ้งขนย้ายแต่ละใบ โดยจะมี Popup ขึ้นมา





คลิกเลือกบันทึกข้อมูลหลังจากตรวจสอบเรียบร้อยแล้ว คลิกเลือกสำหรับอนุมัติ โดยทำเครื่องหมายถูก

2. เมนูตรวจ Waste

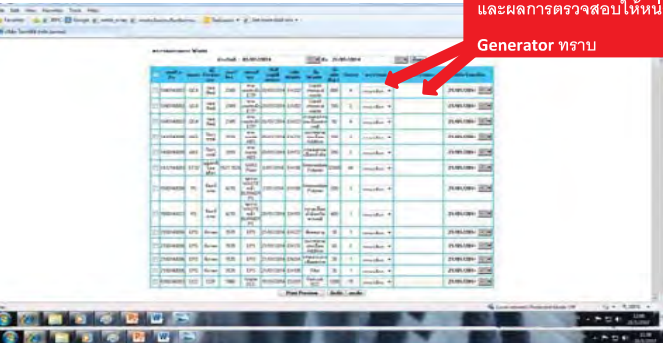
เป็นเมนูที่หน่วยงาน Disposal ใช้งานเกี่ยวกับการแจ้งการตรวจสอบ Waste&Scrap ก่อนการรับกำจัดจริง โดยการดำเนินการตรวจสอบข้อมูลเกี่ยวกับ Waste ที่มีการแจ้งขนย้ายหลังจากเมนูแจ้งขนย้ายได้รับการอนุมัติเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ซึ่งประกอบด้วย ปริมาณของ Waste, สภาพภาชนะบรรจุ, น้ำหนัก รวมถึง Waste Code ที่ถูกต้องชัดเจนตามใบแจ้งขนย้ายหรือไม่ซึ่งจะประกอบด้วยเมนูย่อยอีก 2 เมนู ดังนี้

- 2.1 ตรวจจรายการ Waste
- 2.2 ผลการตรวจ Waste

 <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited</p>	<p>WASTE AND SCRAP MANUAL</p>	<p>No. S10522000-2001 </p>
		<p>Date 09/07/2014</p>
		<p>Page 9 18</p>

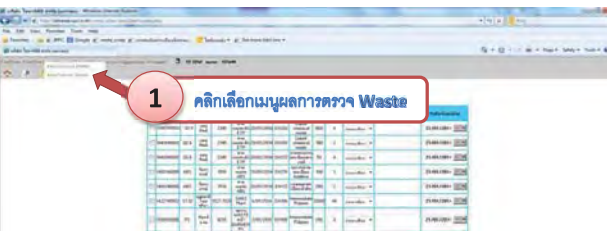
2.1 ตรวจสอบรายการ Waste ใช้สำหรับแจ้งให้ทางหน่วยงาน Generator ทราบถึง Status ว่าหน่วยงาน Disposal ต้องการตรวจสอบ Waste & Scrap ตามใบแจ้งขนย้ายหรือไม่

กรณีที่หน่วยงาน Disposal ได้ทำการตรวจสอบเรียบร้อยแล้ว จะระบุวันที่ และผลการตรวจสอบให้หน่วยงาน Generator ทราบ





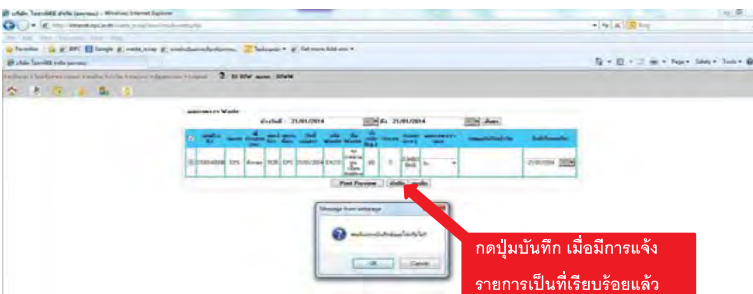
2.2 ผลตรวจสอบรายการ Waste ใช้สำหรับให้ทางหน่วยงาน Disposal แจ้งเมนูที่ 2.1 ว่าต้องการตรวจสอบ Waste & Scrap ตามใบแจ้งขนย้าย และหน่วยงาน Disposal จะต้องกรอกข้อมูลวันที่ขนย้ายลงในเมนูว่ารับก่าจัดหรือไม่ ทั้งนี้หากไม่รับก่าจัด หน่วยงาน Disposal จะต้องระบุเหตุผลให้ทางหน่วยงาน Generator ทราบเพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป

1 คลิกเลือกเมนูผลการตรวจ Waste



หน่วยงาน Disposal แจ้งรับตรวจสอบ และระบุวันที่ที่รับตรวจสอบกลับไปยัง หน่วยงาน Generator

 <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited</p>	<p>WASTE AND SCRAP MANUAL</p>	<p>No. S10522000-2001 </p>
		<p>Date 09/07/2014</p>
		<p>Page 10 18</p>



กดปุ่มบันทึก เมื่อมีการแจ้งรายการเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

3. เมนูขนย้าย

เป็นเมนูสำหรับหน่วยงาน Transfer ใช้วางแผน และแจ้งผลการขนย้าย Waste & Scrap จากหน่วยงาน Generator ไปยังหน่วยงาน Disposal ประกอบด้วยเมนูย่อย 2 เมนูดังนี้


3.1 แผนการขนย้าย

3.2 การขนย้าย

3.1 แผนการขนย้าย ใช้สำหรับหน่วยงาน Transfer วางแผนการขนย้าย Waste & Scrap ออกนอกพื้นที่ของ Generator โดยจะจัดคิว ตามลำดับก่อนและหลัง หรือตามความเหมาะสมและความพร้อมของหน่วยงาน Transfer เพื่อให้ทราบวันที่ขนย้ายก่อนจะเข้าดำเนินการขนย้าย Waste & Scrap ออกจากพื้นที่

ขั้นตอนเข้าเมนูแผนการขนย้าย

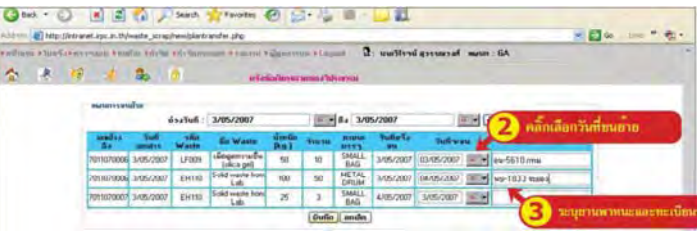
1 คลิกเลือกเมนูแผนการขนย้าย

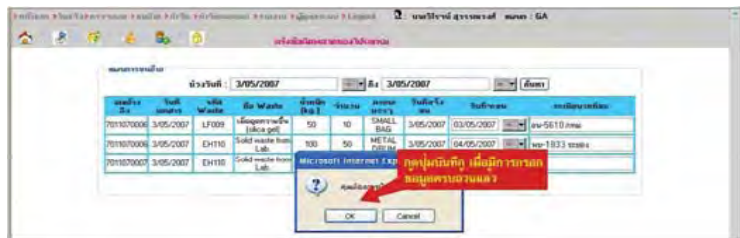


จากรูปด้านซ้าย หน่วยงาน Transfer กรอกรายละเอียดเกี่ยวกับวันที่ขนย้าย และทะเบียน รถให้ครบถ้วน

2 คลิกเลือกวันที่ขนย้าย

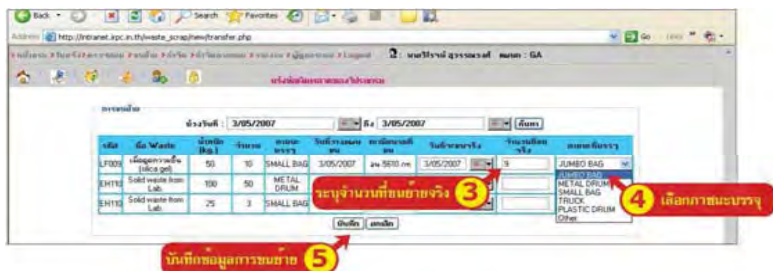
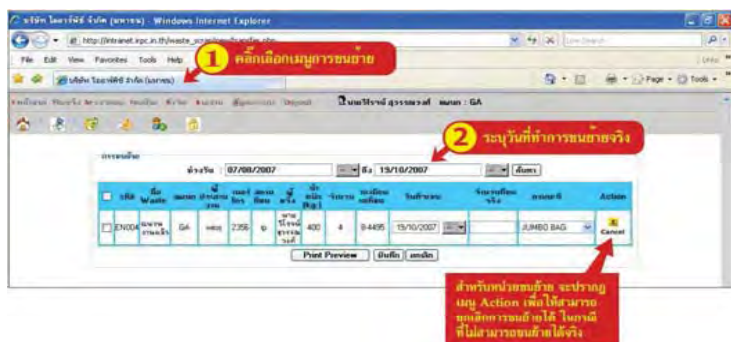
3 ระบุยานพาหนะและทะเบียนรถ





3.2 การขนย้ายใช้สำหรับหน่วยงาน Transfer กรอกข้อมูลการขนย้าย Waste & Scrap ตามวันที่และจำนวนที่ได้มีการขนย้ายจริง หรือสามารถกดยกเลิกได้ในกรณีที่ไม่สามารถขนย้ายได้

ขั้นตอนเข้าเมนู การขนย้าย

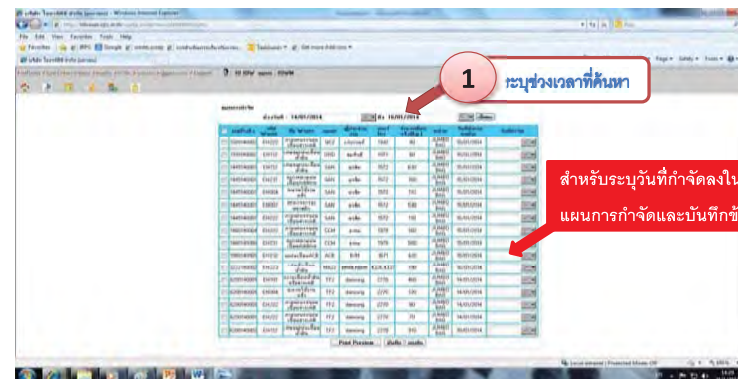


4. เมนูกำจัด

เป็นเมนูสำหรับหน่วยงาน Disposal ใช้วางแผนการกำจัด Waste & Scrap หลังจากที่ได้มีการขนย้ายจริงมายังหน่วยงาน Disposal เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ประกอบด้วยเมนูย่อย 2 เมนูดังนี้

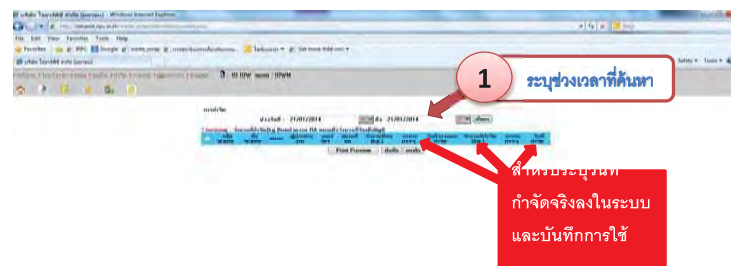
- 4.1 แผนการกำจัด
- 4.2 การกำจัด

4.1 แผนการกำจัด ใช้สำหรับหน่วยงาน Disposal วางแผนการกำจัด Waste & Scrap ที่มีอยู่จะดำเนินการกำจัดเมื่อใด ซึ่งประกอบด้วยข้อมูลรหัสWaste, ชื่อWaste, จำนวนที่ขนจริง, หน่วย, วันที่ขนย้าย และวันที่กำจัด โดยหน่วย Disposal จะต้องเป็นผู้ระบุวันที่กำจัดลงในเมนูแผนการกำจัด



4.2 การกำจัด ใช้สำหรับหน่วยงาน Disposal กรอกปริมาณ Waste & Scrap ที่รับเข้าตามวันที่ และจำนวนที่ได้มีการรับจริงในระบบ เพื่อรายงานให้ทางหน่วยงานหรือผู้เกี่ยวข้องได้ทราบข้อมูลในเมนูการรายงาน ผลการกำจัดต่อไป

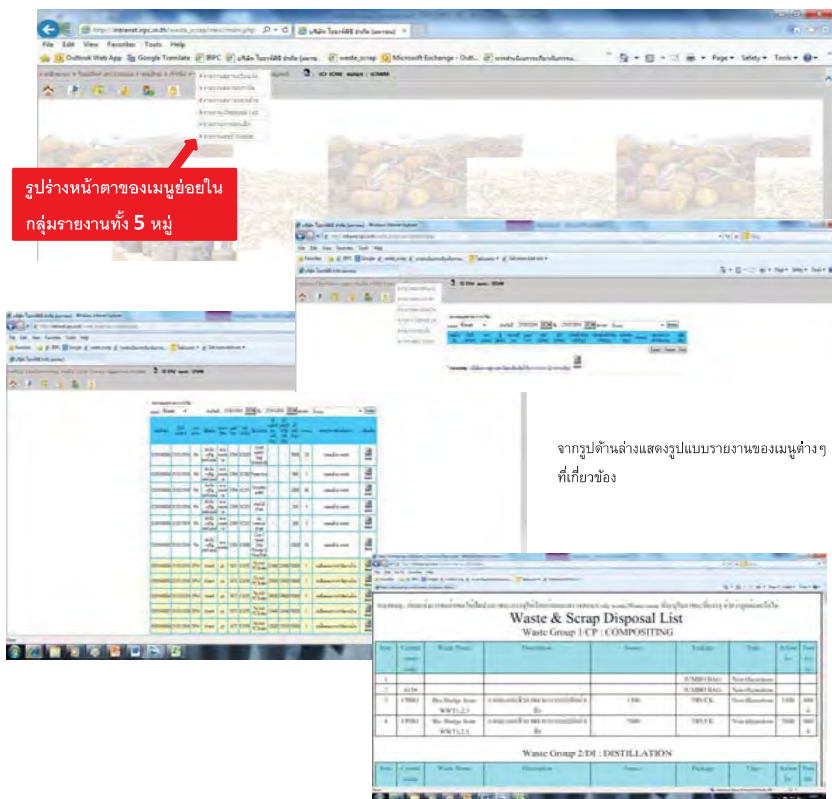
ขั้นตอนเข้าเมนูการกำจัด



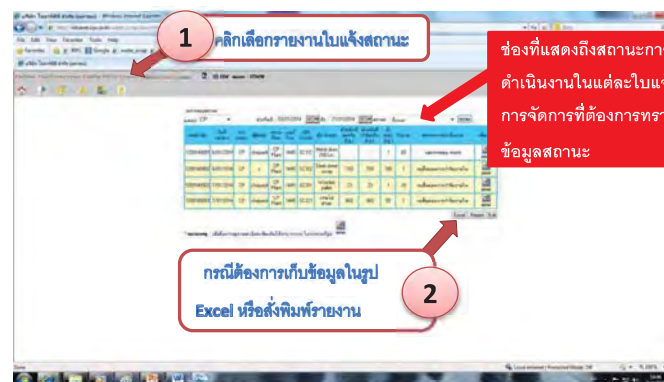
5. เมนู รายงาน

เป็นเมนูสำหรับให้แต่ละหน่วยงานสามารถเข้ามาดูสถานะต่างๆ ในแต่ละรายการได้ ซึ่งสามารถแยกประเภทของรายงาน และการค้นหาข้อมูลได้อย่างละเอียด รวมถึงรายงานต่างๆยังสามารถ Export ไปยังโปรแกรม Excel หรือโปรแกรม Adobe Acrobat ได้อีกด้วย ซึ่งจะประกอบด้วยเมนูย่อยอีก 5 เมนูดังนี้

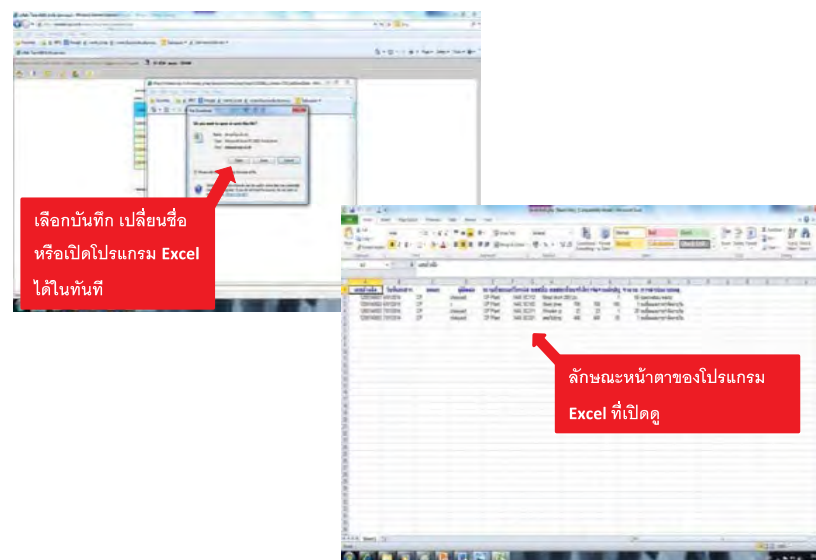
- 5.1 รายงานสถานะใบแจ้ง
- 5.2 รายงานสถานะการกำจัด
- 5.3 รายงานสถานะการขนย้าย
- 5.4 รายงาน Disposal list
- 5.5 รายงานสรุป Waste




5.1 รายงานสถานะใบแจ้ง ใช้สำหรับหน่วยงาน Generator เข้ามาตรวจสอบสถานะใบแจ้งขนย้ายของตนเอง เพื่อตรวจสอบ Status ว่ากำลังดำเนินการอยู่ในขั้นตอนใด ซึ่งสามารถกำหนดช่วงของการค้นหาได้ ทั้งในแบบวันที่ แบบประเภทของ Waste รวมถึงเมื่อข้อมูลที่ได้ปรากฏขึ้นแล้วยังสามารถ Export ข้อมูลเป็น Excel หรือพิมพ์ข้อมูลออกทางเครื่องพิมพ์ได้ในทันที



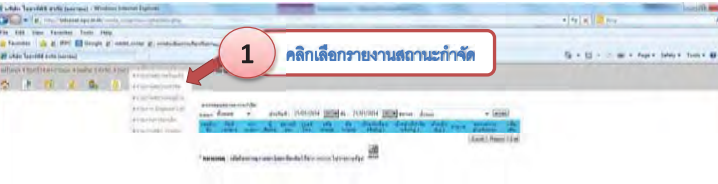
จากฐานข้อมูล รายงานที่เกี่ยวข้องสามารถ เรียกดูข้อมูลแบบระบุช่วงเวลาหรือการดำเนินการที่ต้องการทราบข้อมูลสถานะการดำเนินงานได้ว่าจะอยู่ในสถานะใด รวมถึงหากต้องการเก็บข้อมูลในรูปแบบ Excel ให้กดปุ่ม Excel เพื่อทำการ Export ข้อมูลเข้าโปรแกรม Excel



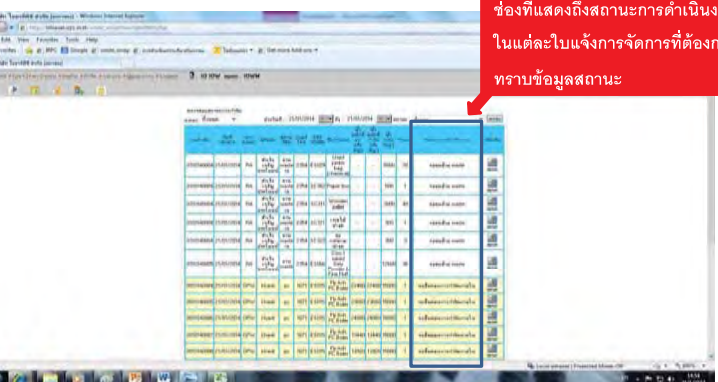
 <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited</p>	WASTE AND SCRAP MANUAL	No. S10522000-2001 Date 09/07/2014 <div style="float: right;"> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px;">0</div> Page 15 18 </div>
--	-----------------------------------	--

5.2 รายงานสถานการณ์กำจัด ใช้สำหรับหน่วยงาน Disposal ตรวจสอบสถานการณ์กำจัด Waste & Scrap ที่ได้รับการแจ้งว่าอยู่ในสถานะใด ดิตขั้นตอนอยู่ที่หน่วยงานใด เช่น อยู่ระหว่างการกำจัด การขนย้าย หรือการวางแผนการขนย้าย (ยังมิได้มีการขนย้ายออกนอกพื้นที่) ซึ่งสามารถระบุช่วงเวลาหรือเลือกดูแต่ละสถานะได้

ขั้นตอนเข้าเมนูรายงานสถานการณ์กำจัด



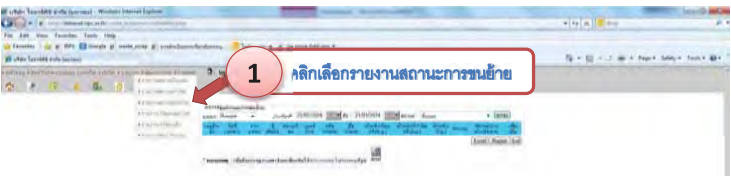
1 เลือกเลือกรายงานสถานะกำจัด




1 เลือกเลือกรายงานสถานะกำจัด

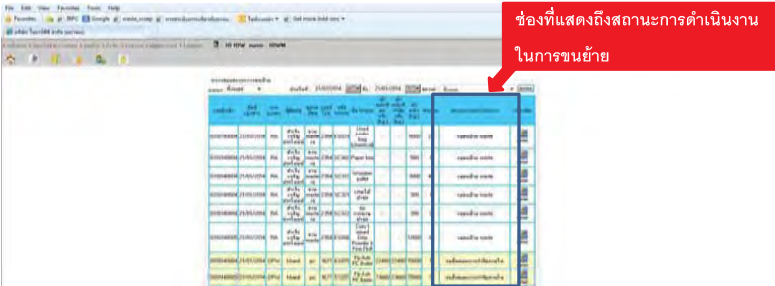
5.3 รายงานสถานการณ์ขนย้าย ใช้สำหรับหน่วยงาน Transfer ตรวจสอบสถานการณ์ขนย้าย Waste & Scrap ที่ได้รับการแจ้งว่าอยู่ในสถานะใด ดิตขั้นตอนไหน

ขั้นตอนเข้าเมนูรายงานสถานการณ์ขนย้าย



1 เลือกเลือกรายงานสถานะการขนย้าย

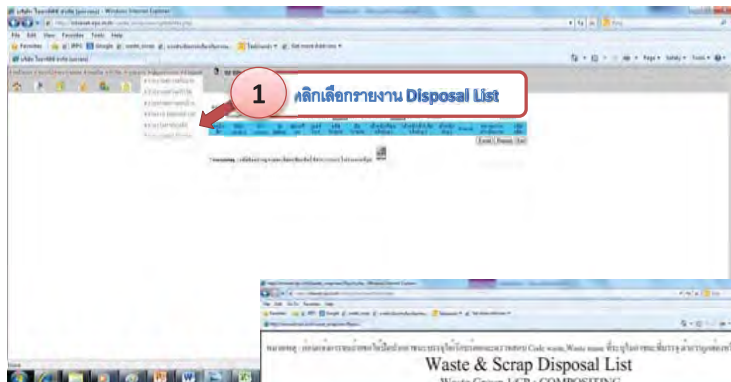
 <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited</p>	WASTE AND SCRAP MANUAL	No. S10522000-2001 Date 09/07/2014 <div style="float: right;"> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px;">0</div> Page 16 18 </div>
--	-----------------------------------	--




1 เลือกเลือกรายงานสถานะการดำเนินงานในการขนย้าย

5.4 รายงาน Disposal List ใช้สำหรับให้ทุกหน่วยงานเข้ามาดูรายการ Waste & Scrap ทั้งหมดของโรงงานในแต่ละกลุ่ม โดยจะแสดงข้อมูลในรูปแบบ Acrobat File สามารถบันทึกและพิมพ์ได้ทันที

ขั้นตอนเข้าเมนูรายงาน Disposal List



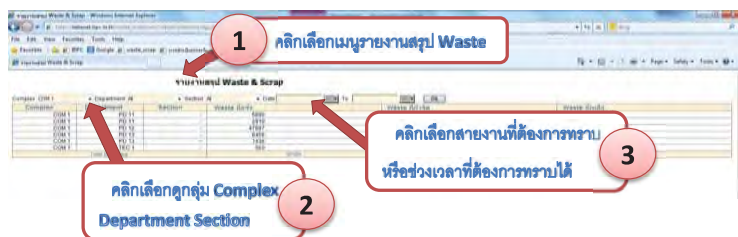
1 เลือกเลือกรายงาน Disposal List



จากรูปด้านขวา หลังจากเลือกรายการ Disposal List จะปรากฏหน้ารายการทั้งหมดของ Waste List ของโรงงานในรูปแบบโปรแกรม Adobe Acrobat

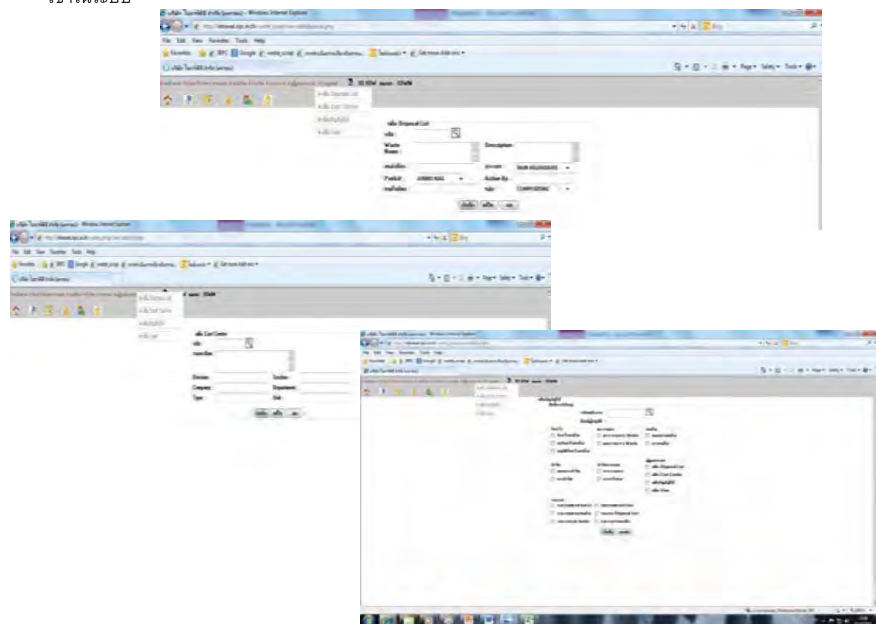
5.5 รายงานสรุป Waste ใช้สำหรับหน่วยงานต่างๆ เรียกดูข้อมูลสรุปผลการดำเนินการด้านการจัดการ Waste & Scrap แต่ละสายงาน โดยสามารถค้นหาข้อมูลได้แบบแยกคอมพิวเตอร์ สายงานที่เกี่ยวข้อง รวมถึงระบุเดือนที่ต้องการทราบข้อมูลด้วย

ขั้นตอนเข้าเมนูรายงานสรุป Waste



6. เมนูผู้ดูแลระบบ

เป็นเมนูสำหรับหน่วยงานที่เป็น Admin ของระบบเท่านั้น คือหน่วยงาน IPE จะประกอบด้วยเมนูการเพิ่ม Disposal List การเพิ่ม Cost center และเพิ่มบัญชีผู้ใช้งานเกี่ยวกับการกำหนดสิทธิผู้รับผิดชอบของแต่ละแผนก เข้าในระบบ



สรุปเมนูของแต่ละกลุ่มงานที่เกี่ยวข้อง

เมนูบาร์	กลุ่มงาน		
	Generator	Transfer	Disposal
1. เมนูใบแจ้ง - ใบแจ้งขนถ่าย - สบใบแจ้งขนถ่าย - ยื่นใบแจ้งขนถ่าย	YES YES YES YES	NO NO NO NO	NO NO NO NO
2. เมนูตรวจสอบ - ตรวจสอบรายการ Waste - ผลการตรวจสอบรายการ Waste	NO NO NO	NO NO NO	YES YES YES
3. เมนูขนถ่าย - แผนการขนถ่าย - การกำจัด	NO NO NO	YES YES YES	NO NO NO
4. เมนูกำจัด - แผนการกำจัด - การกำจัด	NO NO NO	NO NO NO	YES YES YES
5. เมนูกำจัดภายนอก - การรวมกอง - การแจ้งขาย	NO NO NO	NO NO NO	YES YES YES
6. เมนูรายงาน - รายงานสถานะใบแจ้ง - รายงานสถานะกำจัด - รายงานสถานะขนถ่าย - รายงาน Disposal List - รายงานสรุป Waste	YES YES NO YES YES	YES NO YES YES YES	YES NO YES YES YES
7. เมนูผู้ดูแลระบบ - เพิ่ม Disposal List - เพิ่ม Cost Center - เพิ่ม User	NO NO NO NO	NO NO NO NO	NO NO NO NO

เอกสารแนบที่ 24 ข

การตรวจประเมินบริษัทที่รับกำจัดของเสีย

รายงานการไป Audit โรงงานลูกค้า ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม – ธันวาคม 2566



การ Audit โรงงานผู้รับซื้อ Waste & Scrap

บริษัท เอส.ดับบลิว.ดี. อินเตอร์พลาสท์ จำกัด วันที่ 21 สิงหาคม 2566

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-105-18/66 ขบ

ทะเบียนโรงงานเลขที่ จ3-53(5)-106/56 ขบ

ประกอบกิจการ : ประเภท คัดแยกวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย
: ทำพลาสติกเป็นเม็ด, แท่ง, ท่อ, หลอด, แผ่น, ชิ้น, ผง หรือรูปทรงต่างๆ

กระบวนการหลอม

เม็ดพลาสติกผลิตที่ได้รอบบรรจุส่งลูกค้า



คัดแยกที่รับเข้ามา



กระบวนการหลอม



บริษัท นกฟรุ้งเรื่อ จำกัด วันที่ 1 กันยายน 2566

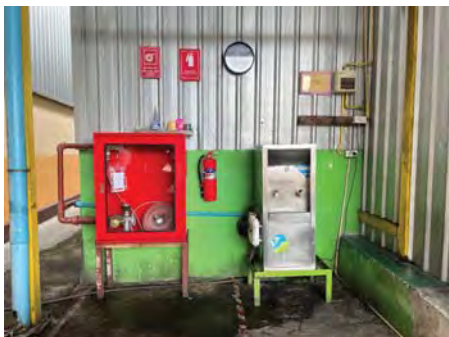
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10210200325598 (3-105-3/59 รย)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 1021235125625 (3-106-46/62 รย)

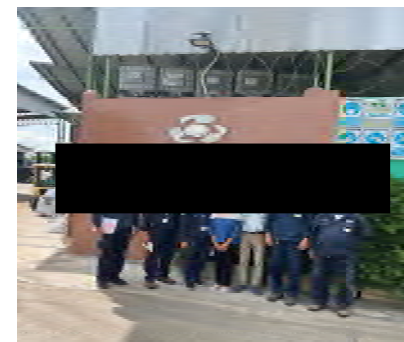
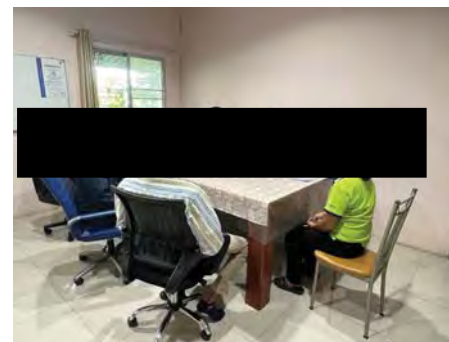
ประกอบกิจการ : ประเภท คัดแยกวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย

: ประเภท นำน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว และตัวทำละลายที่ใช้แล้วมาผลิตเป็นเชื้อเพลิงทดแทน
ทำเชื้อเพลิงผสมชนิดแข็ง ข่อมและล้างถังบรรจุภัณฑ์ด้วยตัวทำละลาย เก็บรวบรวมแบตเตอรี่ที่ใช้แล้ว โดยไม่มีการแปรสภาพ

อุปกรณ์ดับเพลิง



ห้อง Lab



คัดแยกที่รับเข้ามา



บริษัท เมก้าพลัส รีไซเคิล จำกัด วันที่ 18 กันยายน 2566

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10210259425638 (3-105-92/63 รย)

ประกอบกิจการ : ประเภท คัดแยกวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย

คัดแยกที่รับเข้ามา





บริษัท จีเพง พลาสติก จำกัด วันที่ 26 กันยายน 2566

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10700352525649 (3-105-63/64 รบ)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 20700101625607 (จ3-53(5)-16/60รบ)

ประกอบกิจการ : ประเภท คัดแยกเศษวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย ผลิตเม็ดพลาสติก
ผลิตภัณฑ์เป็นเม็ดหรือรูปทรงต่างๆ เม็ดพลาสติกจากเศษพลาสติก และผลิตภัณฑ์ขึ้นส่วนของผลิตภัณฑ์พลาสติก



จัดเก็บวัตถุดิบที่รับเข้ามา

กระบวนการคัดแยก



กระบวนการบดย่อย



กระบวนการหลอม



เม็ดพลาสติกผลิตที่ได้รอบบรรจุส่งลูกค้า



ใบรับรอง ISO 14001 : 2015



ใบรับรอง Green industry



บริษัท เกื่อ พลาสติก จำกัด วันที่ 21 พฤศจิกายน 2566

ทะเบียนโรงงานเลขที่ (จ3-53(9)-12/48 สค)

ทะเบียนโรงงาน ลำดับที่ 105 เลขที่ 20740301225485

ประกอบกิจการ : รับจ้างย่อยพลาสติก เพิ่มประเภท คัดแยกเศษวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย เช่น เศษพลาสติก เศษกระดาษ โดยใช้เครื่องจักรเดิม



PEGA

21

วัตถุดิบที่รับเข้ามา



PEGA

22

กระบวนการคัดแยก



กระบวนการย่อยตามขนาดที่ต้องการ



PEGA

23



PEGA

24



เมื่อพลาสติกผลิตที่ได้บรรจุและส่งขาย หรือส่งโรงหลอมต่อไป



เช็คคุณภาพวัตถุดิบที่รับเข้ามา



กรองสิ่งปนเปื้อน ตะกอน น้ำ ออก



บริษัท ก้องเพชร จำกัด วันที่ 17 ตุลาคม 2566

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-106-27/58 สค

ประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 106

ประกอบกิจการ : นำน้ำมันใช้แล้วมาผ่านกรรมวิธีการทางอุตสาหกรรม เพื่อนำกลับไปใช้ใหม่ เป็นเชื้อเพลิงทดแทน

น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้วที่ปรับปรุงสภาพ



กรองสิ่งปนเปื้อน ตะกอน น้ำอีกครั้ง



ปรับปรุงภาพน้ำมันตามที่ถูกคัดค้าน



PEGA

29

เชื้อเพลิงทดแทนในเตาเผา



PEGA

อาคารเก็บรอที่ได้มาตรฐาน



31

ระบบขนส่ง และคั่ง



PEGA

30

ใบรับรอง ISO 14001 : 2015



PEGA

32

บริษัท ที เอ็น ค้าถัง จำกัด วันที่ 17 ตุลาคม 2566

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-105-163/51 สป

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-106-17/52 สป

ประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 105,106

ประกอบกิจการ :- คัดแยก เศษเหล็ก เศษอลูมิเนียม พลาสติก ทองเหลือง ทองแดง นำมารีไซเคิลเพื่อจำหน่าย

- ทำเชื้อเพลิงทดแทนจากน้ำมันและตัวทำละลายใช้แล้ว ซ่อมและล้างบรรจุภัณฑ์



PEGA

33

เข้าเครื่องอัดลม



PEGA

35

เข้าเครื่องรีดถัง



รับวัตถุดิบที่รับเข้า



คัดแยกเกรดถัง



PEGA

34

เข้าเครื่องที่ใช้ล้างด้วย solvent



PEGA

36

คัดตัวทำละลายออกจากถัง



คัดเกรด เก็บเข้าคลัง



เข็นเครื่องพ่นสีตาม order ลูกค้า



ใบรับรอง ISO 9001 : 2015



ใบรับรอง Green industry



จำหน่ายส่งลูกค้า



บริษัท ปีโตรเลียม 168 จำกัด วันที่ 21 พฤศจิกายน 2566

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-106-13/52 สค
ประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 106
ประกอบกิจการ : ทำเชื้อเพลิงทดแทนจากน้ำมันเตาที่ปนเปื้อน และรับน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วมาเป็นวัตถุดิบใน
กรรมวิธีการผลิตเชื้อเพลิงทดแทน

แท่งน้ำมันดำที่รับเข้ามา



เครื่องต้มน้ำมัน แยกน้ำ, สาร
ปนเปื้อนอื่นๆ ในอุณหภูมิที่กำหนด



เตาเผาให้ความร้อนกับหม้อต้ม



แยกกาก



กรองสิ่งปนเปื้อนตะกอนน้ำอีกครั้ง



ถังเก็บน้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จ



ส่งจำหน่าย





เอกสารแนบที่ 25 ข

ตัวอย่างเอกสารการติดตามรถขนส่งของเสียผ่านทางระบบ GPS ที่เชื่อมต่อกับตัวรถขนส่ง



บริษัท เจ.เอ.ทรานสปอร์ต จำกัด

80 ถนนวิวัฒนาตาพุด ตำบลนาตาพุด อำเภอเมืองจังหวัดระยอง 21150

โทร. 038-010228 Fax. 038-010228



การใช้ GPS ควบคุมสถานะรถขนส่ง ในระหว่างทางขนส่ง เพื่อให้สอดคล้องตามกำหนดเวลา

สำหรับข้อดีของการติดตามจีพีเอส คือ ช่วยลดอุบัติเหตุทางรถยนต์ และลดความสูญเสียทั้งชีวิตและทรัพย์สินเนื่องจากการขับรถเร็วเกินกฎหมายกำหนด GPS สามารถช่วยในการควบคุมความเร็วของรถยนต์ได้ ถ้าขับรถเร็วเกินกำหนด จะมีสัญญาณเตือนดังขึ้น จนกว่าจะมีความเร็วลดลง และจะแจ้งไปยัง กรมการขนส่งทางบกทุกพื้นที่ ที่รถวิ่งเข้าไปในเขตนั้น ๆ เพื่อออกหนังสือไปยัง ผู้ประกอบการ หรือเจ้าของรถ สำหรับความเร็วที่กฎหมายกำหนดคือ รอบบรรทุก 10 ล้อ กำหนดความเร็วที่ 60 กิโลเมตรต่อชั่วโมง และรถหัวลาก กำหนดความเร็วที่ 60 กิโลเมตรต่อชั่วโมง

นอกจากนี้ทุกครั้งที่ผู้ขับขี่ จะทำการขับรถจะต้องรูดบัตร กับเครื่องรูดบัตรที่ติดตั้งอยู่ในรถก่อนทุกครั้ง และข้อมูลบนเครื่องรูดบัตร จะถูกส่งไปยัง กรมการขนส่งทางบกและผู้ประกอบการ เพื่อใช้ในการคำนวณเวลาในการขับรถ จะต้องไม่เกิน 4 ชั่วโมง และหยุดพักเป็นเวลา 30 นาที

สำหรับเทคโนโลยีจีพีเอส GPS ติดตามรถบรรทุก ไม่เพียงแต่ใช้ในการค้นหาตำแหน่งรถ การกำหนดความเร็ว หรือกำหนดชั่วโมงการขับรถเท่านั้น เพราะปัจจุบันมีการพัฒนา ระบบให้ทันสมัยและรองรับการใช้งานที่หลากหลาย อาทิ การแสดงผลภาพ VDO แบบ Real-time ผ่านระบบ 3G ตลอดเส้นทางรถขนส่ง และยังรวมถึงรายงานต่างๆ จาก GPS Tracking สามารถดูภาพวิดีโอการเดินทางย้อนหลัง สรุปข้อมูลของรถ และพนักงานขับรถ เรียกดูข้อมูลต่างๆ เป็นรายวัน / สัปดาห์ / เดือน ย้อนหลังบน Website รวมถึงช่วยจัดการขนส่งให้มีประสิทธิภาพเพื่อความปลอดภัยสูงสุด





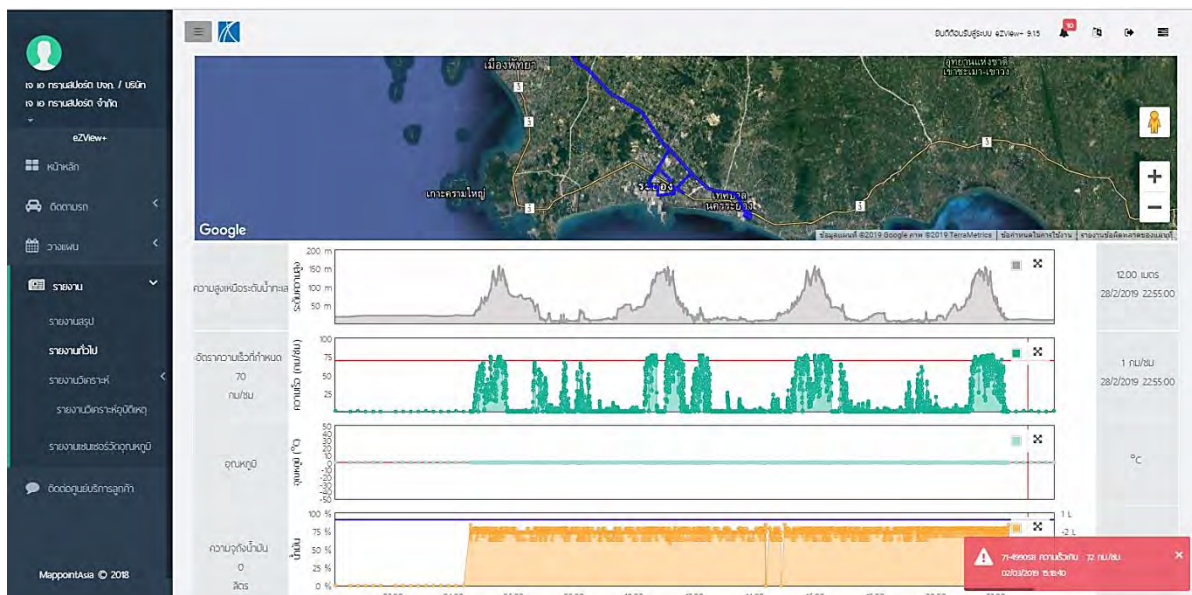
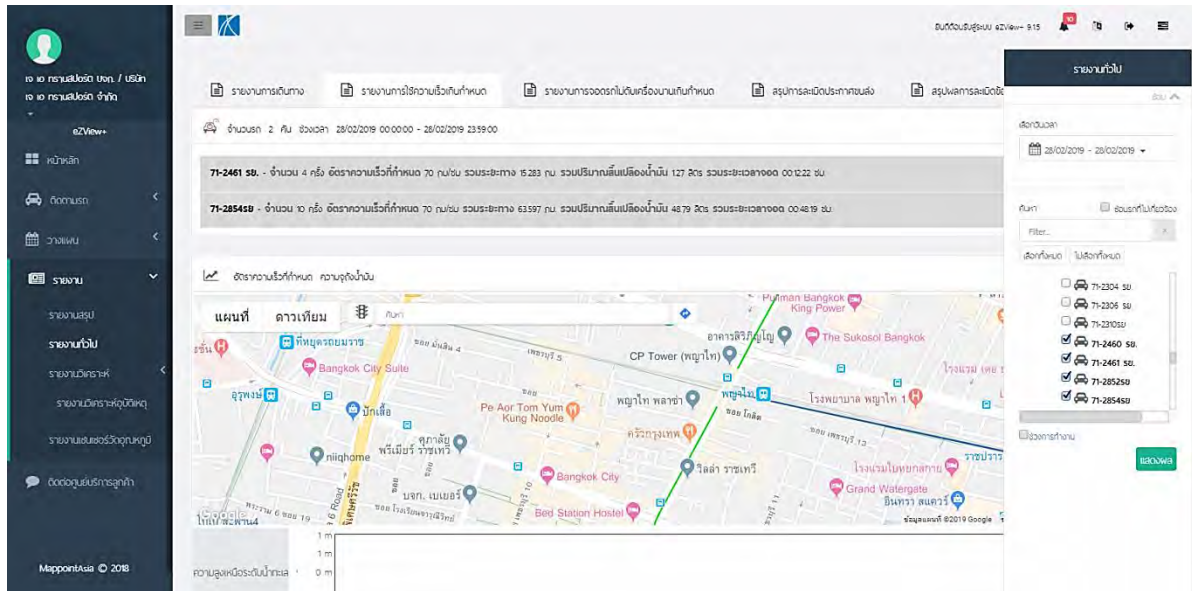
บริษัท เจ.เอ.ทรานสปอร์ต จำกัด

80 ถนนวิภาวดีรังสิต ตำบลบางเขน อำเภอเมืองจังหวัดระยอง 21150

โทร.038-010228 Fax. 038-010228



แสดงรายละเอียดความเร็ว





บริษัท เจ.เอ.ทรานสปอร์ต จำกัด

80 ถนนวิวัฒนาพาฬ ตำบลนาพาฬ อำเภอเมืองจังหวัดระยอง 21150

โทร.038-010228 Fax. 038-010228



หนังสือรับรองการติดตั้ง เครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ



หนังสือรับรองการติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ

เลขที่หนังสือ MLS24010690

บริษัท แมพพอยท์เอเชีย โลจิสติกส์ โซลูชันส์ จำกัด
ที่อยู่/ที่ตั้งเลขที่ 128/112 ชั้น 9 อาคารพญาไทพลาซ่า ถนน พญาไท
ตำบลแขวง พญาไท อำเภอ/เขต ราชเทวี จังหวัด กรุงเทพมหานคร
รหัสไปรษณีย์ 10400 โทรศัพท์ 062-594-9944 โทรสาร 02-219-2501
ได้ติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถรายละเอียดดังนี้

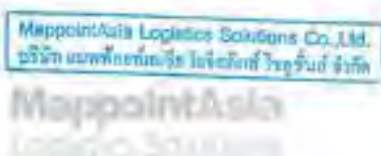
การรับรองจากกรมการขนส่งทางบก เลขที่ 317/2561


ชนิด meltrack แบบ T330G-E
หมายเลขเครื่อง 150000100000868998032597664
เครื่องอ่านบัตรแถบแม่เหล็ก ชนิด MappointAsia แบบ Max - R2
วันที่ติดตั้ง 11 เมษายน 2563
ชื่อผู้ประกอบการขนส่ง/เจ้าของรถ บริษัท เจ เอ ทรานสปอร์ต จำกัด
เลขที่ทะเบียนรถ 71-8952 รย หมายเลขคลัส MP1GXZ77NGT002680
หมายเหตุ วันที่หมดอายุ 10 เมษายน 2568

ขอรับรองว่าเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวข้างต้น มีคุณลักษณะและระบบการทำงานตามที่รับรอง
จากกรมขนส่งทางบก

กรณีเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถมีคุณลักษณะหรือระบบทำงานไม่เป็นไปตามที่กรมการขนส่งทางบกได้
ให้การรับรอง หรือมีการรายงานข้อมูลไม่ตรงกับข้อเท็จจริงหรือไม่สามารถรายงานข้อมูลได้ตามที่กรมการขนส่งทางบกกำหนด
บริษัท แมพพอยท์เอเชีย โลจิสติกส์ โซลูชันส์ จำกัด ยินยอมรับผิดชอบต่อความเสียหายทั้งหมดที่เกิดขึ้นต่อเจ้าของรถหรือผู้
ประกอบการขนส่งที่ได้ซื้อหรือใช้บริการเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวทุกประการ

ออกให้ ณ วันที่ 19 มกราคม 2567



ลงชื่อ 
(นายพันธุพงษ์ นิยมเหตุ)



บริษัท เจ.เอ.ทรานสปอร์ต จำกัด

80 ถนนวิวัฒนาพาฬุต ตำบลมาตาฬุต อำเภอเมืองจังหวัดระยอง 21150

โทร.038-010228 Fax. 038-010228



โดยรถบรรทุก ทุกคันจะติดสติกเกอร์รับรองการติดตั้ง
เครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ





GPS ระบบติดตามยานพาหนะ: GPS พร้อมเครื่องส่งสัญญาณแสดงตน

MappointAsia

Logistics Solutions

061-423-9444 www.mpals.asia

“ตามข้อกำหนดมาตรฐาน กรมการขนส่งทางบก”

ลำดับ	วันที่	สถานี เริ่ม	สถานที่ เริ่ม	เริ่ม	สิ้นสุด	ความเร็ว	สถานะ
1	05/07/2023	ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โครงการ UHV	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:50:16	10:00:17	0	จอดไม่ดับเครื่อง
2	05/07/2023	ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โครงการ UHV	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:50:16	09:50:48	2	รถวิ่ง
3	05/07/2023	ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โครงการ UHV	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	10:00:17	10:15:54	0	จอดไม่ดับเครื่อง
4	05/07/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	10:15:54	10:26:02	5	รถวิ่ง
5	05/07/2023	ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โครงการ UHV	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	10:26:02	10:47:40	0	จอดไม่ดับเครื่อง
6	05/07/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	10:47:40	11:00:44	45	รถวิ่ง
7	05/07/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:00:44	11:13:16	25	รถวิ่ง
8	05/07/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:13:16	11:19:04	32	รถวิ่ง
9	05/07/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:26:16	11:26:17	59	รถวิ่ง
10	05/07/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:29:02	11:29:37	59	รถวิ่ง
11	05/07/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:30:07	11:30:43	59	รถวิ่ง
12	05/07/2023		ต.ท่าประดู่ อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:32:19	11:32:20	59	รถวิ่ง
13	05/07/2023		ต.ทับมา อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:35:39	11:35:40	59	รถวิ่ง
14	05/07/2023		ต.ทับมา อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:37:06	11:37:17	59	รถวิ่ง
15	05/07/2023		ต.ทับมา อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:39:06	11:39:08	59	รถวิ่ง
16	05/07/2023		ต.ทับมา อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:40:42	11:40:52	59	รถวิ่ง
17	05/07/2023		ต.ทับมา อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:41:59	11:42:00	59	รถวิ่ง
18	05/07/2023		ต.ทับมา อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:42:25	11:43:04	59	รถวิ่ง
19	05/07/2023		ต.มาบข่า อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	11:47:18	11:47:36	59	รถวิ่ง
20	05/07/2023		ต.มาบข่า อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	11:50:04	11:50:25	59	รถวิ่ง
21	05/07/2023		ต.มะขามคู่ อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	11:56:37	11:56:43	59	รถวิ่ง
22	05/07/2023		ต.มะขามคู่ อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	11:58:02	11:58:05	59	รถวิ่ง
23	05/07/2023		ต.มะขามคู่ อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	11:58:55	11:59:11	59	รถวิ่ง
24	05/07/2023		ต.มะขามคู่ อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	12:03:17	12:03:19	59	รถวิ่ง
25	05/07/2023		ต.มะขามคู่ อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	12:04:01	12:04:04	59	รถวิ่ง
26	05/07/2023		ต.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	12:07:17	12:07:51	60	รถวิ่ง
27	05/07/2023		ต.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	12:10:52	12:12:02	60	รถวิ่ง
28	05/07/2023		ต.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	12:15:11	12:16:30	60	รถวิ่ง
29	05/07/2023		ต.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	12:17:56	12:18:23	60	รถวิ่ง
30	05/07/2023		ต.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	13:24:27	13:24:28	59	รถวิ่ง
31	05/07/2023		ต.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	13:26:00	13:26:23	59	รถวิ่ง
32	05/07/2023		ต.หนองปลาไหล อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	13:28:33	13:28:34	59	รถวิ่ง
33	05/07/2023		ต.หนองปลาไหล อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	13:31:01	13:31:18	59	รถวิ่ง
34	05/07/2023		ต.ตะเคียนเตี้ย อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	13:33:29	13:33:31	59	รถวิ่ง
35	05/07/2023		ต.ตะเคียนเตี้ย อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	13:35:35	13:35:42	59	รถวิ่ง
36	05/07/2023		ต.บึง อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:36:17	13:36:18	59	รถวิ่ง
37	05/07/2023		ต.บึง อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:38:39	13:38:46	59	รถวิ่ง
38	05/07/2023		ต.บึง อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:40:50	13:40:52	59	รถวิ่ง
39	05/07/2023		ต.บึง อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:41:22	13:42:04	60	รถวิ่ง
40	05/07/2023		ต.หนองขาม อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:44:15	13:44:27	59	รถวิ่ง
41	05/07/2023		ต.สุรศักดิ์ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:49:03	13:49:25	59	รถวิ่ง
42	05/07/2023		ต.สุรศักดิ์ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:51:47	13:51:50	59	รถวิ่ง
43	05/07/2023		ต.สุรศักดิ์ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:53:00	13:53:01	59	รถวิ่ง
44	05/07/2023		ต.บางพระ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:58:26	13:58:27	59	รถวิ่ง
45	05/07/2023		ต.บางพระ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:59:54	14:00:34	59	รถวิ่ง
46	05/07/2023		ต.บางพระ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	14:04:32	14:04:34	59	รถวิ่ง
47	05/07/2023		ต.หนองขำคอก อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:08:49	14:08:57	59	รถวิ่ง
48	05/07/2023		ต.หนองขำคอก อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:11:56	14:11:57	59	รถวิ่ง
49	05/07/2023		ต.หนองขำคอก อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:12:03	14:12:04	59	รถวิ่ง
50	05/07/2023		ต.หนองรี อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:17:47	14:17:48	59	รถวิ่ง
51	05/07/2023		ต.นาป่า อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:19:48	14:20:16	59	รถวิ่ง
52	05/07/2023		ต.นาป่า อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:23:29	14:23:35	60	รถวิ่ง
53	05/07/2023		ต.หนองไม้แดง อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:27:31	14:27:39	59	รถวิ่ง
54	05/07/2023		ต.หนองไม้แดง อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:27:40	14:28:40	59	รถวิ่ง
55	05/07/2023		ต.คลองตำหรุ อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:30:44	14:30:47	59	รถวิ่ง
56	05/07/2023	โรงไฟฟ้าบางปะกง	ต.ท่าข้าม อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	14:35:18	14:35:19	59	รถวิ่ง
57	05/07/2023		ต.บางปะกง อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	14:38:36	14:38:37	59	รถวิ่ง

58	05/07/2023		ต.บางปะกง อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	14:39:43	14:39:49	59	รถวิ่ง
59	05/07/2023		ต.บางปะกง อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	14:44:47	14:44:51	59	รถวิ่ง
60	05/07/2023		ต.บางปะกง อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	14:44:52	14:45:01	59	รถวิ่ง
61	05/07/2023		ต.สองคลอง อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	14:52:52	14:52:54	59	รถวิ่ง
62	05/07/2023		ต.สองคลอง อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	14:53:09	14:53:10	59	รถวิ่ง
63	05/07/2023		ต.สองคลอง อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	14:55:00	14:55:01	59	รถวิ่ง
64	05/07/2023		ต.คลองด่าน อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ	15:00:15	15:00:19	59	รถวิ่ง
65	05/07/2023		ต.คลองด่าน อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ	15:02:34	15:02:51	60	รถวิ่ง
66	05/07/2023		ต.คลองด่าน อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ	15:03:37	15:03:38	59	รถวิ่ง
67	05/07/2023		ต.คลองด่าน อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ	15:07:03	15:07:04	59	รถวิ่ง
68	05/07/2023		ต.คลองด่าน อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ	15:08:08	15:08:10	59	รถวิ่ง
69	05/07/2023		ต.บางปู อ.เมืองสมุทรปราการ จ.สมุทรปราการ	15:11:26	15:11:30	59	รถวิ่ง
70	05/07/2023		ต.บางปู อ.เมืองสมุทรปราการ จ.สมุทรปราการ	15:19:55	15:19:56	42	รถวิ่ง
71	05/07/2023		ต.บางปูใหม่ อ.เมืองสมุทรปราการ จ.สมุทรปราการ	15:24:35	15:24:36	23	รถวิ่ง
72	05/07/2023	อัคคีปราการ จำกัด (มหาชน)	ต.บางปูใหม่ อ.เมืองสมุทรปราการ จ.สมุทรปราการ	15:50:42	16:00:24	0	จอดไม่ดับเครื่อง
73	05/07/2023	อัคคีปราการ จำกัด (มหาชน)	ต.บางปูใหม่ อ.เมืองสมุทรปราการ จ.สมุทรปราการ	16:04:43	16:10:12	0	รถจอด

ลำดับ	วันที่	สถานี เริ่ม	สถานที่ เริ่ม	เริ่ม	สิ้นสุด	ความเร็ว	สถานะ
1	15/08/2023	ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โครงการ UHV	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:25:41	09:33:43	0	รถจอด
2	15/08/2023	ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โครงการ UHV	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:33:43	09:35:43	0	รถวิ่ง
3	15/08/2023	ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โครงการ UHV	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:35:43	09:36:01	0	จอดไม่ดับเครื่อง
4	15/08/2023	ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โครงการ UHV	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:36:01	09:41:01	7	รถวิ่ง
5	15/08/2023	ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โครงการ UHV	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:43:42	09:43:42	0	จอดไม่ดับเครื่อง
6	15/08/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:48:10	09:52:26	21	รถวิ่ง
7	15/08/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:52:26	09:53:32	0	จอดไม่ดับเครื่อง
8	15/08/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:53:32	09:59:56	31	รถวิ่ง
9	15/08/2023	ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โครงการ UHV	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:59:56	10:31:44	0	จอดไม่ดับเครื่อง
10	15/08/2023	ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โครงการ UHV	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	10:31:44	10:37:28	21	รถวิ่ง
11	15/08/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	10:37:28	11:20:06	0	จอดไม่ดับเครื่อง
12	15/08/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:20:06	11:34:40	37	รถวิ่ง
13	15/08/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:35:27	11:40:38	19	รถวิ่ง
14	15/08/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:51:20	11:51:22	59	รถวิ่ง
15	15/08/2023		ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:54:32	11:54:34	59	รถวิ่ง
16	15/08/2023		ต.ทับมา อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	12:01:00	12:01:04	59	รถวิ่ง
17	15/08/2023		ต.ทับมา อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	12:05:00	12:05:17	59	รถวิ่ง
18	15/08/2023		ต.มาบตาพุด อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	12:09:29	12:09:34	59	รถวิ่ง
19	15/08/2023		ต.มะขามคู่ อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	12:25:16	12:25:33	59	รถวิ่ง
20	15/08/2023		ต.มะขามคู่ อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	12:30:08	12:30:23	59	รถวิ่ง
21	15/08/2023		ต.มะขามคู่ อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	12:31:10	12:31:12	59	รถวิ่ง
22	15/08/2023		ต.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	12:33:21	12:34:00	59	รถวิ่ง
23	15/08/2023		ต.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	12:34:02	12:34:32	59	รถวิ่ง
24	15/08/2023		ต.เขาไม้แก้ว อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	12:42:23	12:42:25	59	รถวิ่ง
25	15/08/2023		ต.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	12:49:18	12:49:20	59	รถวิ่ง
26	15/08/2023		ต.หนองปลาไหล อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	12:53:40	12:54:31	59	รถวิ่ง
27	15/08/2023		ต.ตะเคียนเตี้ย อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	12:55:30	12:55:36	59	รถวิ่ง
28	15/08/2023		ต.บางพระ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:17:08	13:18:09	59	รถวิ่ง
29	15/08/2023		ต.บางพระ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:18:10	13:18:12	59	รถวิ่ง
30	15/08/2023		ต.หนองขำคอก อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	13:28:50	13:29:07	59	รถวิ่ง
31	15/08/2023		ต.หนองขำคอก อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	13:30:35	13:30:40	59	รถวิ่ง
32	15/08/2023		ต.หนองขำคอก อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	13:36:18	13:57:22	59	รถวิ่ง
33	15/08/2023		ต.หนองขำคอก อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	13:57:22	15:32:55	59	รถวิ่ง
34	15/08/2023	สียกบายพาสบ้านบึง ชลบุรี	ต.หนองรี อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:03:35	14:03:50	59	รถวิ่ง
35	15/08/2023		ต.นาป่า อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:05:59	14:06:12	59	รถวิ่ง
36	15/08/2023		ต.นาป่า อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:07:21	14:07:21	56	รถวิ่ง
37	15/08/2023	อัคคีปราการ จำกัด (มหาชน)	ต.บางปูใหม่ อ.เมืองสมุทรปราการ จ.สมุทรปราการ	15:32:55	15:41:51	0	จอดไม่ดับเครื่อง
38	15/08/2023	อัคคีปราการ จำกัด (มหาชน)	ต.บางปูใหม่ อ.เมืองสมุทรปราการ จ.สมุทรปราการ	15:41:51	15:46:47	0	รถจอด

เอกสารแนบที่ 26 ข

การจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)

หลักการและเหตุผล

เพื่อให้เกิดการอนุรักษ์การได้ยิน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2549 และ ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง การจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน พ.ศ. 2553 และรองรับการตอบรายงาน EIA คณะอนุกรรมการอาชีวอนามัย จึง ได้จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินปี 2566 ขึ้น (ต่อเนื่องจากปี 2549 – 2566) เพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดกฎหมาย และเป็นการเฝ้าระวังการได้ยินของพนักงาน

วัตถุประสงค์

- 1 เพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมาย
- 2 เพื่อควบคุมและป้องกันการสัมผัสเสียงดังของพนักงาน
- 3 ป้องกันการสูญเสียการได้ยินที่จะเกิดขึ้นกับพนักงานในอนาคต
- 4 เพื่อสร้างจิตสำนึกในการอนุรักษ์การได้ยินแก่พนักงาน

เป้าหมาย

- 1 มีการอบรมเรื่องอันตรายจากเสียง ให้แก่พนักงานที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 8 ชั่วโมง ตั้งแต่ 85 เดซิเบลเอ ขึ้นไป โดยมีพนักงานเข้ารับการอบรม 100 % ของพนักงานกลุ่มเป้าหมาย
- 2 มีการตรวจสอบสภาพการได้ยินของพนักงานกลุ่มเป้าหมาย 100 %
- 3 มีการประเมินการสัมผัสเสียงของพนักงาน ในพื้นที่ทำงานแผนกกลุ่มเป้าหมายครบทุกพื้นที่

กลุ่มเป้าหมาย

กลุ่มเป้าหมายพื้นที่ตามข้อกำหนด EIA จำนวน 42 หน่วยงาน ดังนี้
PLBG, PLHD, PLP1, PLP2, PLPC, SAAE, SAPE, SAAB, SASN, READ, RENA, REDV, RESR, OLCO, OLHU, OLPA, LBOD, LBOT, TLDR, TLDA, TLDP, RCHR, RCHS, RCUT, RCPP, RCPR, TLLB, TLOC, TLOR, PWPP, PWWT, PWUT, POLP, MCDP, MPOL, MPP1, MPP2, MPS1, MPS2, MRPW, MRRE, MRTP

ขั้นตอนดำเนินการ

- 1 จัดทำแผนงาน และตรวจประเมินการสัมผัสเสียงของพนักงานในสถานที่ทำงาน
- 2 จัดทำแผนงาน และตรวจสอบสภาพการได้ยิน
- 3 วิเคราะห์ผลตรวจสอบสภาพการได้ยิน
- 4 ประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (HRA) การสัมผัสเสียงดัง
- 5 กำหนดมาตรการควบคุมความเสี่ยง
- 6 ระยะเวลาในการดำเนินการ

รายละเอียดการดำเนินการ

1. จัดทำแผนงาน และตรวจประเมินการสัมผัสเสียงของพนักงานในสถานที่ทำงาน
เจ้าหน้าที่อาชีวอนามัยจัดทำแผนงาน และดำเนินการตรวจประเมินการสัมผัสเสียงดัง 8 ชั่วโมงทำงาน ตามแผนงานประจำปี
2. จัดทำแผนงาน และตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
เจ้าหน้าที่อาชีวอนามัยจัดทำแผนงาน ดำเนินการกำหนดกลุ่มเสี่ยงที่สัมผัสเสียง เพื่อตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และแจ้งรายชื่อต่อหน่วยงานบริการสุขภาพ หน่วยงานที่สัมผัสเสียงดัง จัดให้พนักงานเข้ารับการตรวจสมรรถภาพการได้ยินตามแผนงานประจำปี
3. วิเคราะห์ผลตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
แพทย์ที่ปรึกษาอาชีวเวชศาสตร์ประจำบริษัท และเจ้าหน้าที่อาชีวอนามัย วิเคราะห์ และตรวจสอบผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
4. ประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (HRA) การสัมผัสเสียงดัง
หน่วยงานที่สัมผัสเสียงดัง และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำพื้นที่ ดำเนินการประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (HRA) การสัมผัสเสียงดัง ทุกกลุ่มเสี่ยง เพื่อกำหนดมาตรการป้องกัน
5. กำหนดมาตรการควบคุมความเสี่ยง
ผู้จัดการหน่วยงาน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำพื้นที่ และเจ้าหน้าที่อาชีวอนามัย ออกมาตรการควบคุมป้องกัน การสัมผัสเสียงดังของพนักงาน เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติ โดยมาตรการทั่วไปประกอบด้วย
 - 5.1 จัดให้มีห้องควบคุมการผลิต (CCR) ห้องพักผู้ปฏิบัติงานที่เป็นระบบการผลิตแบบต่อเนื่อง ในระบบท่อการควบคุมการผลิต ผู้ปฏิบัติงานจะควบคุมเครื่องจักรการผลิตอยู่ในห้องควบคุม และ สำหรับผู้ปฏิบัติงานที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่จะเข้าไปเป็นบางครั้งเท่านั้น ไม่ได้ปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่เป็นเวลานาน หลังจากปฏิบัติงานในพื้นที่เสร็จจะกลับมาประจำที่ห้องพัก
 - 5.2 จัดให้ผู้ปฏิบัติงานมีการหมุนเวียนพื้นที่ปฏิบัติงาน เพื่อลดเวลาในการสัมผัสเสียงดัง
 - 5.3 มีการตรวจประเมินการสัมผัสเสียงของผู้ปฏิบัติงาน (วัดเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาทำงาน (TWA) เป็นประจำปี
 - 5.4 จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ เชนป้องกัน (Preventive Maintenance)
 - 5.5 จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียง ที่ครอบหู ปลั๊กอุดหู ให้แก่พนักงานทุกคน
 - 5.6 คัดป้ายเตือนบริเวณที่มีเครื่องจักรเสียงดัง
 - 5.7 จัดให้มีการตรวจสมรรถภาพ การได้ยินของผู้ปฏิบัติงานที่สัมผัสเสียงดังเป็นประจำทุกปี และมีการเก็บผลการตรวจใน Software (e-Health Book) ในระบบ Intranet ของโรงงานที่พนักงานสามารถเข้าไปดูผลการตรวจเปรียบเทียบแต่ละปีได้
 - 5.8 จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน ประจำปี อย่างต่อเนื่อง
6. ระยะเวลาในการดำเนินการ
เดือน มกราคม - ธันวาคม 2566

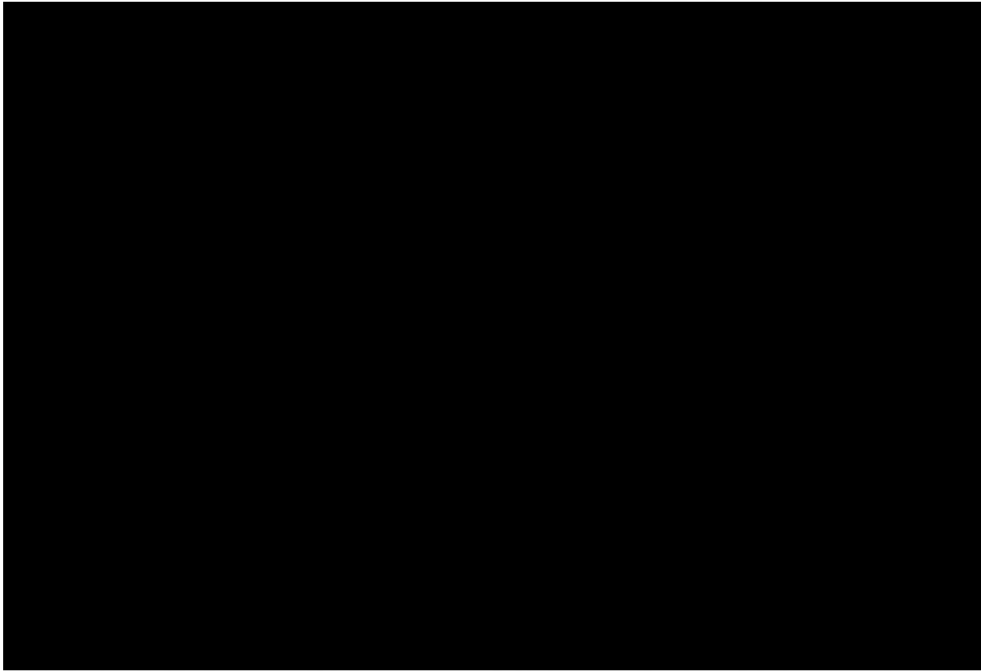
ผลที่คาดว่าจะได้รับ

- 1 สามารถป้องกันการสูญเสียการได้ยินจากการสัมผัสเสียงดังในโรงงาน
- 2 ส่งเสริมให้พนักงานเกิดความตระหนักในการดูแลสุขภาพ การทำงานที่ปลอดภัยและการปรับปรุงสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน
- 3 สามารถลดการสูญเสียการได้ยินของพนักงานที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต

เอกสารแนบที่ 27 ข

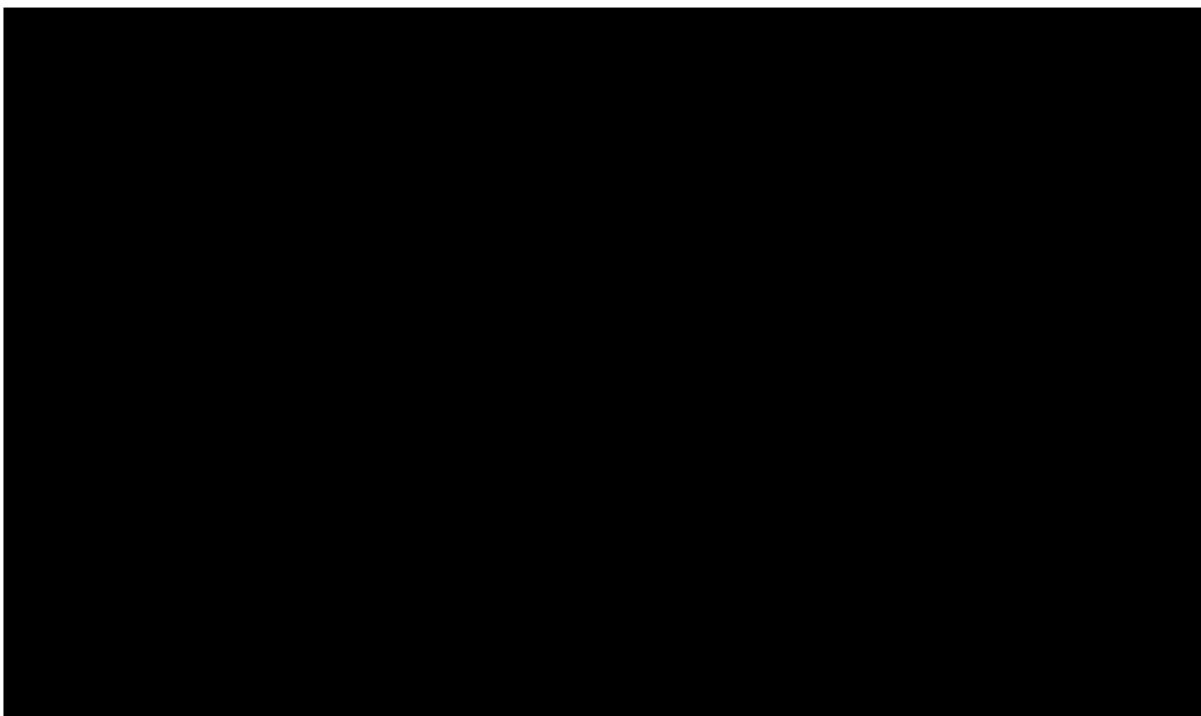
การจัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)

๒๒



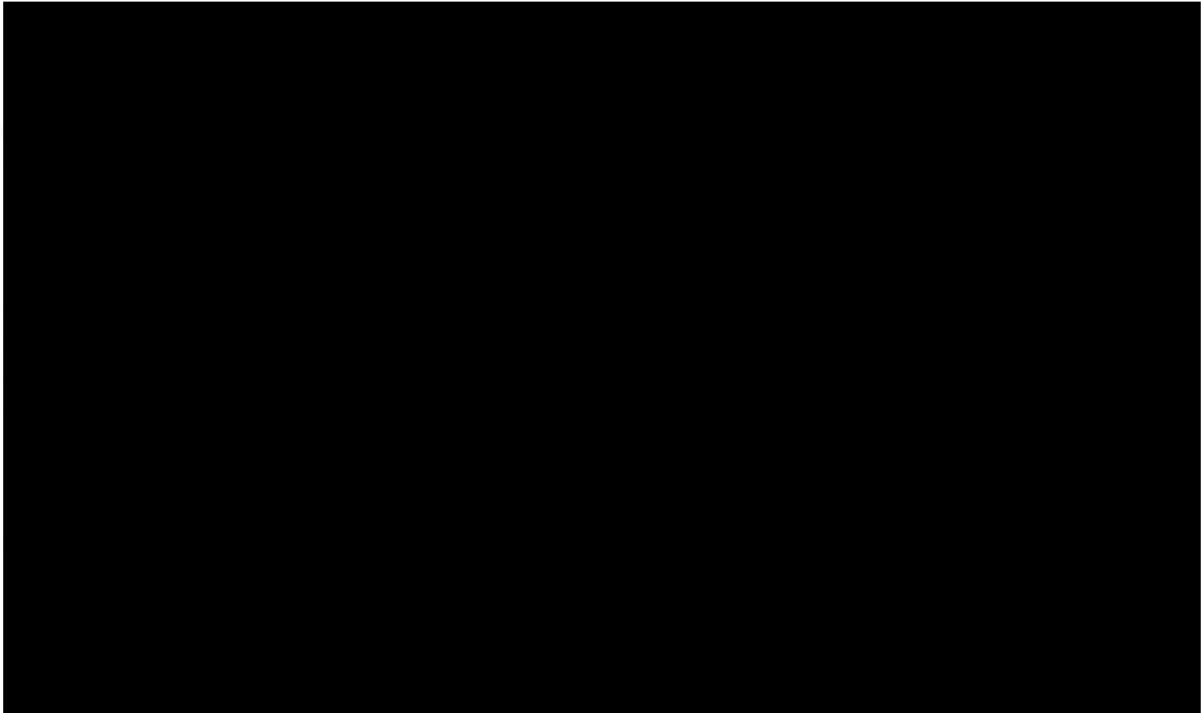
รูปที่ 2 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCHS 51

๒๓



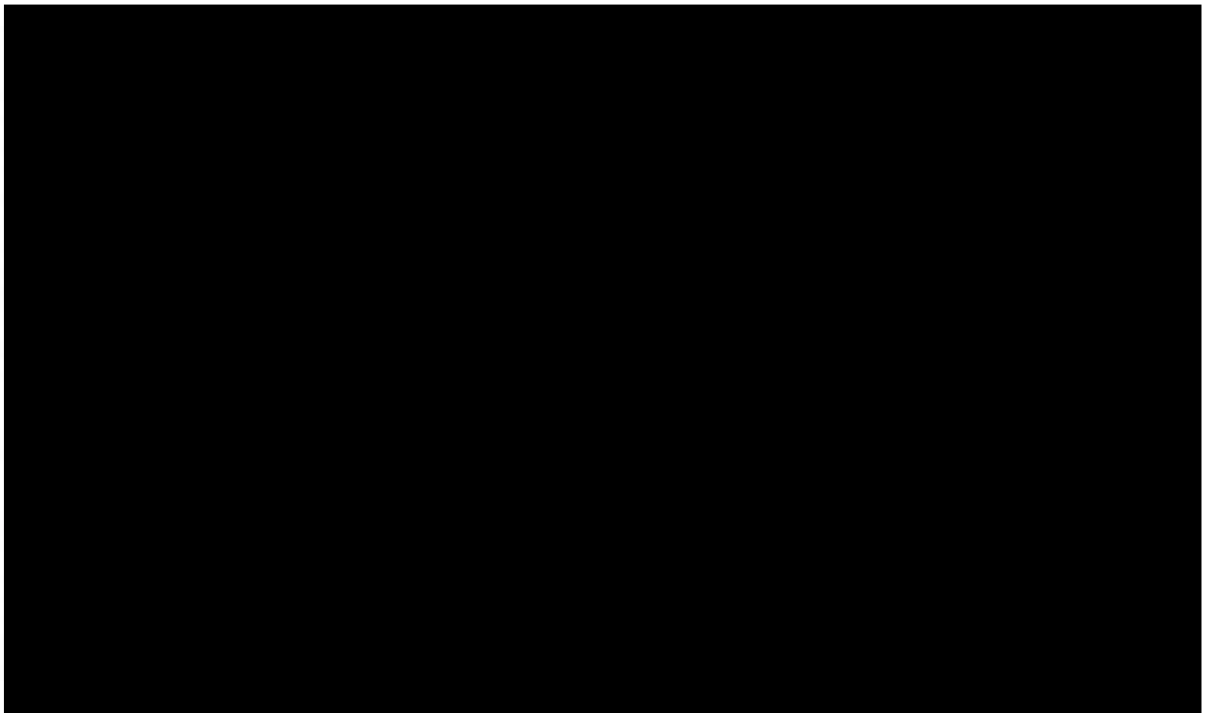
รูปที่ 3 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแอลบี บริเวณพื้นที่ RCHS 51

24



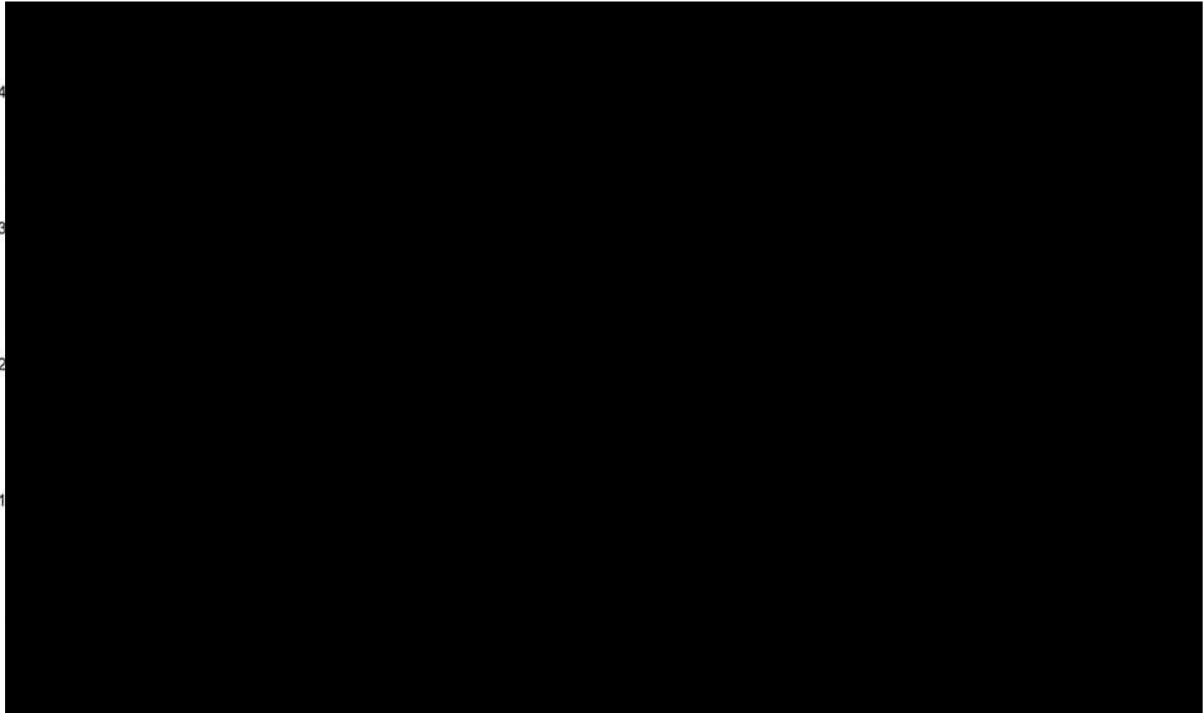
รูปที่ 4 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCHS 51

25



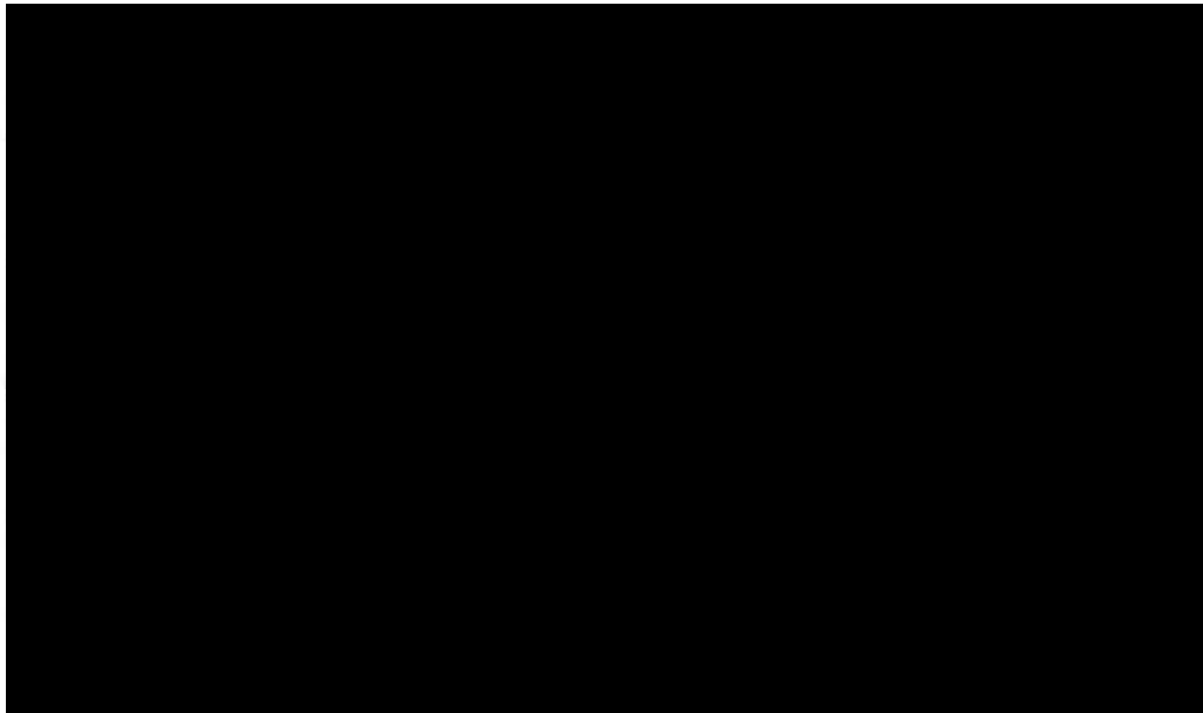
รูปที่ 5 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCHR 52

26



รูปที่ 6 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแอบสี บริเวณพื้นที่ RCHR 52

27



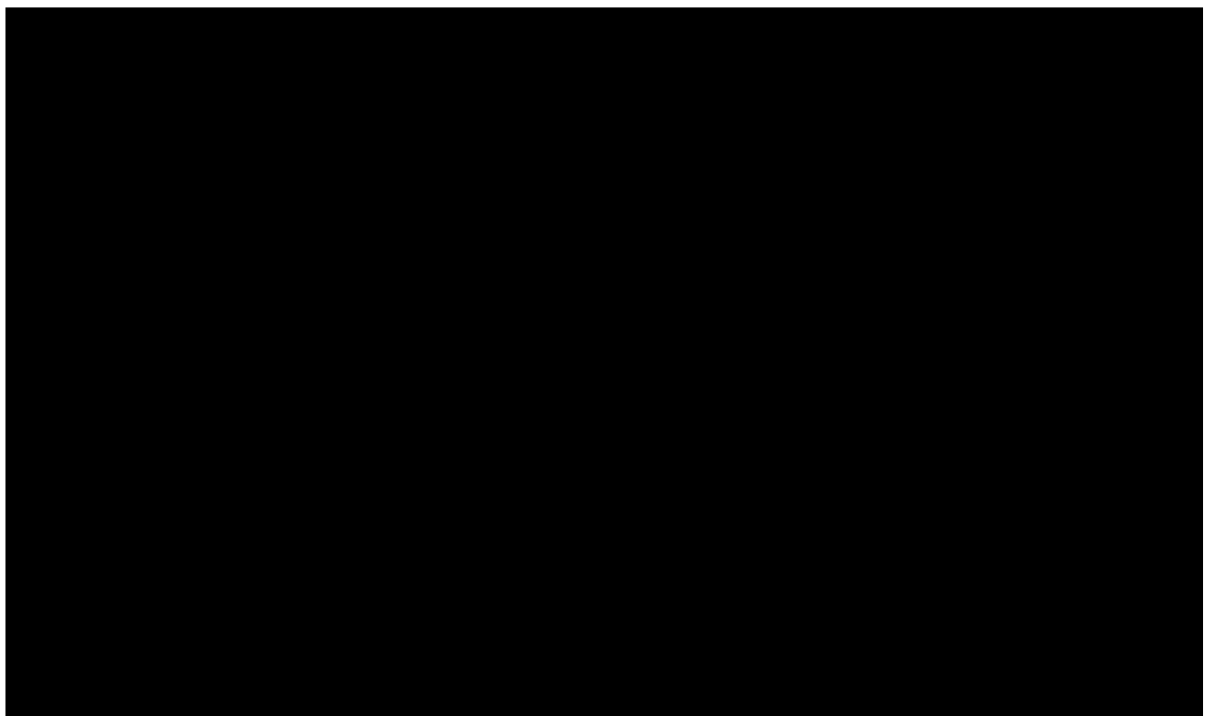
รูปที่ 7 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCHR 52

28



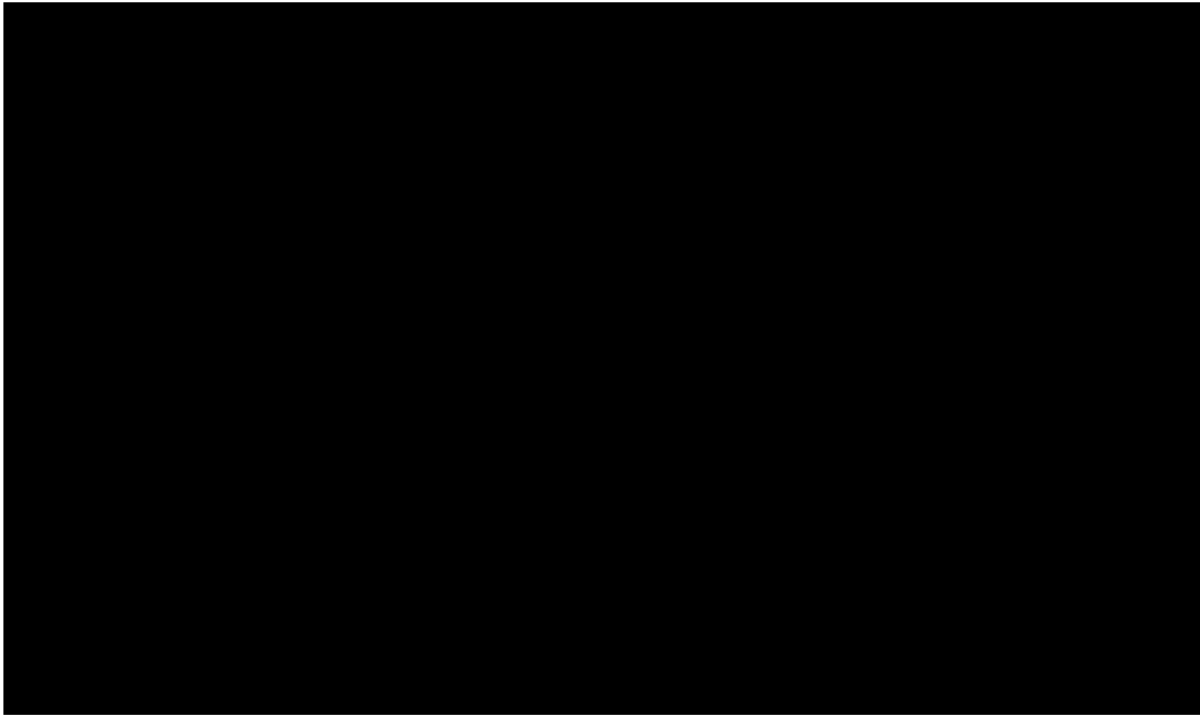
รูปที่ 8 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCHR 55

29



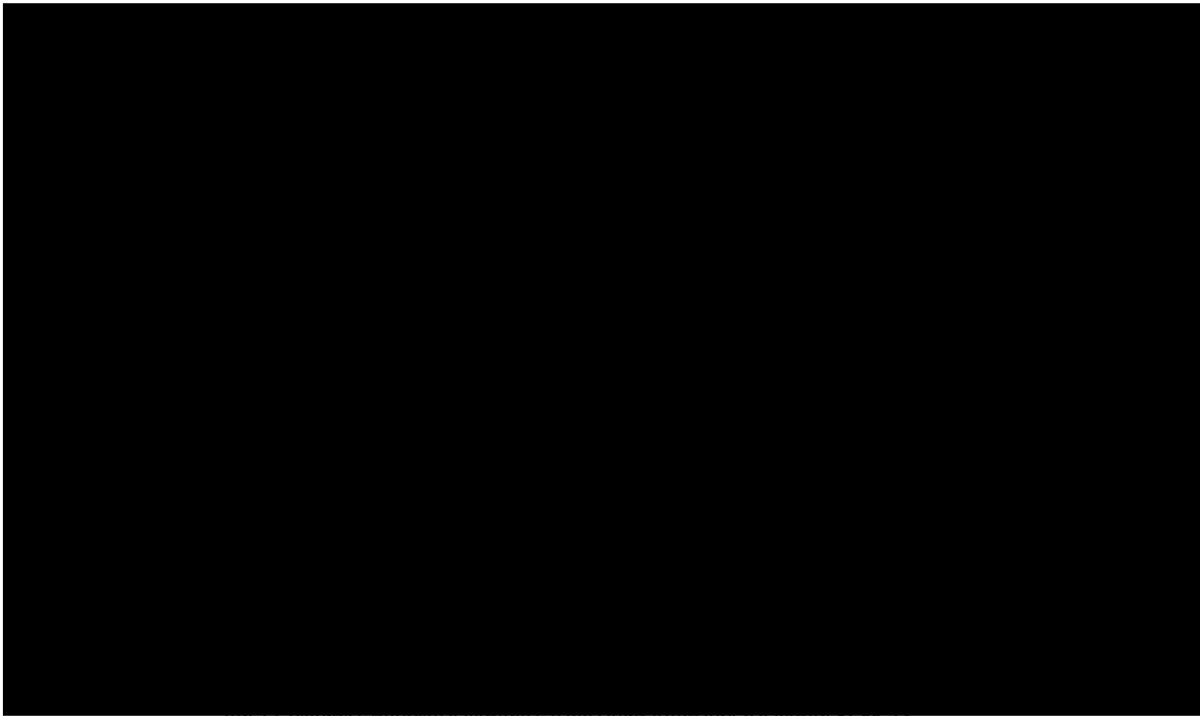
รูปที่ 9 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี บริเวณพื้นที่ RCHR 55

30



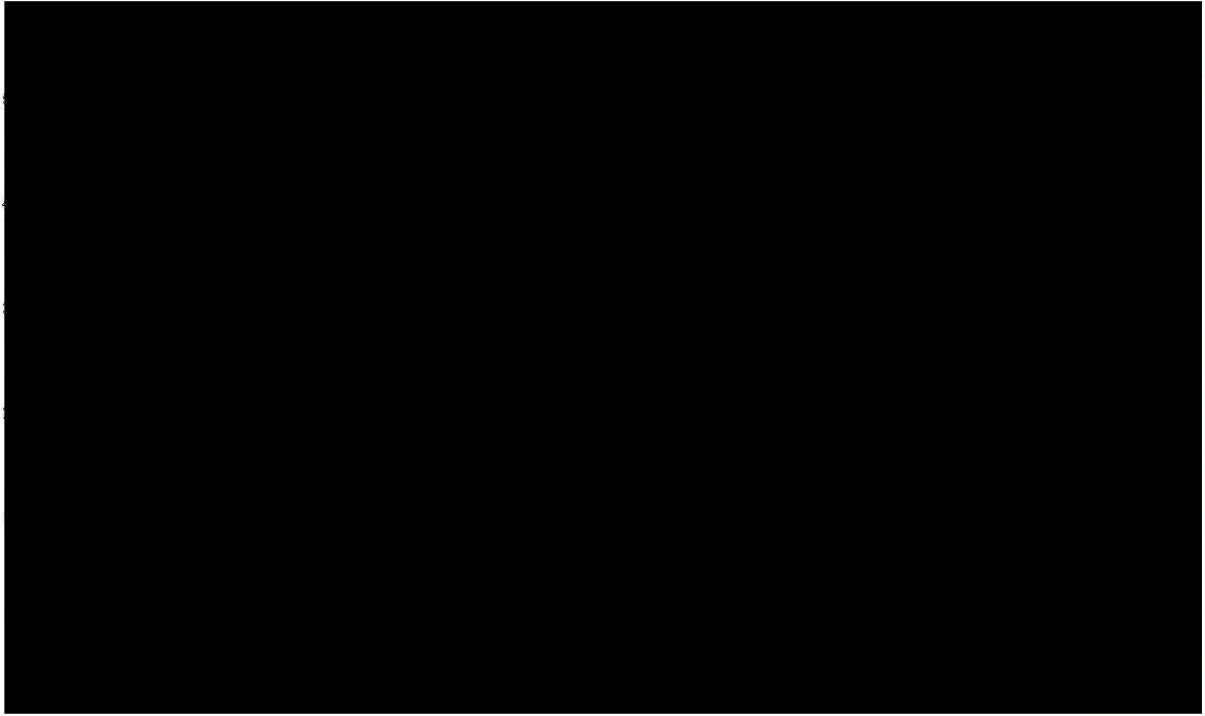
รูปที่ 10 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCHR 55

31



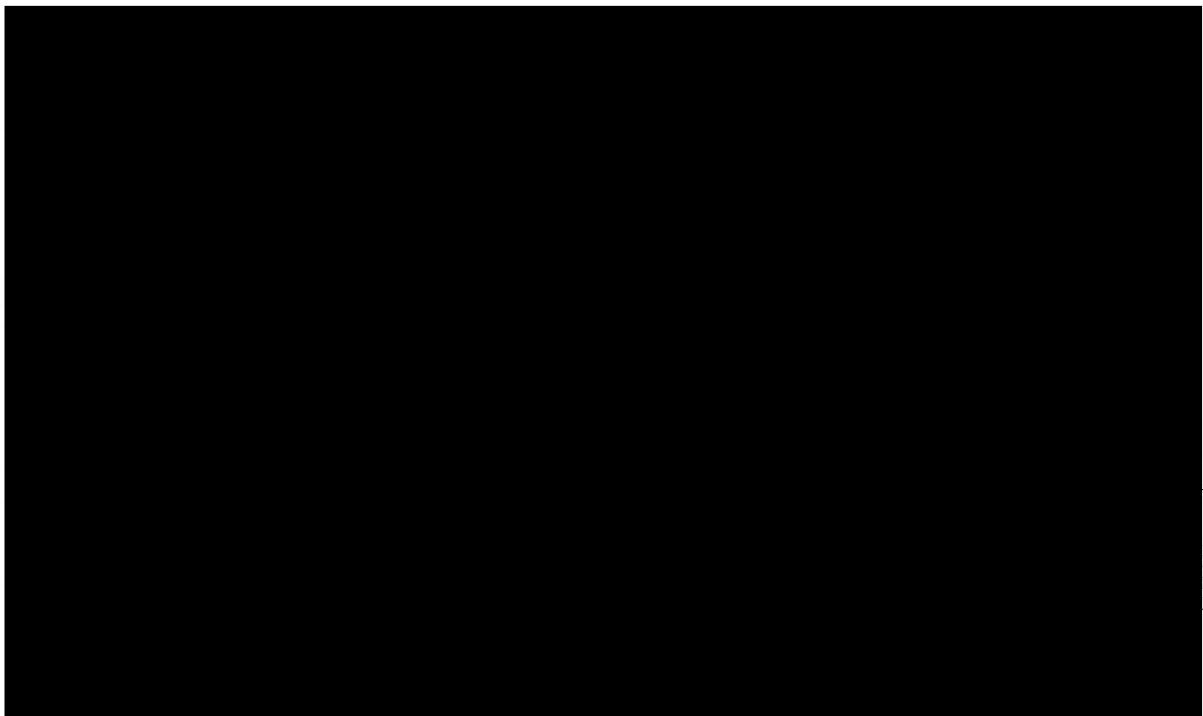
รูปที่ 11 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCH 55

๓๒



รูปที่ 12 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแอบสี บริเวณพื้นที่ RCPP 53

๓๓



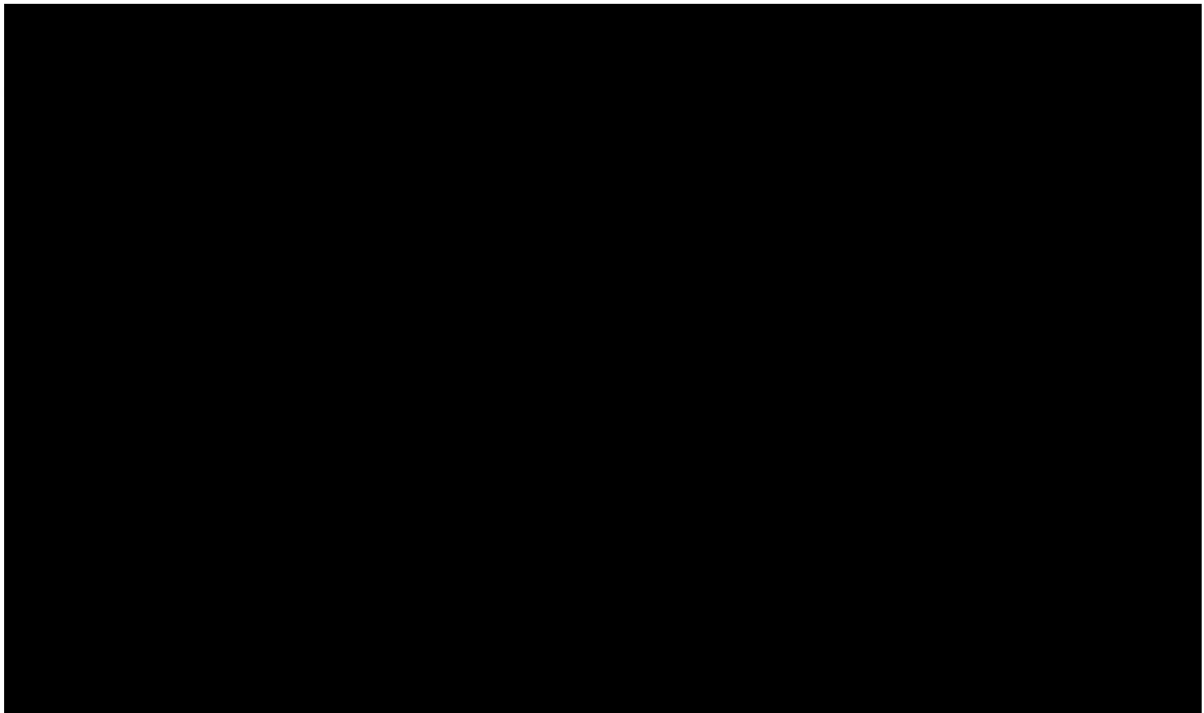
รูปที่ 13 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCPP 53

34



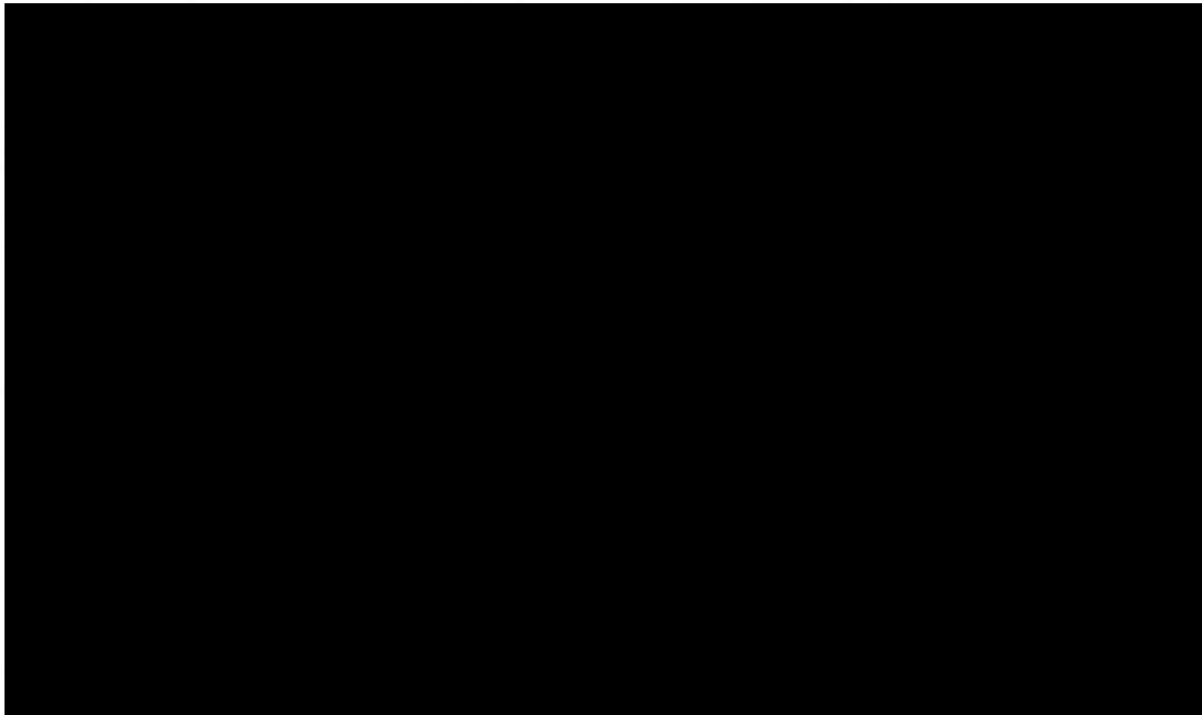
รูปที่ 14 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCPP 56

35



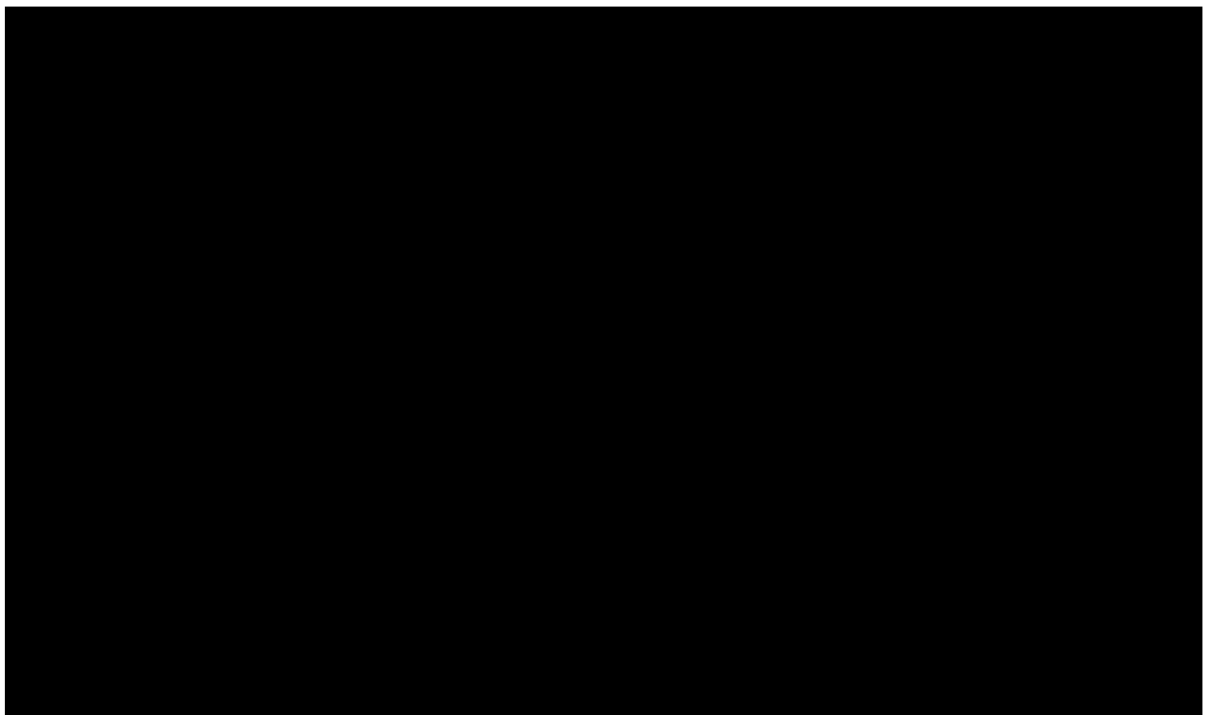
รูปที่ 15 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี บริเวณพื้นที่ RCPP 56

36



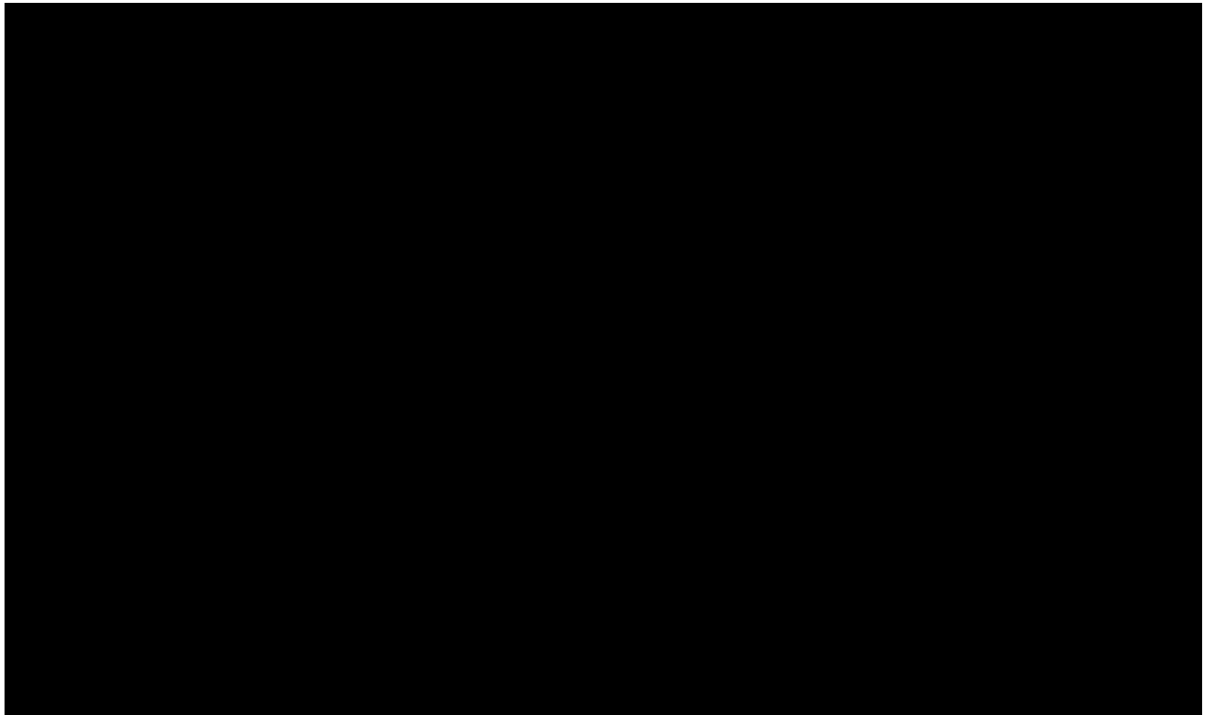
รูปที่ 16 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCPP 56

37



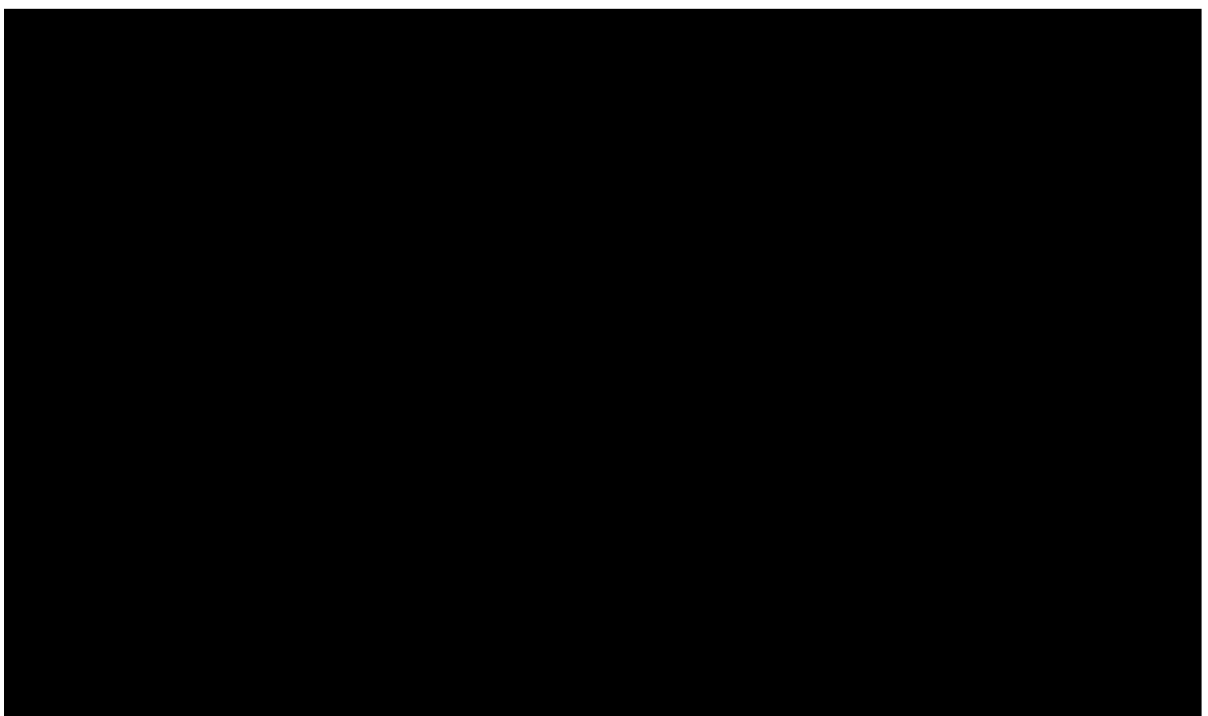
รูปที่ 17 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCPR 54

38



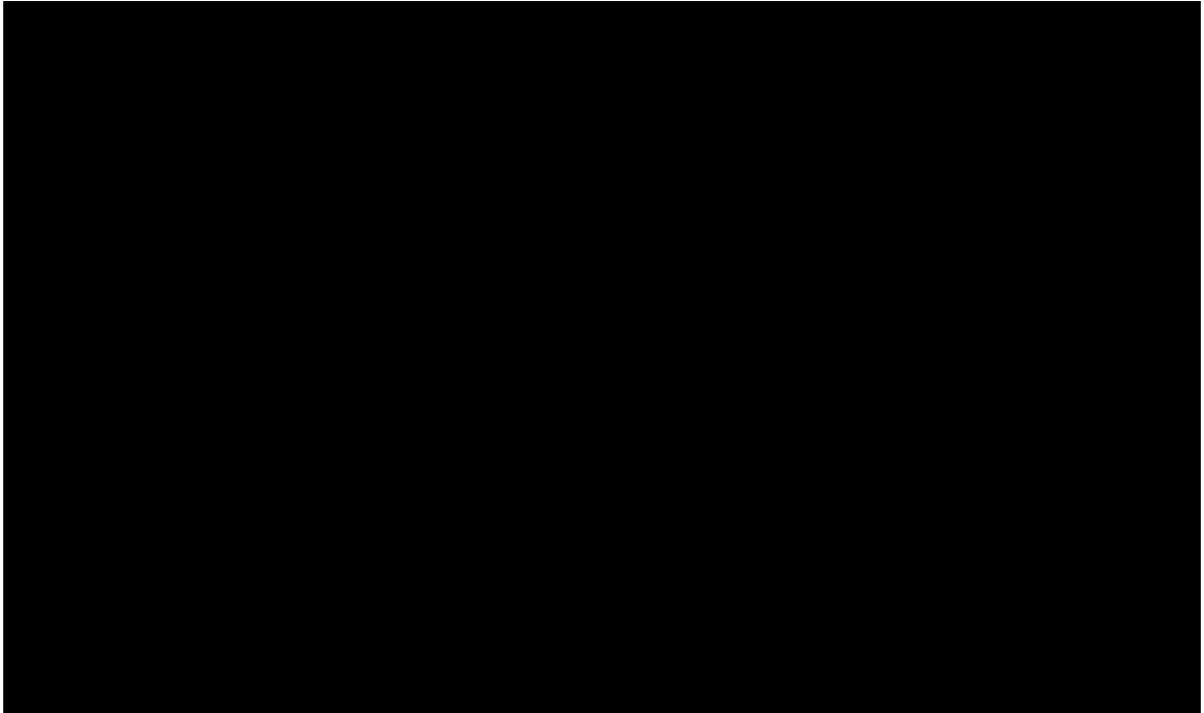
รูปที่ 18 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี บริเวณพื้นที่ RCPR 54

39



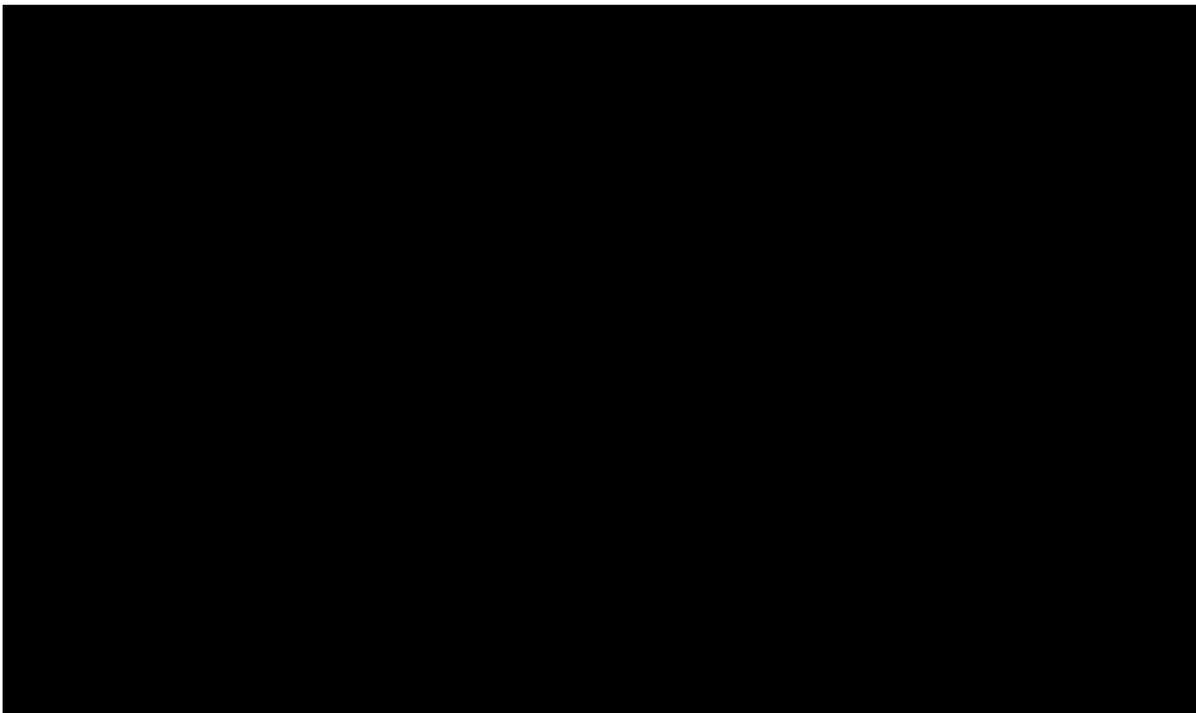
รูปที่ 19 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCPR 54

40



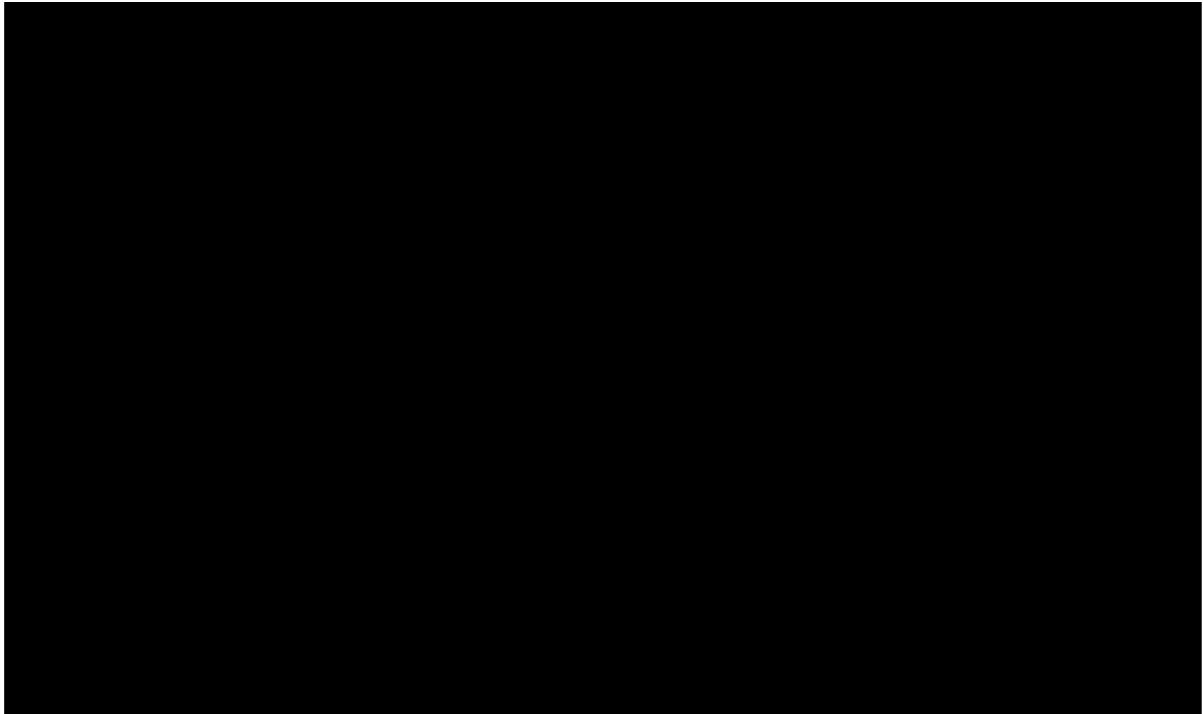
รูปที่ 20 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCPR 57

41



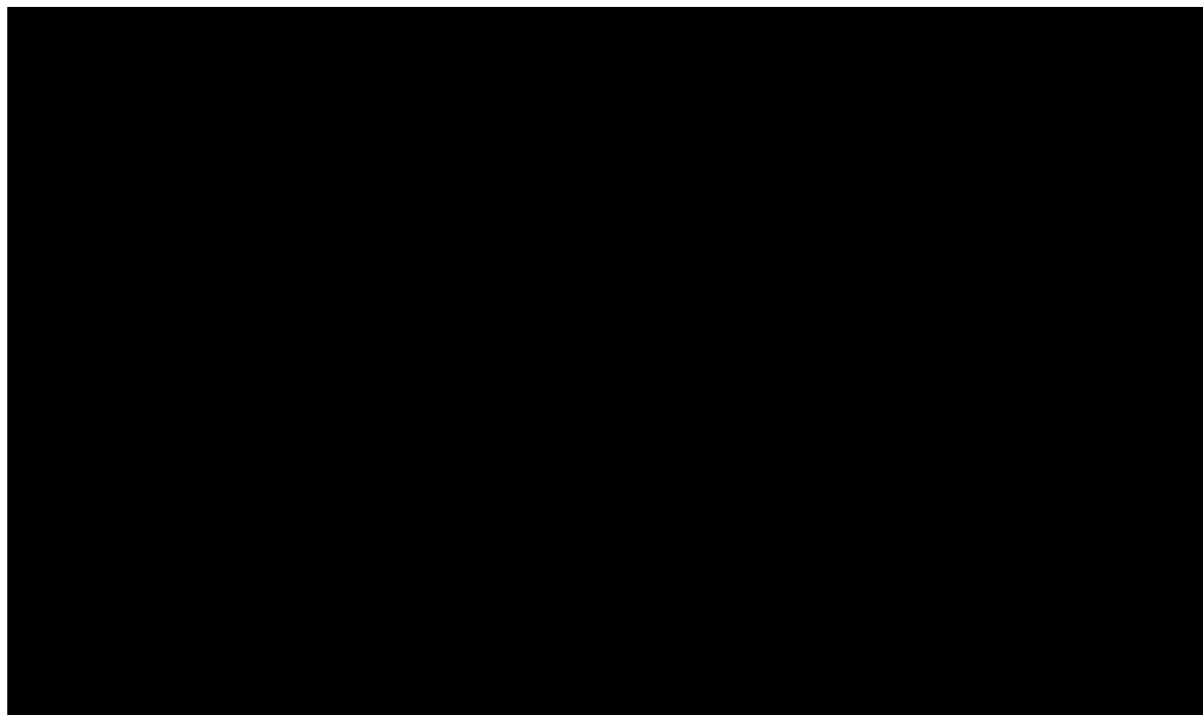
รูปที่ 21 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี บริเวณพื้นที่ RCPR 57

42



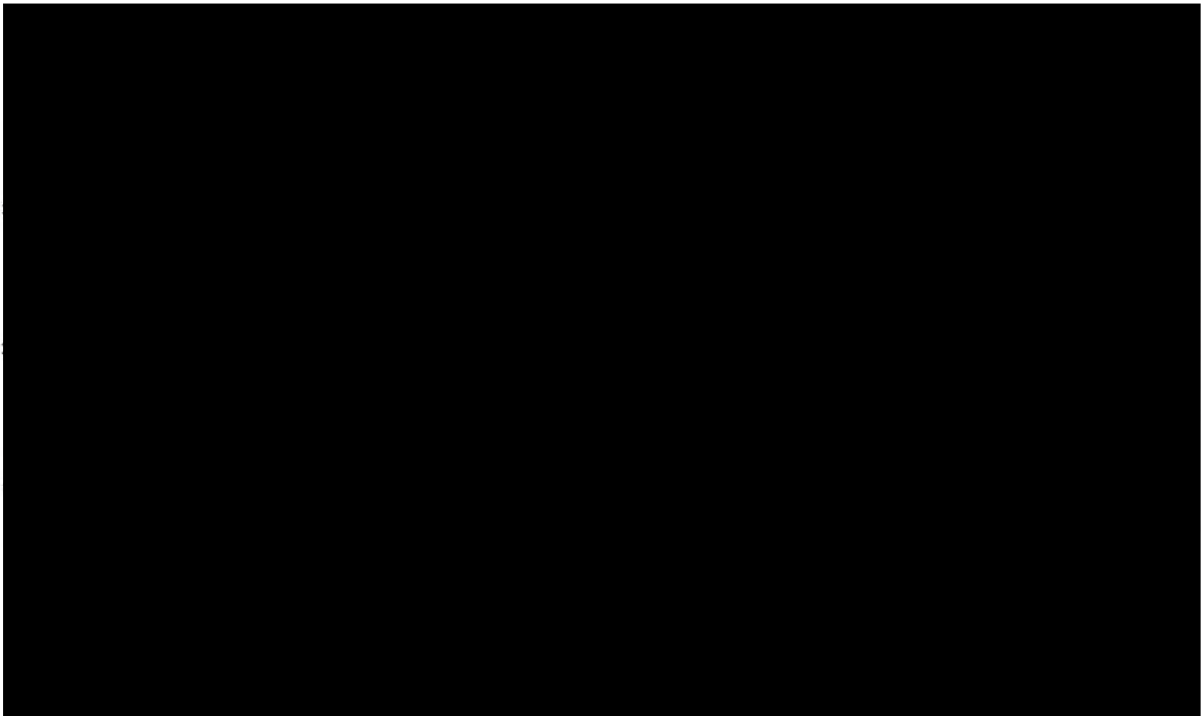
รูปที่ 22 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCPR 57

43



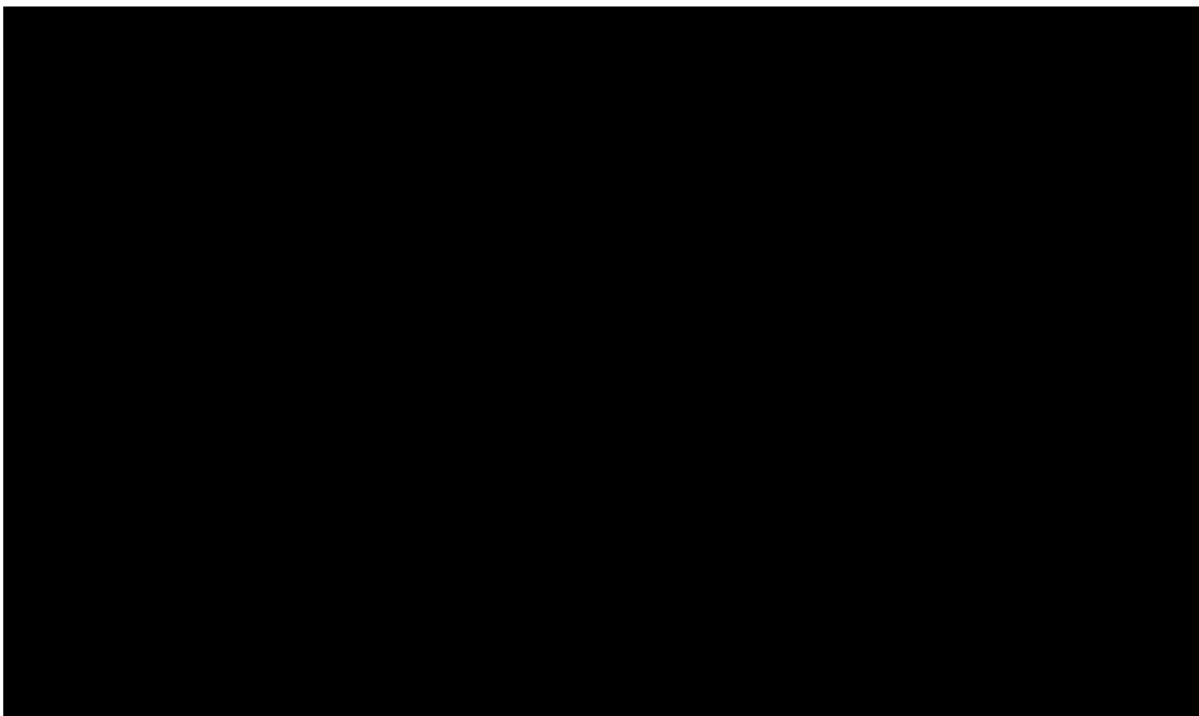
รูปที่ 23 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCPR 58-59

4.4



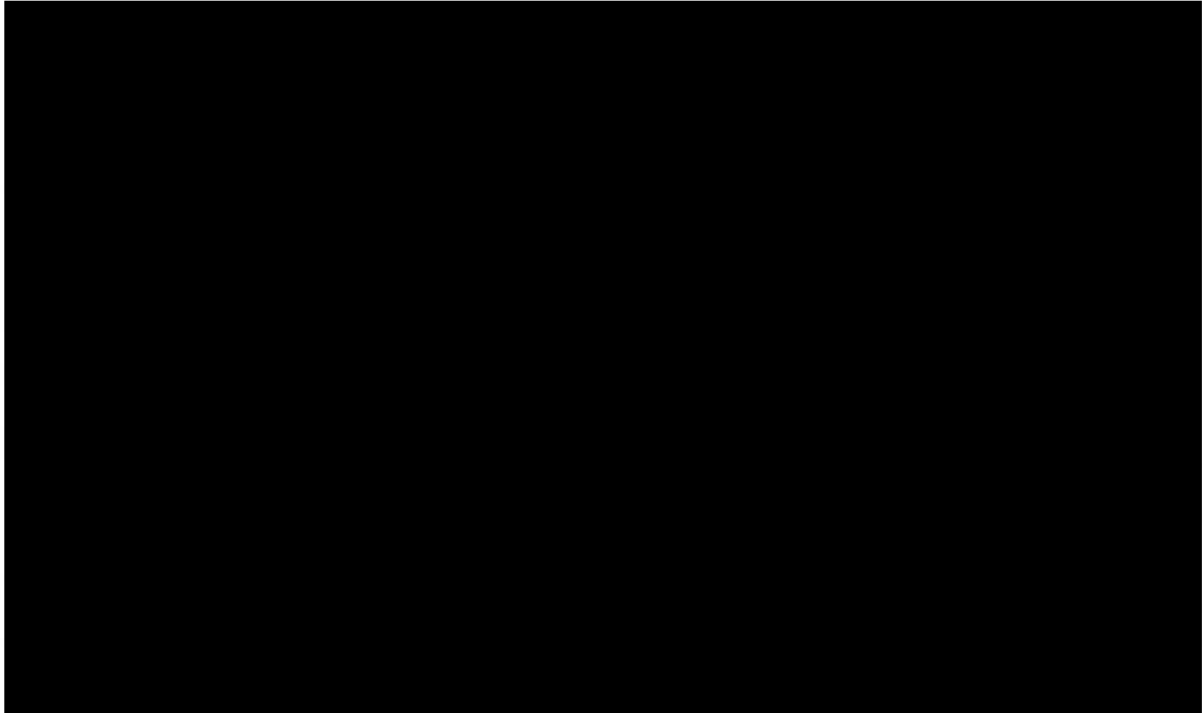
รูปที่ 24 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี บริเวณพื้นที่ RCPR 58-59

4.5



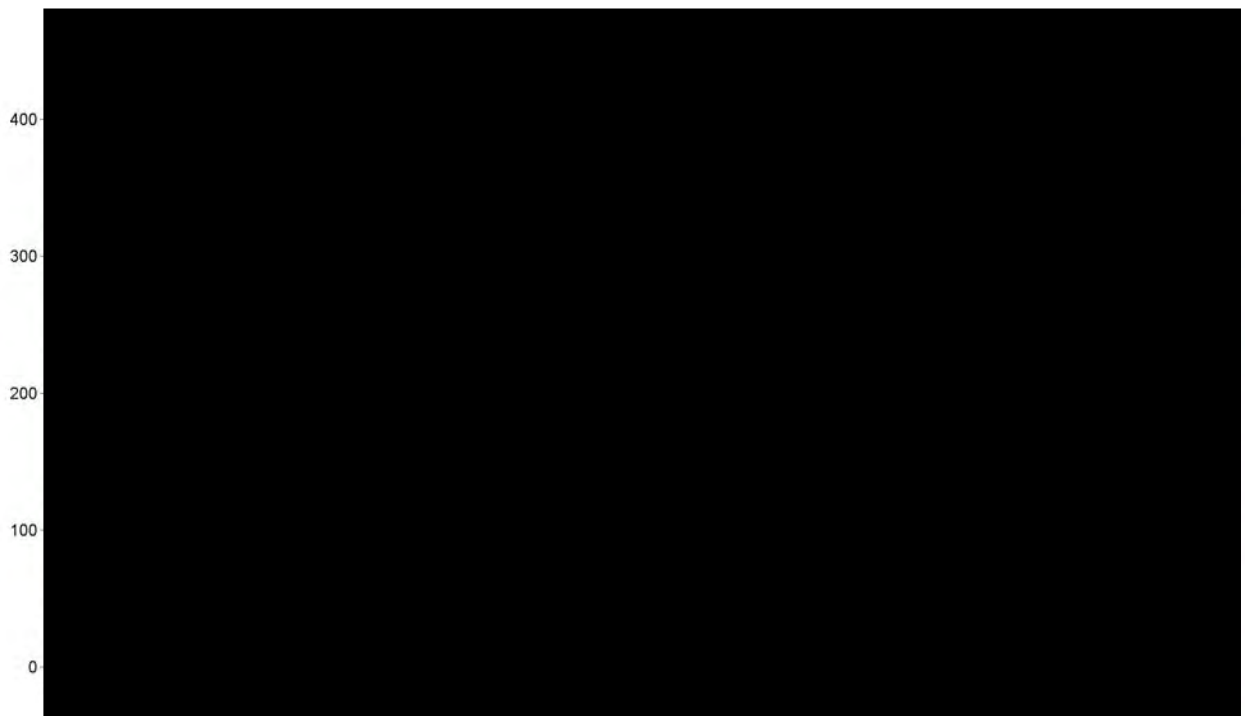
B(A)
B(A)
B(A)

46



รูปที่ 26 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCHU 70-71

47

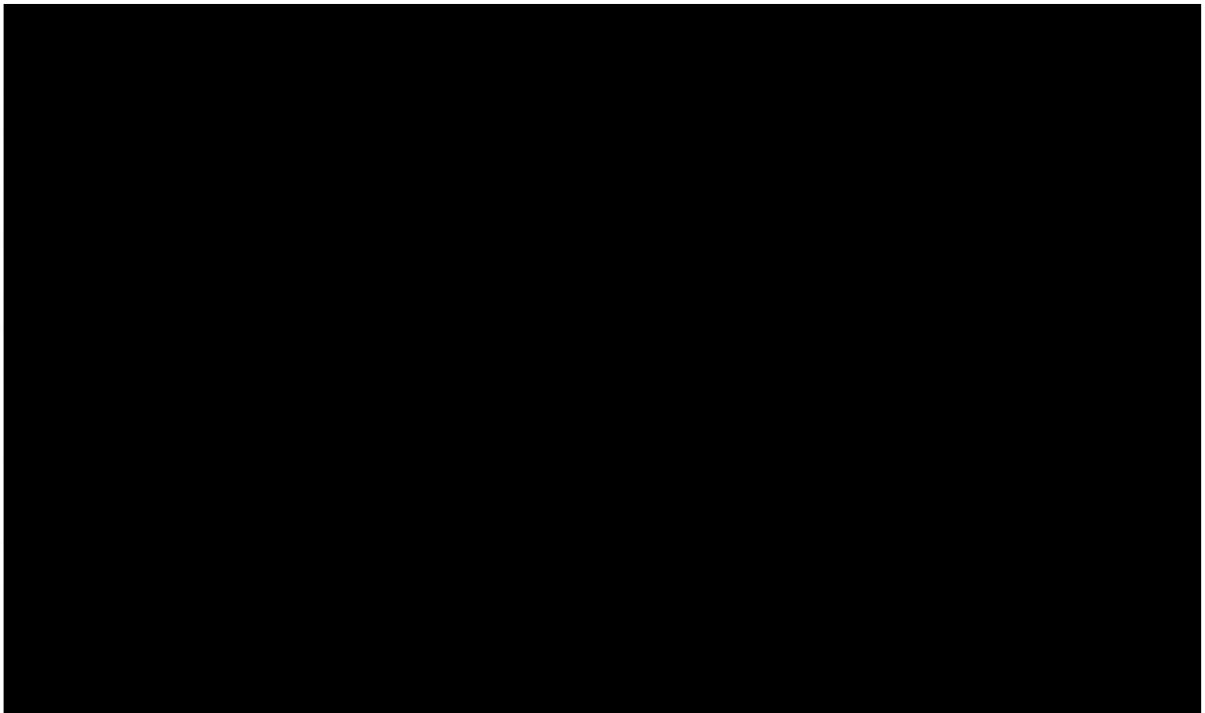


รูปที่ 27 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี บริเวณพื้นที่ RCHU 70-71

48

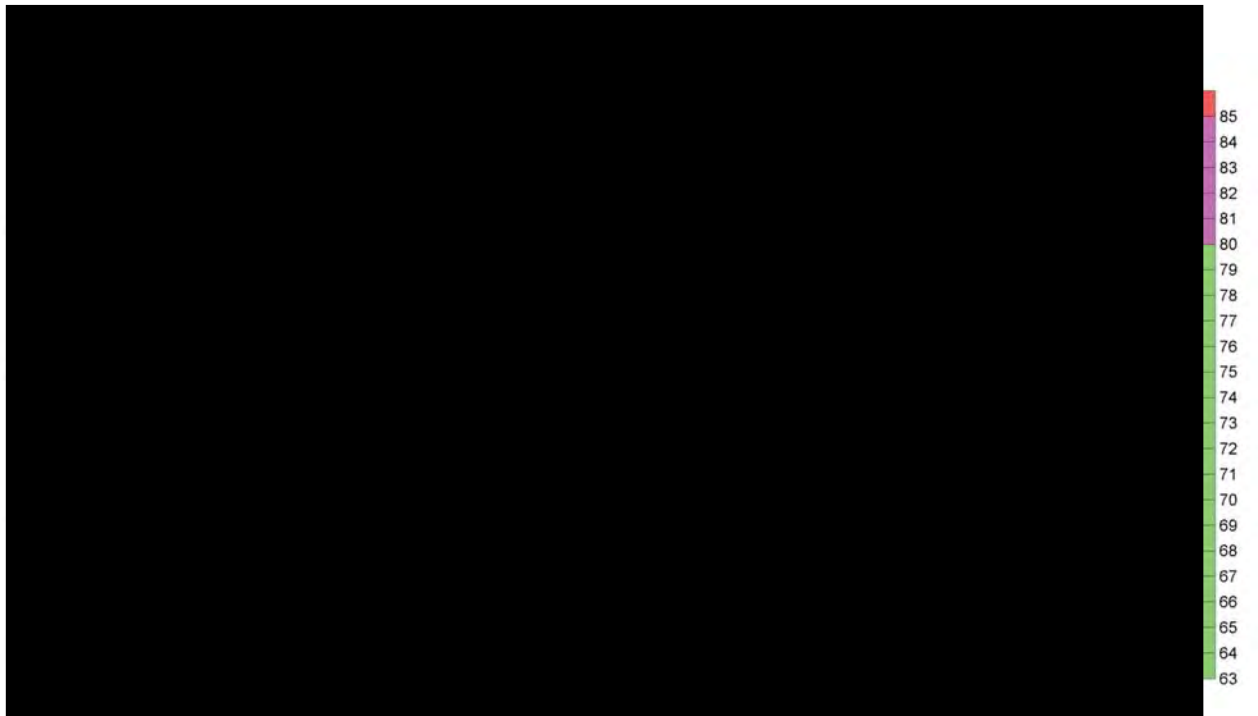


49



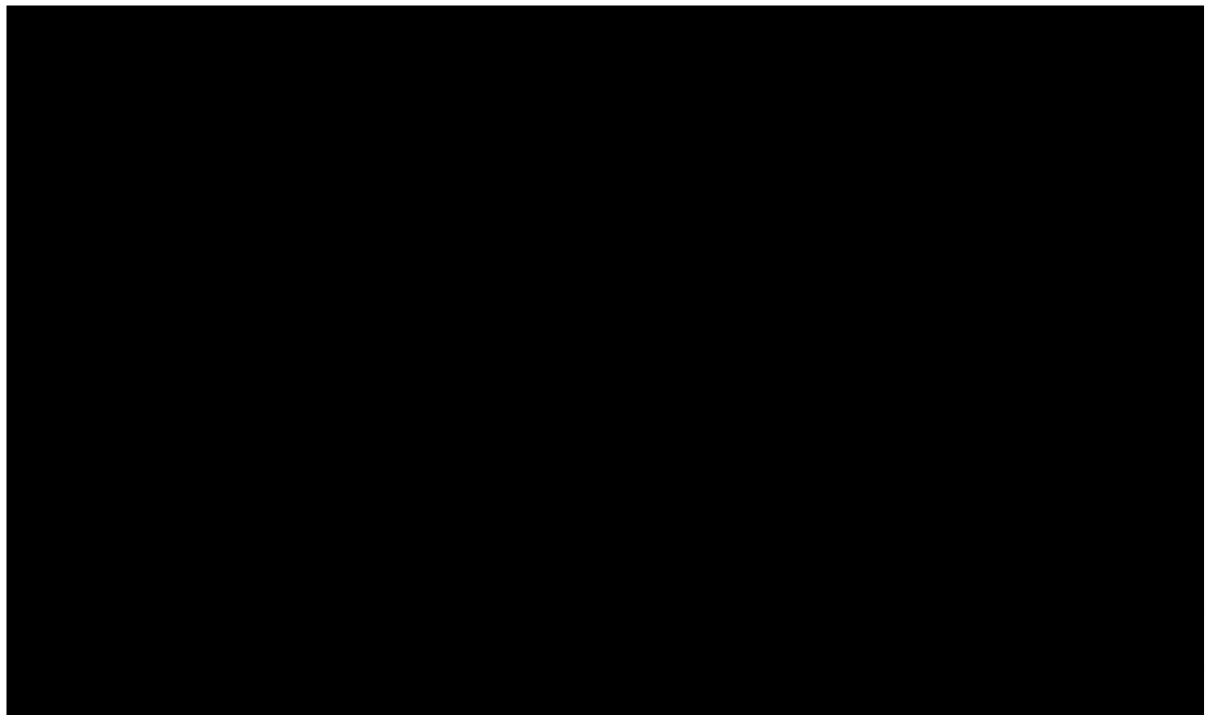
รูปที่ 29 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCHU 72-73

50



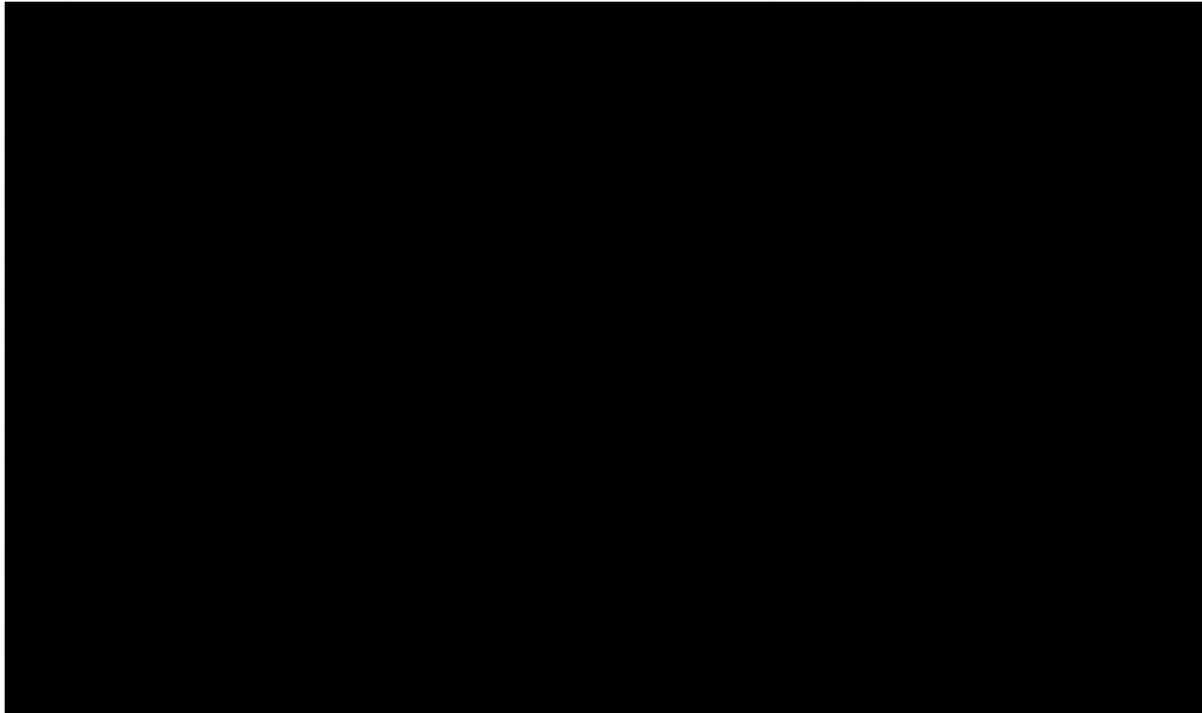
รูปที่ 30 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี บริเวณพื้นที่ RCHU 72-73

51



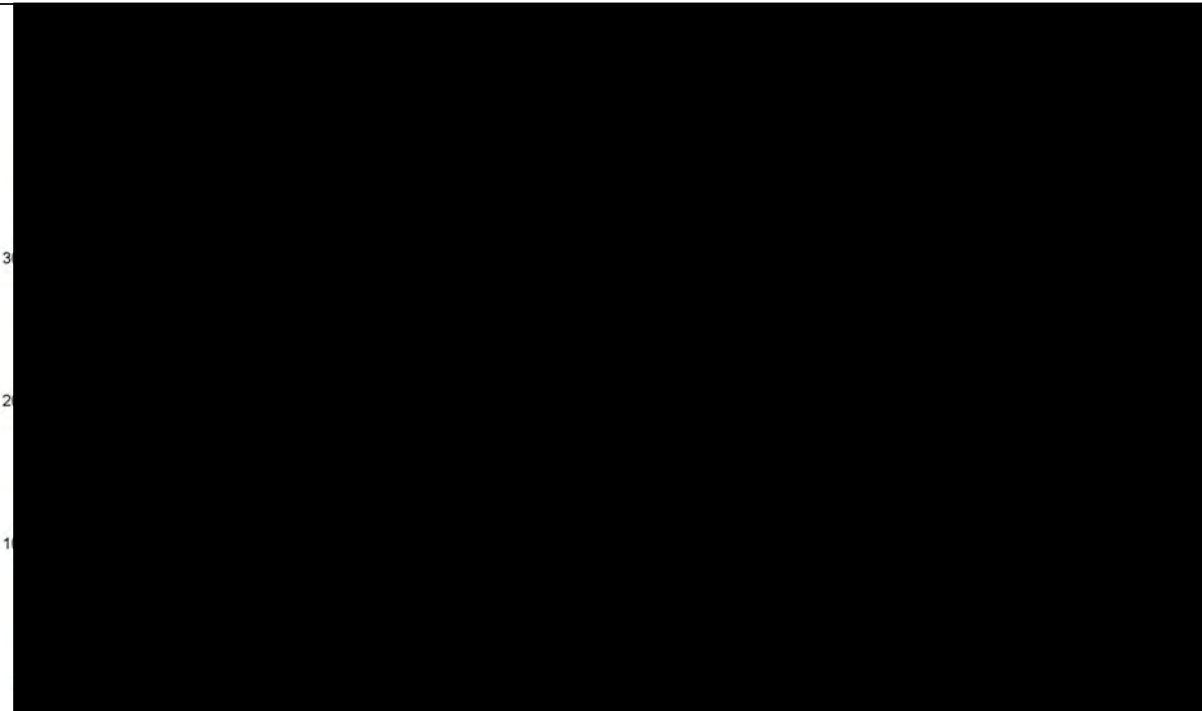
รูปที่ 31 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCHU 72-73

52



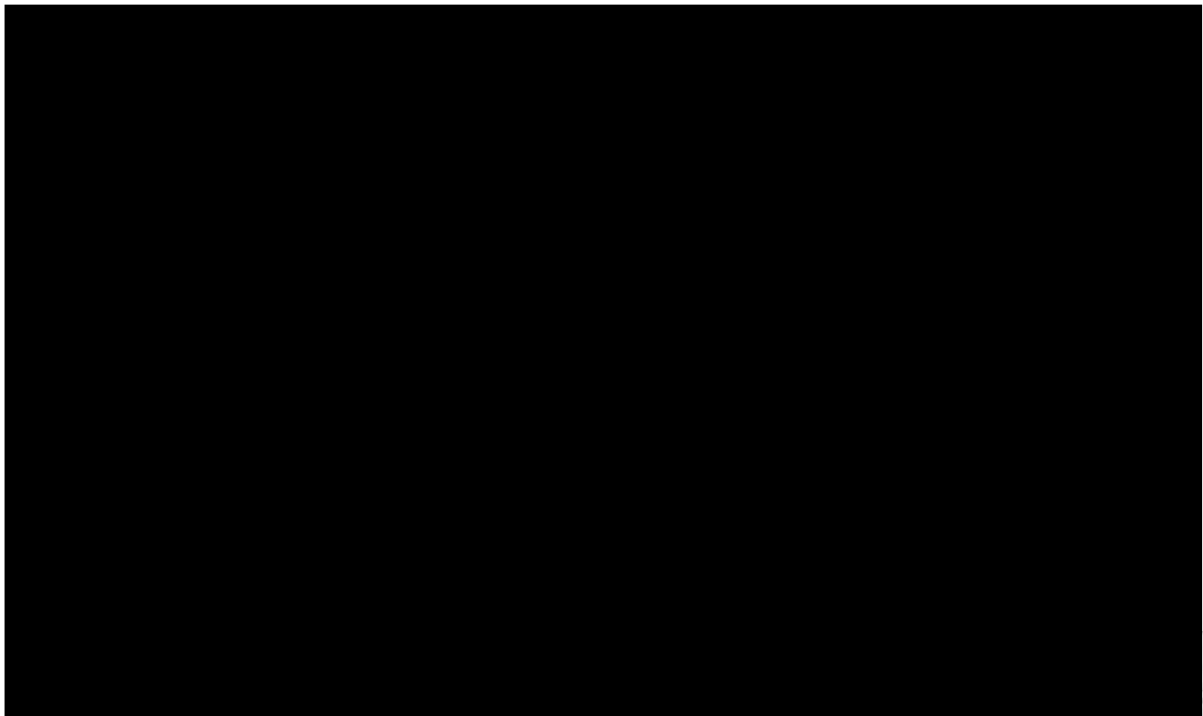
รูปที่ 32 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCHU 74-75

53



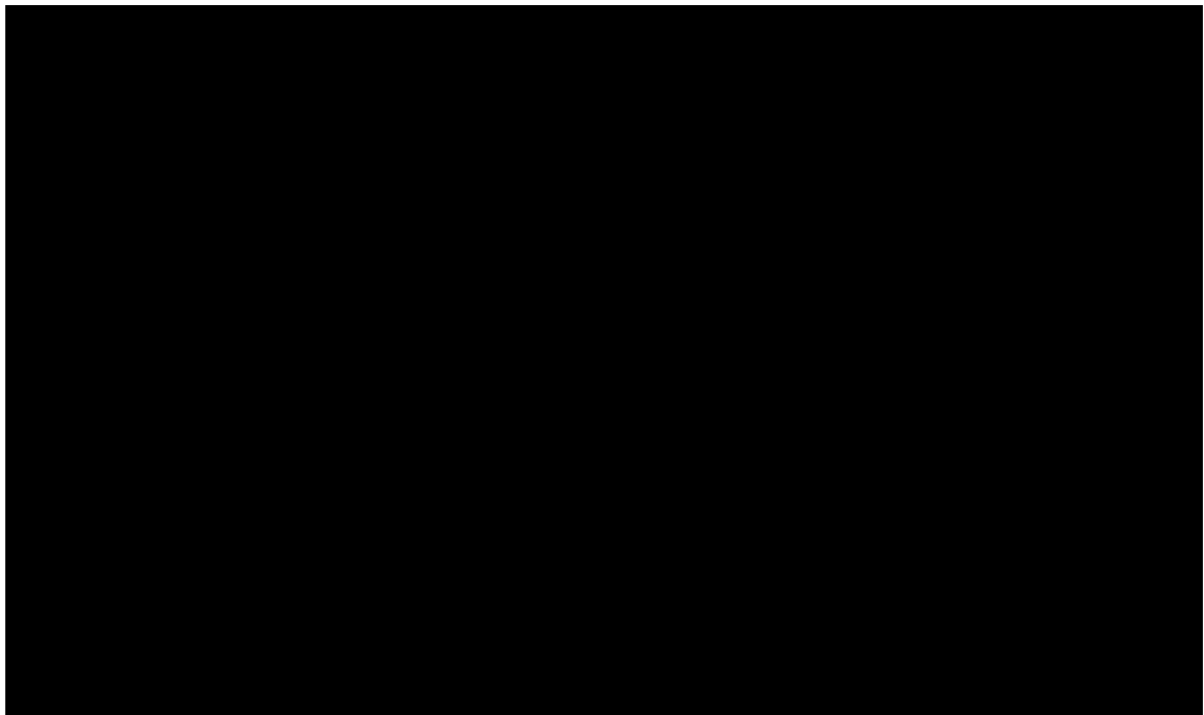
รูปที่ 33 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี บริเวณพื้นที่ RCHU 74-75

54



รูปที่ 34 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCHU 74-75

55



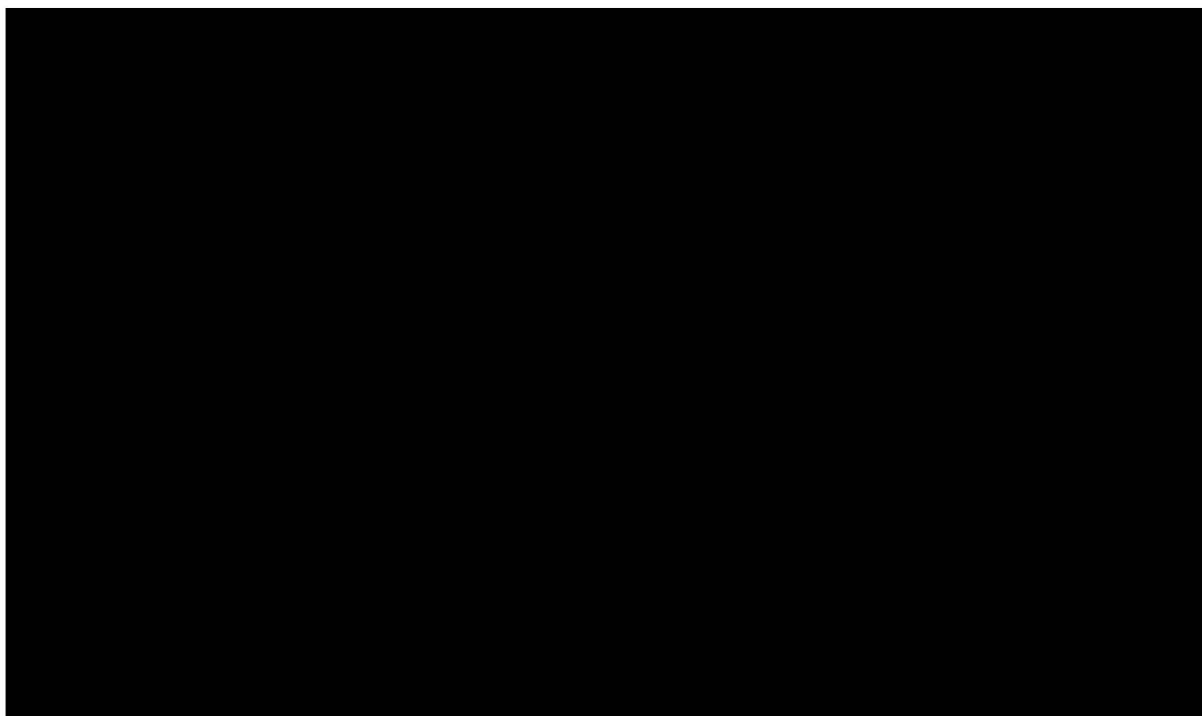
รูปที่ 35 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCHU 77-0

56



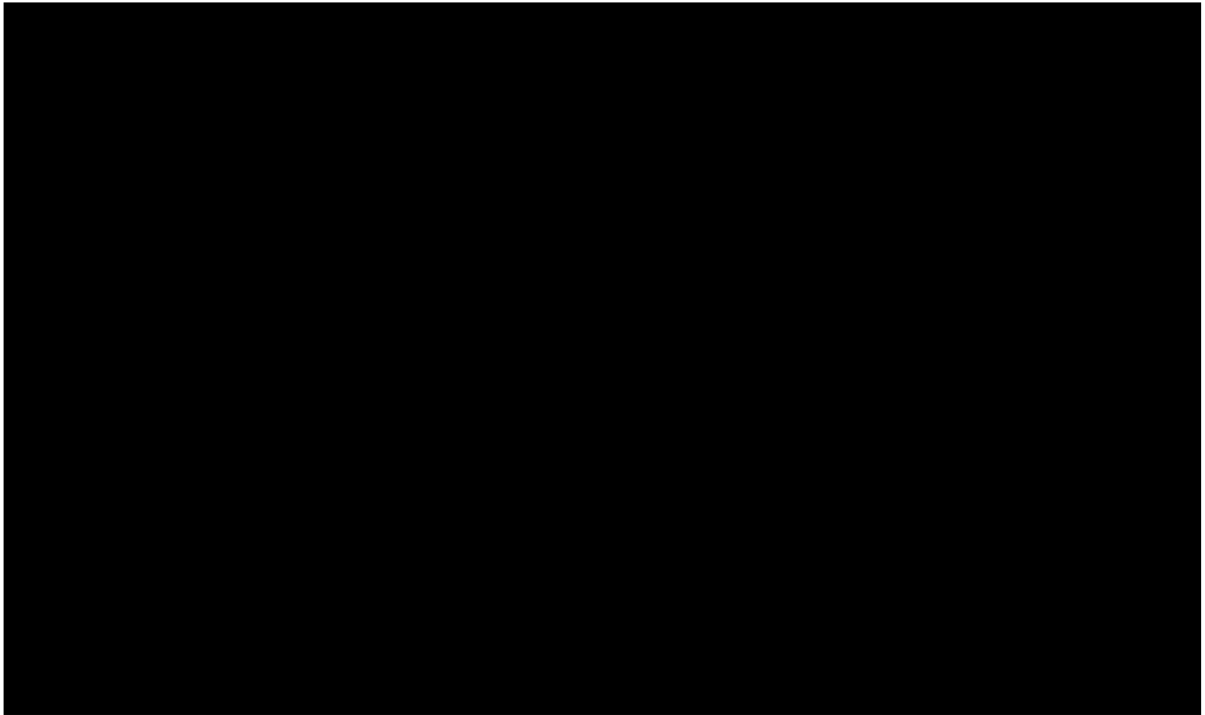
รูปที่ 36 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี บริเวณพื้นที่ RCHU 77-0

57



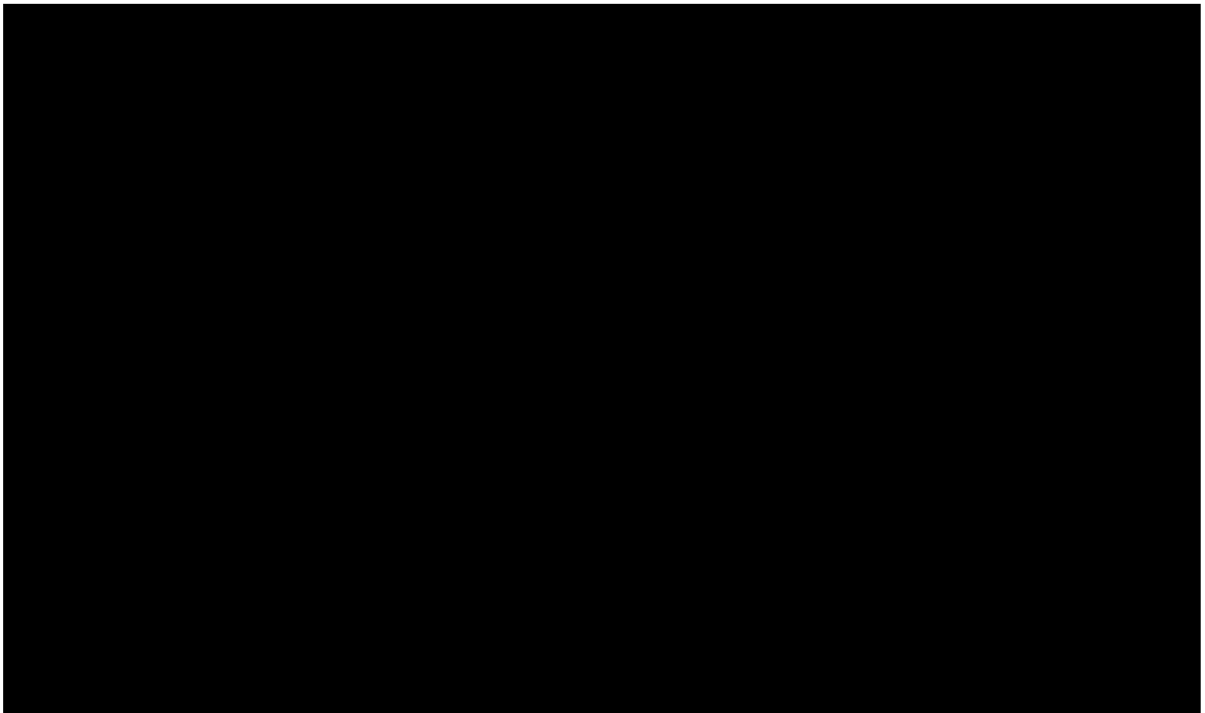
รูปที่ 37 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCHU 77-0

58



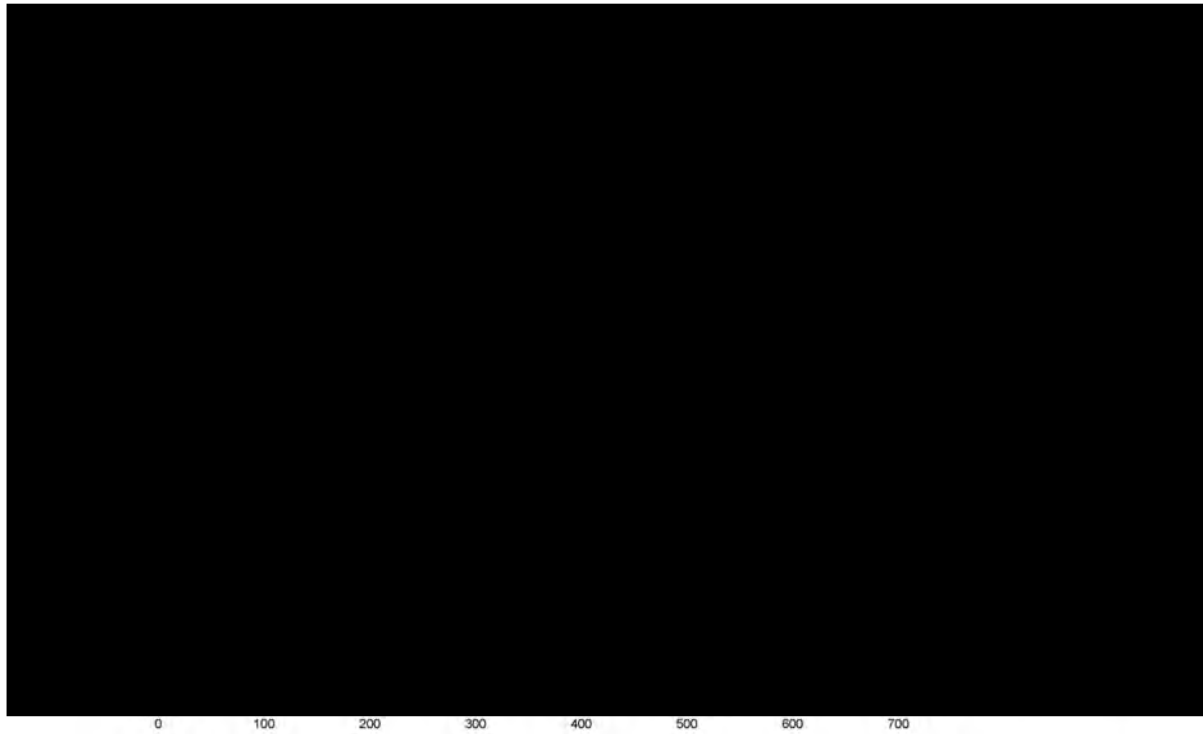
รูปที่ 38 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCHU 77-1

59



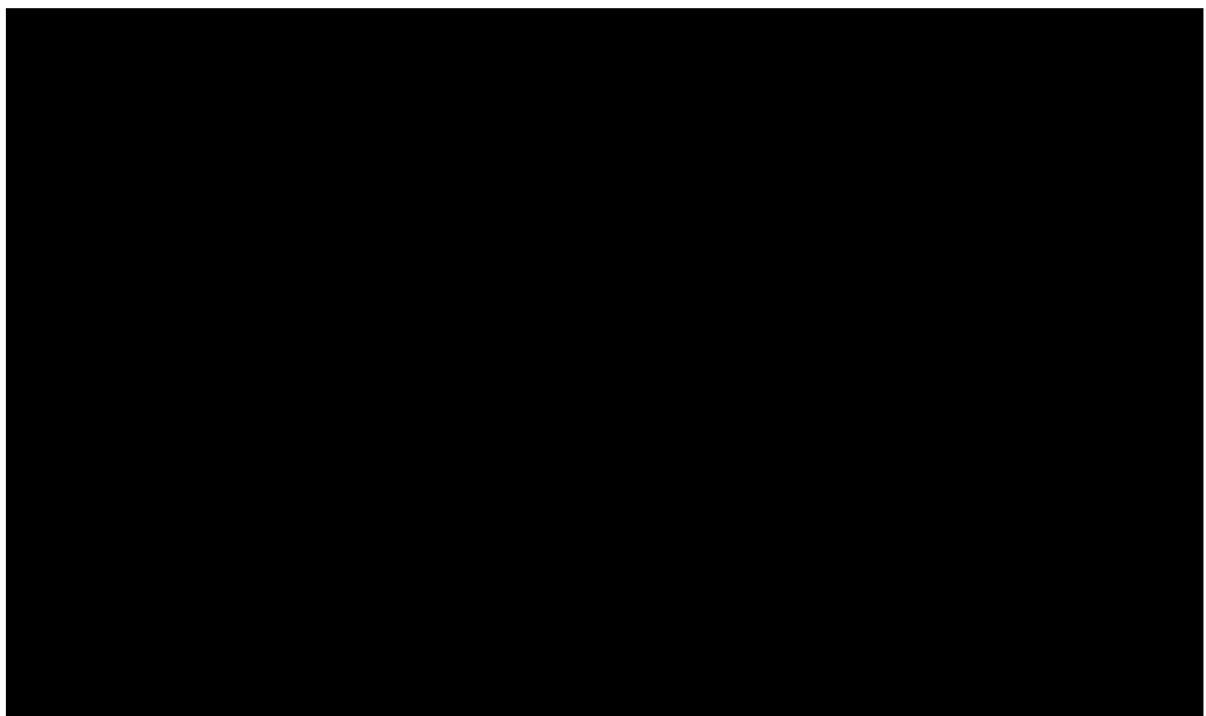
รูปที่ 39 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี บริเวณพื้นที่ RCHU 77-1

60



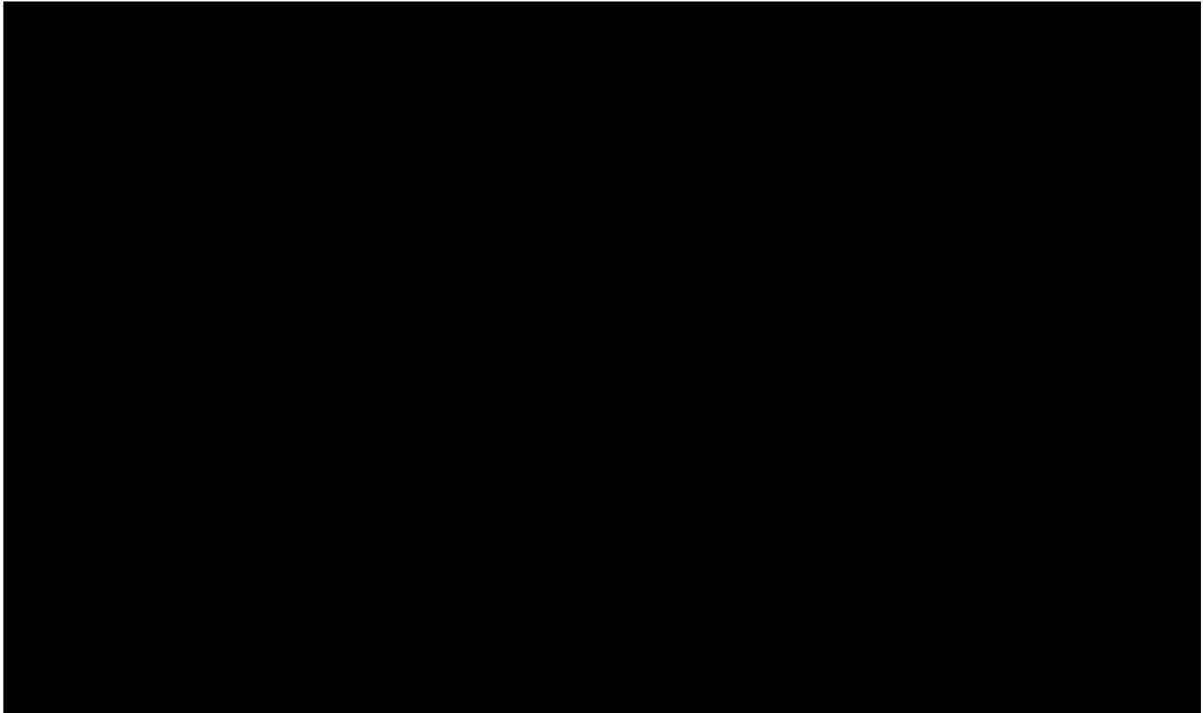
รูปที่ 40 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCHU 77-1

61



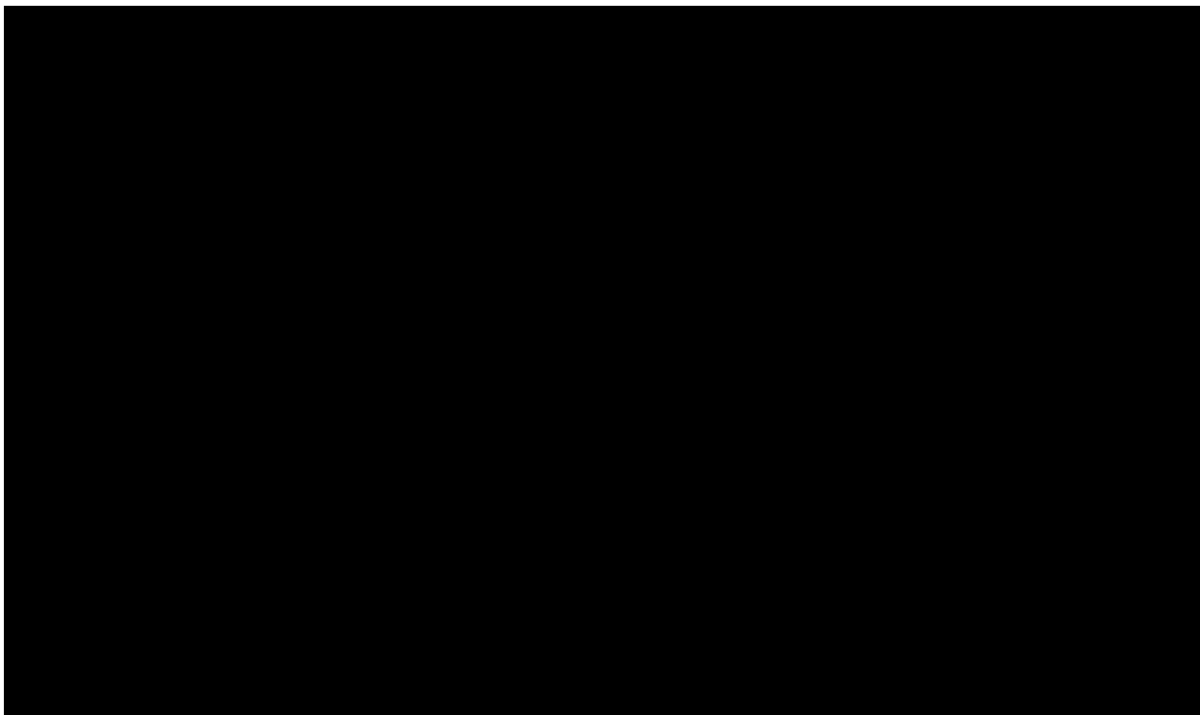
รูปที่ 41 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCHU 77-2

62



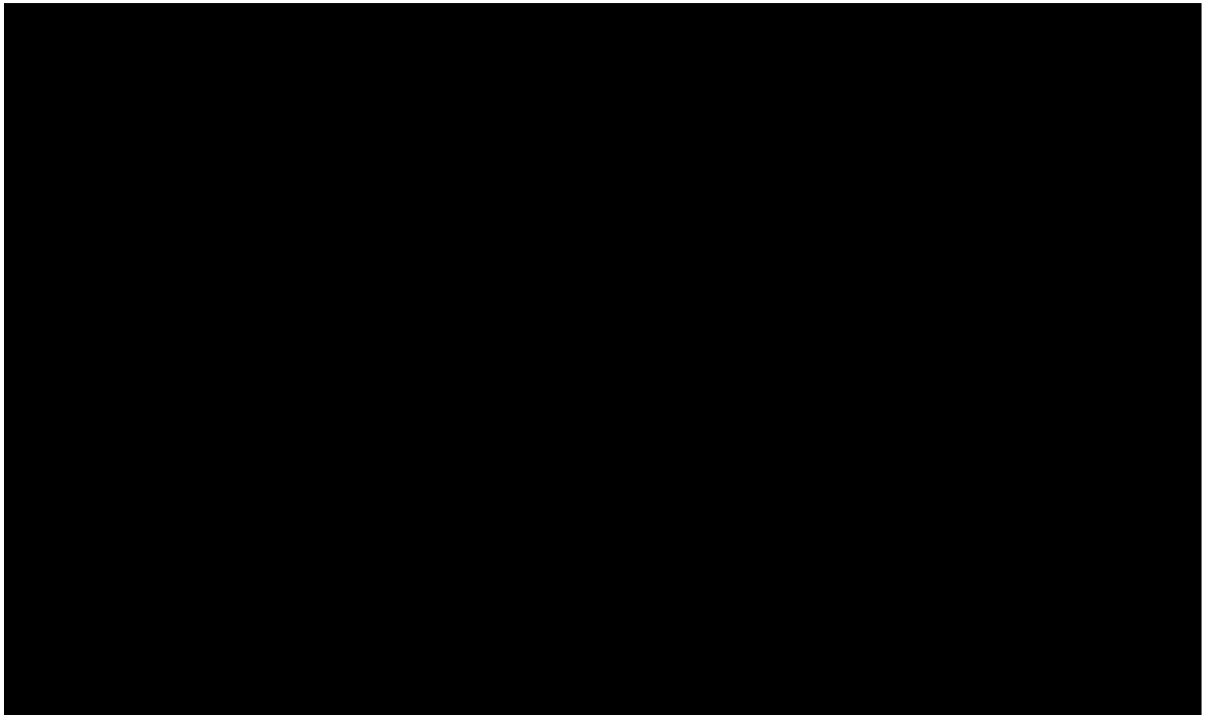
รูปที่ 42 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแอบสี บริเวณพื้นที่ RCHU 77-2

63



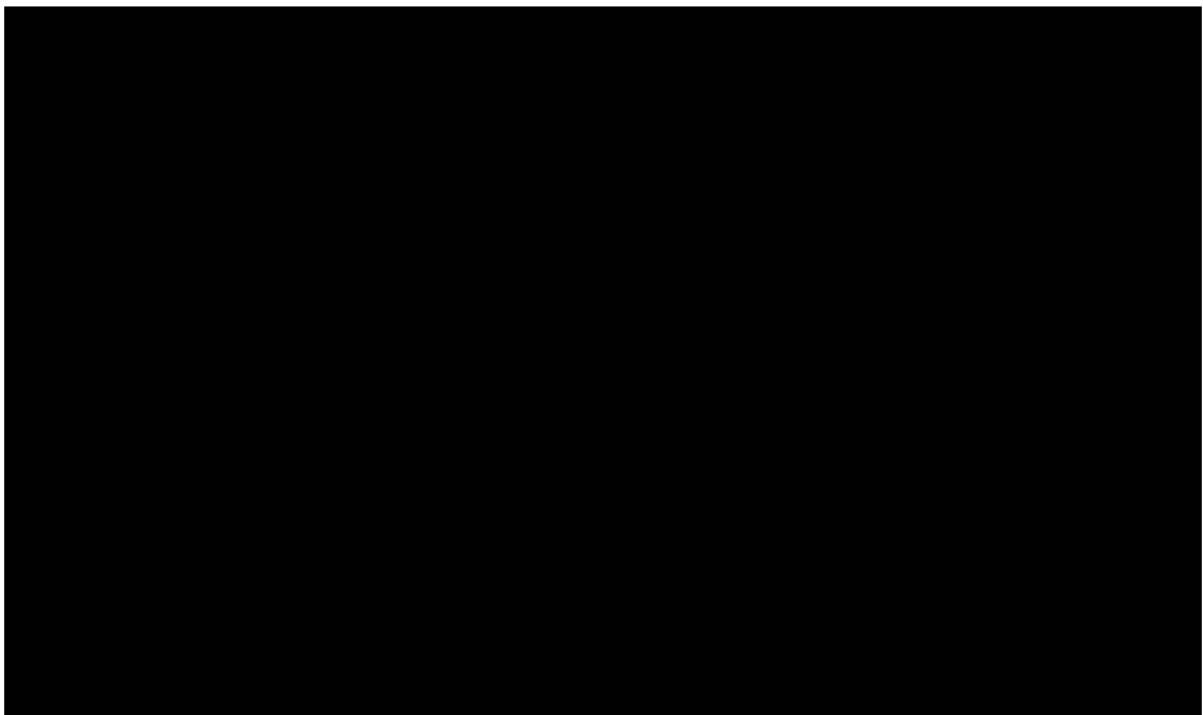
รูปที่ 43 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCHU 77-2

64



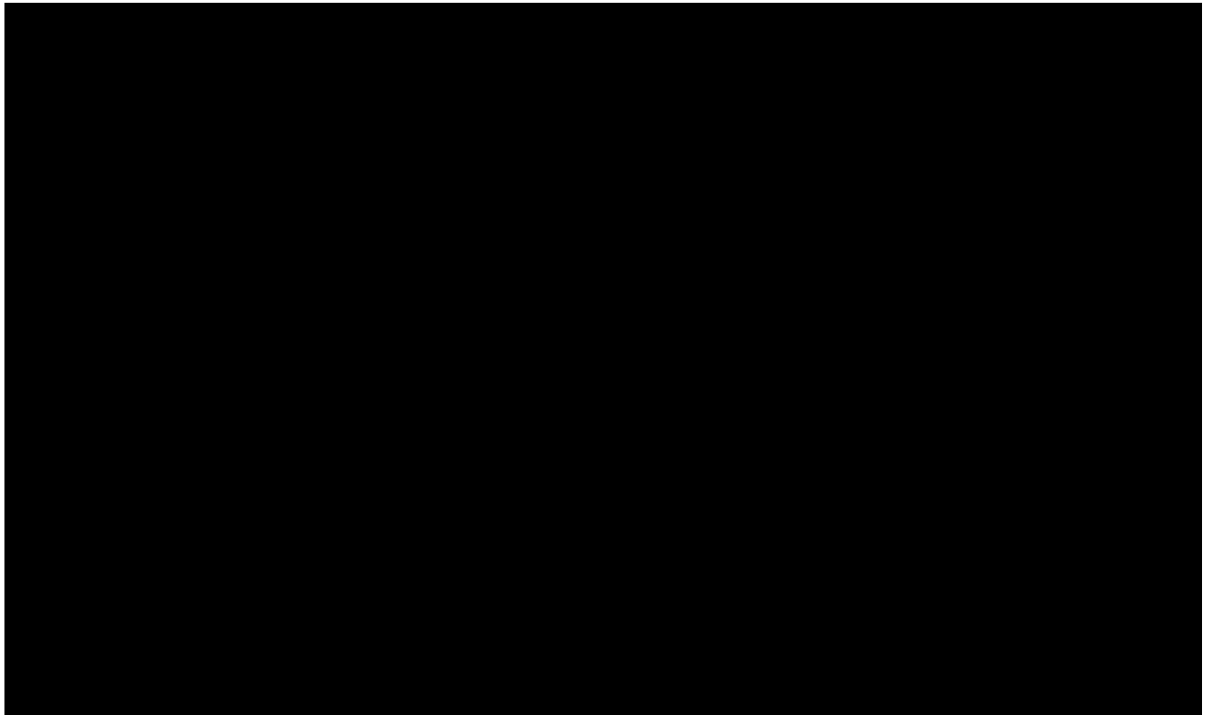
รูปที่ 44 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCHU 77-3

65



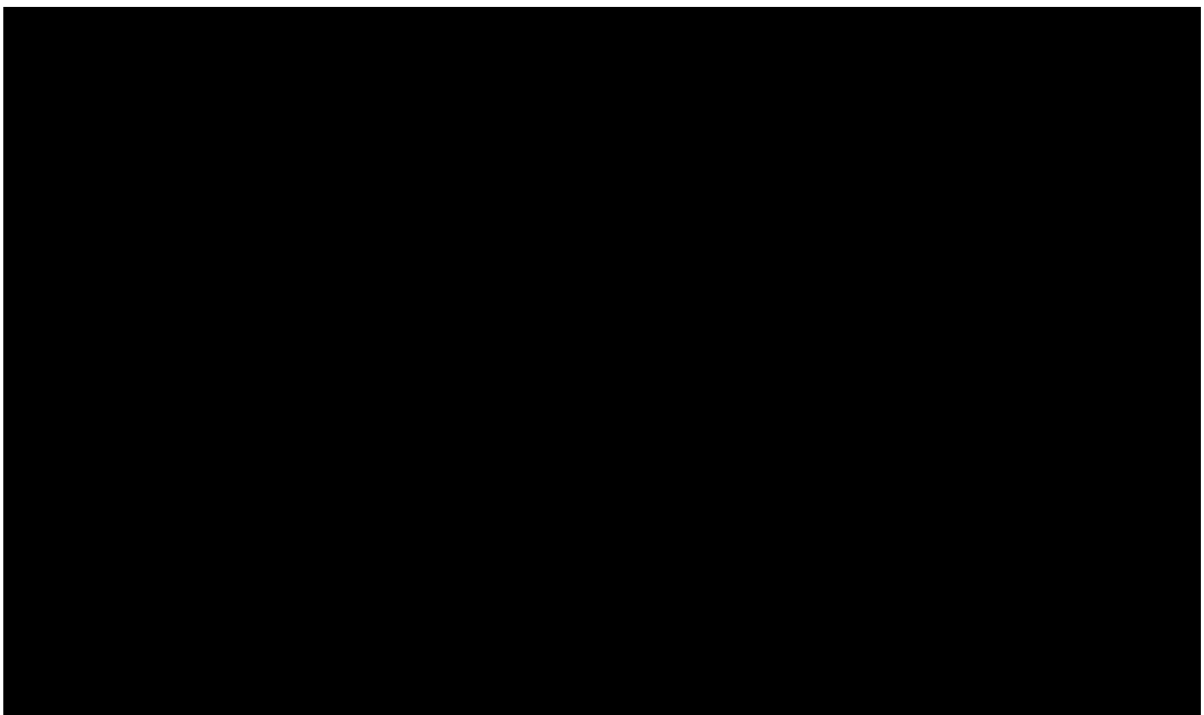
รูปที่ 45 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี บริเวณพื้นที่ RCHU 77-3

66



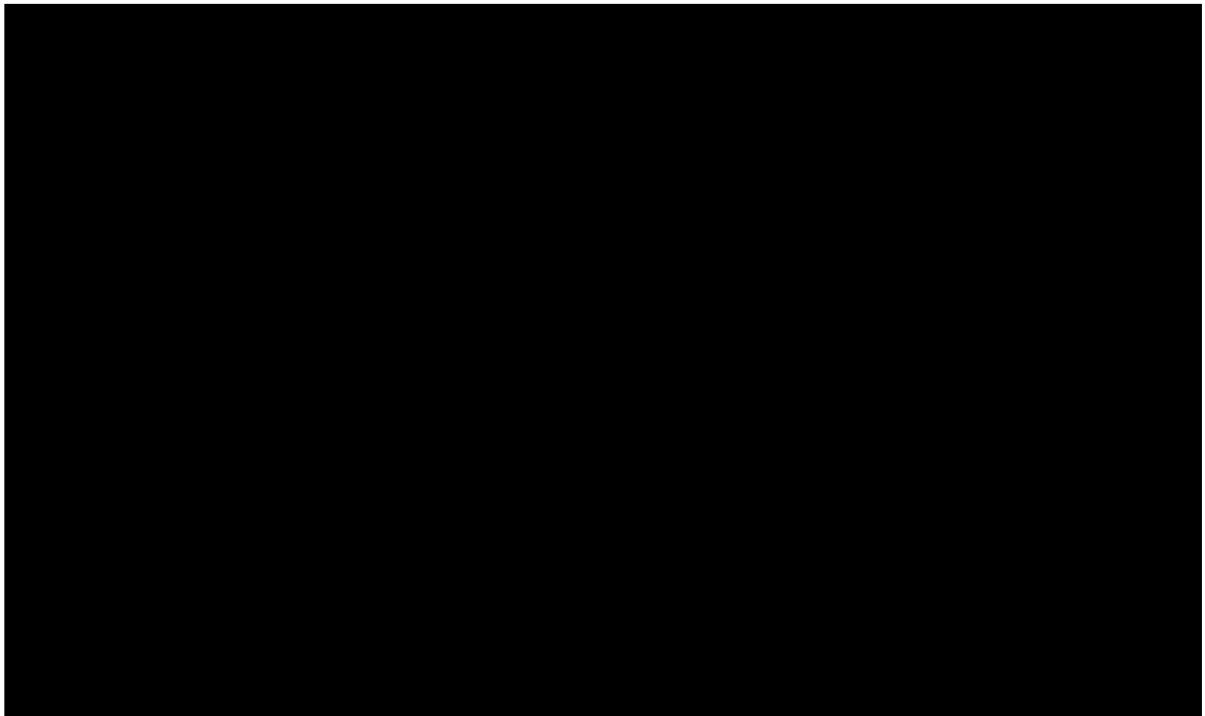
รูปที่ 46 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCHU 77-3

67



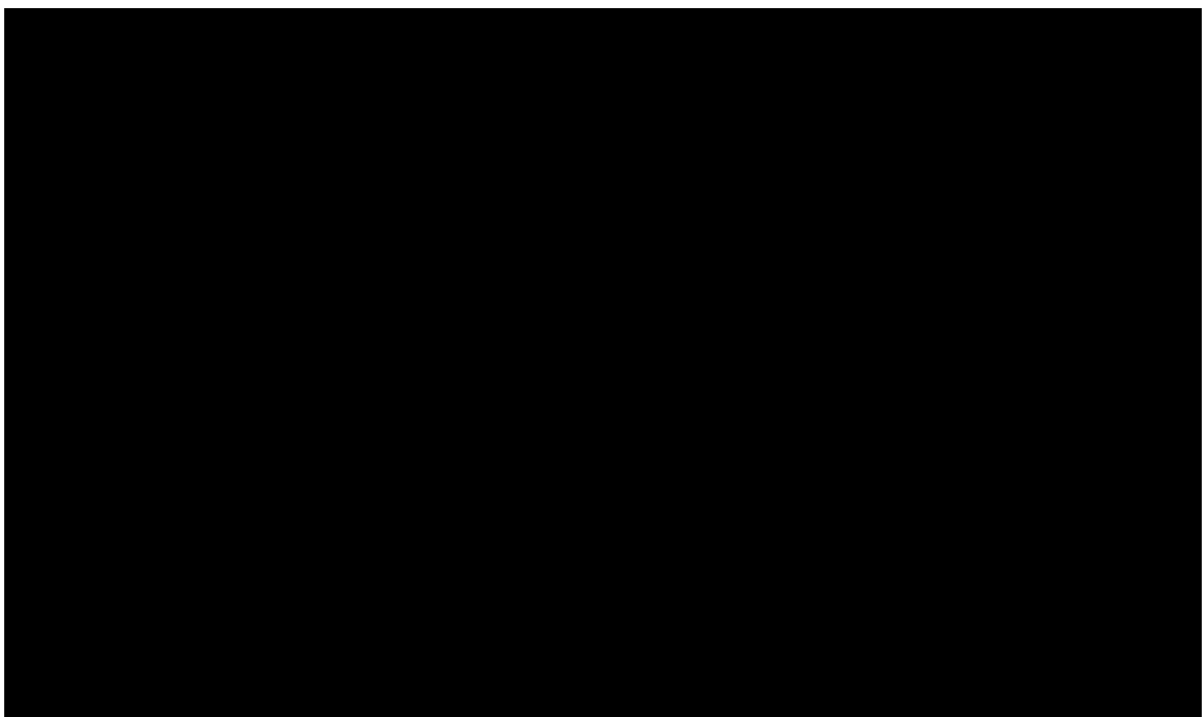
รูปที่ 47 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ RCHU 78

68



รูปที่ 48 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแอบสี บริเวณพื้นที่ RCHU 78

69



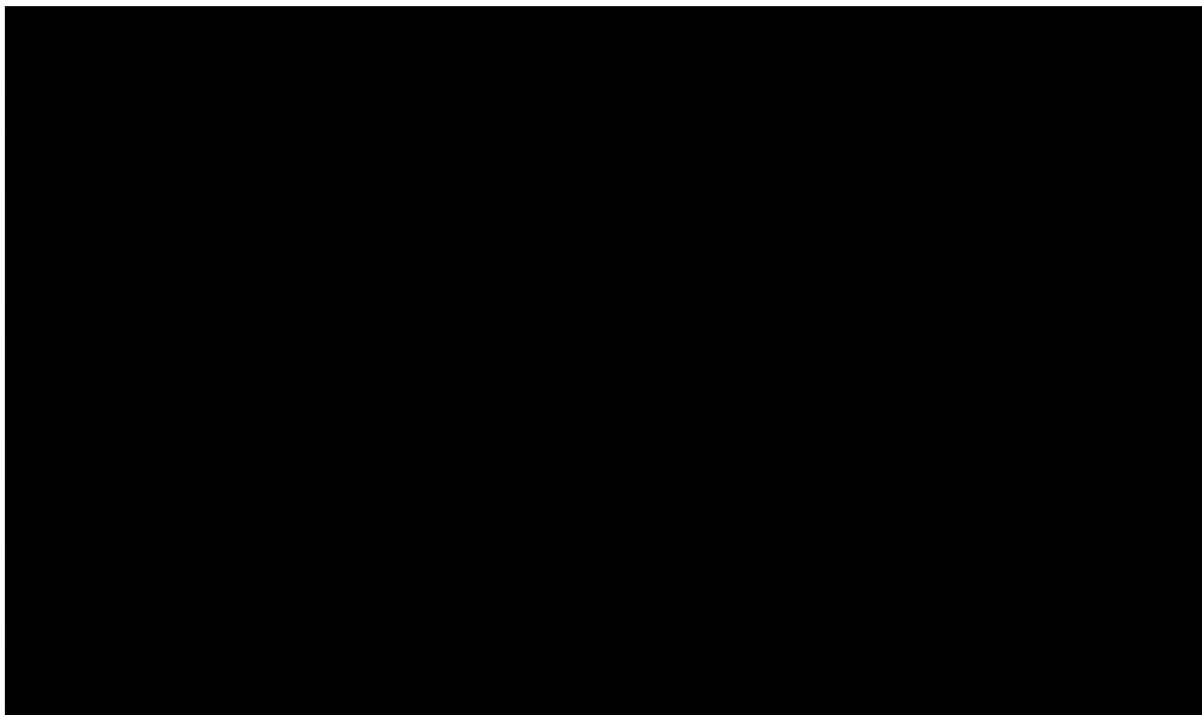
รูปที่ 49 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ RCHU 78

70



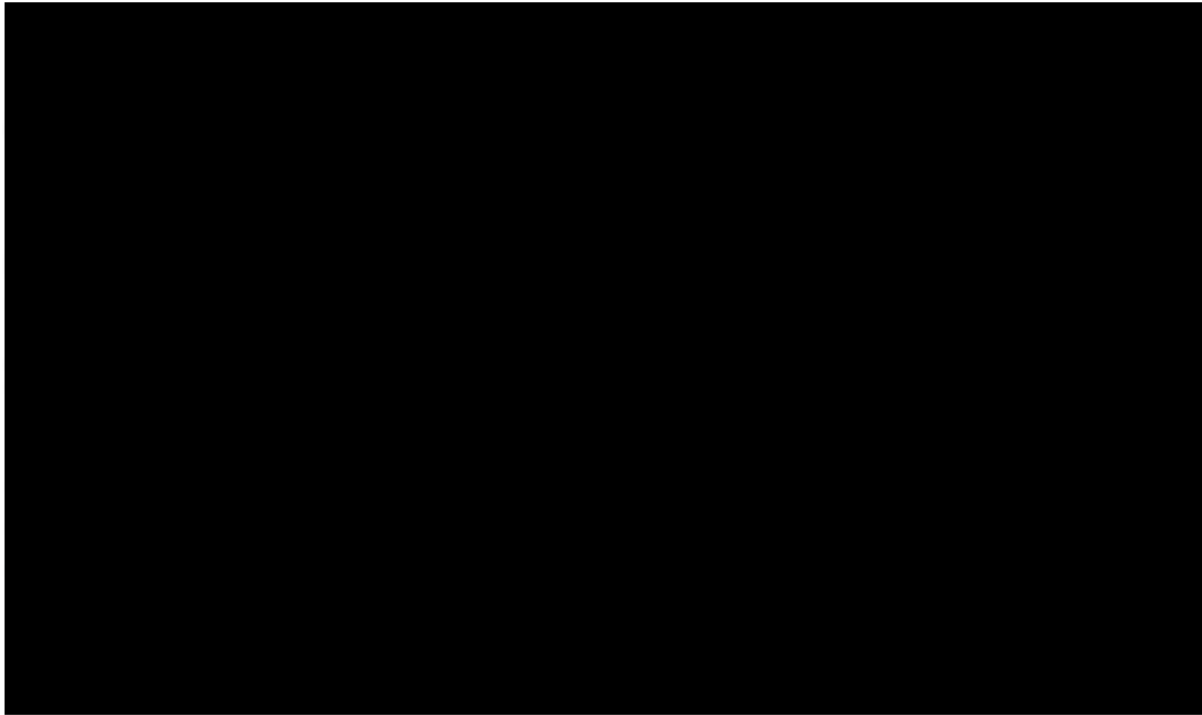
รูปที่ 50 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ Store and Office

71

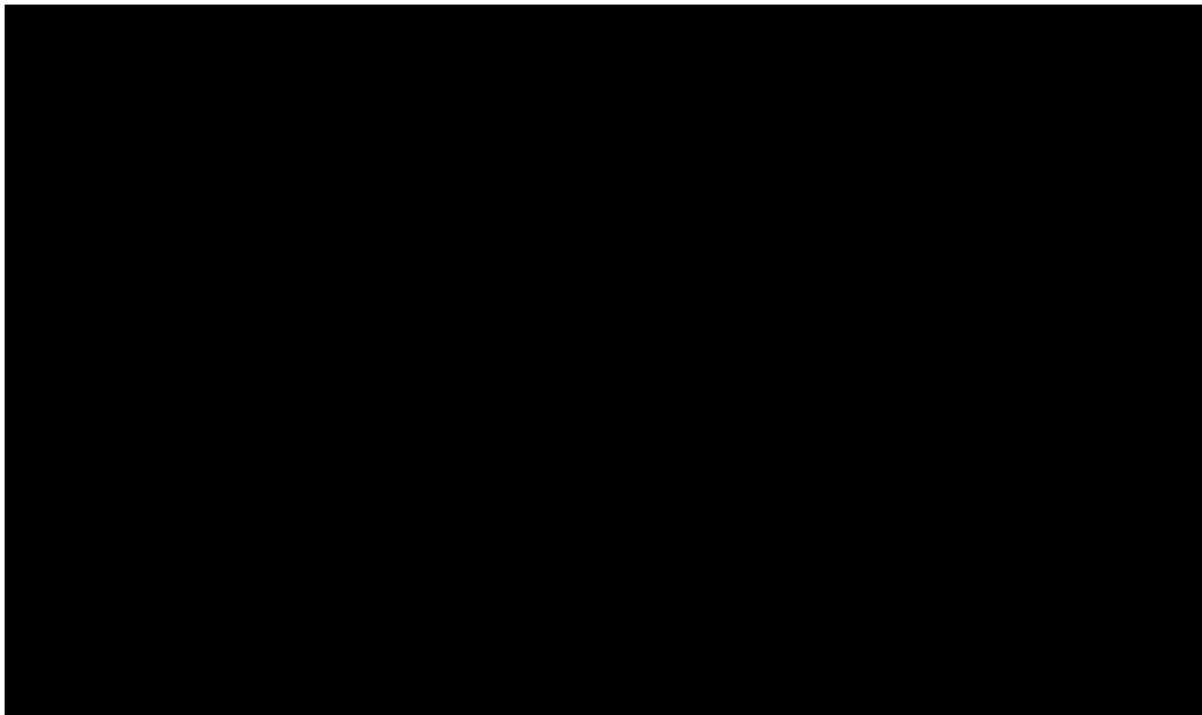


รูปที่ 51 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแอลฟา บริเวณพื้นที่ Store and Office

72

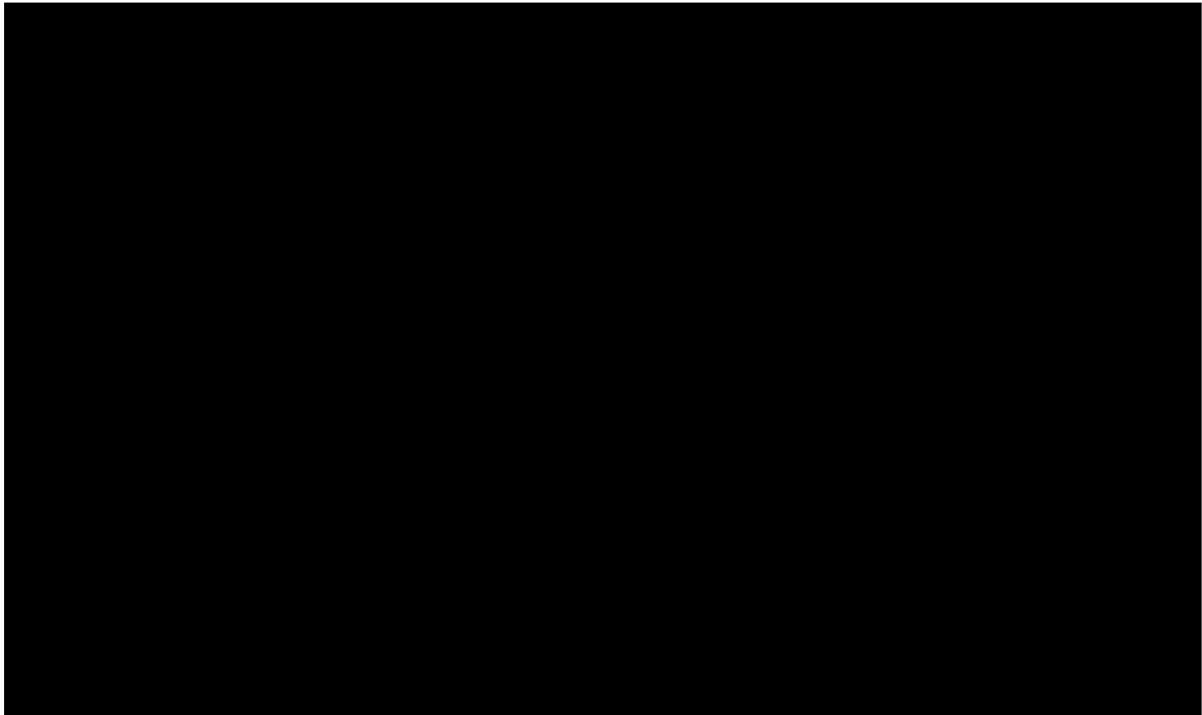


73



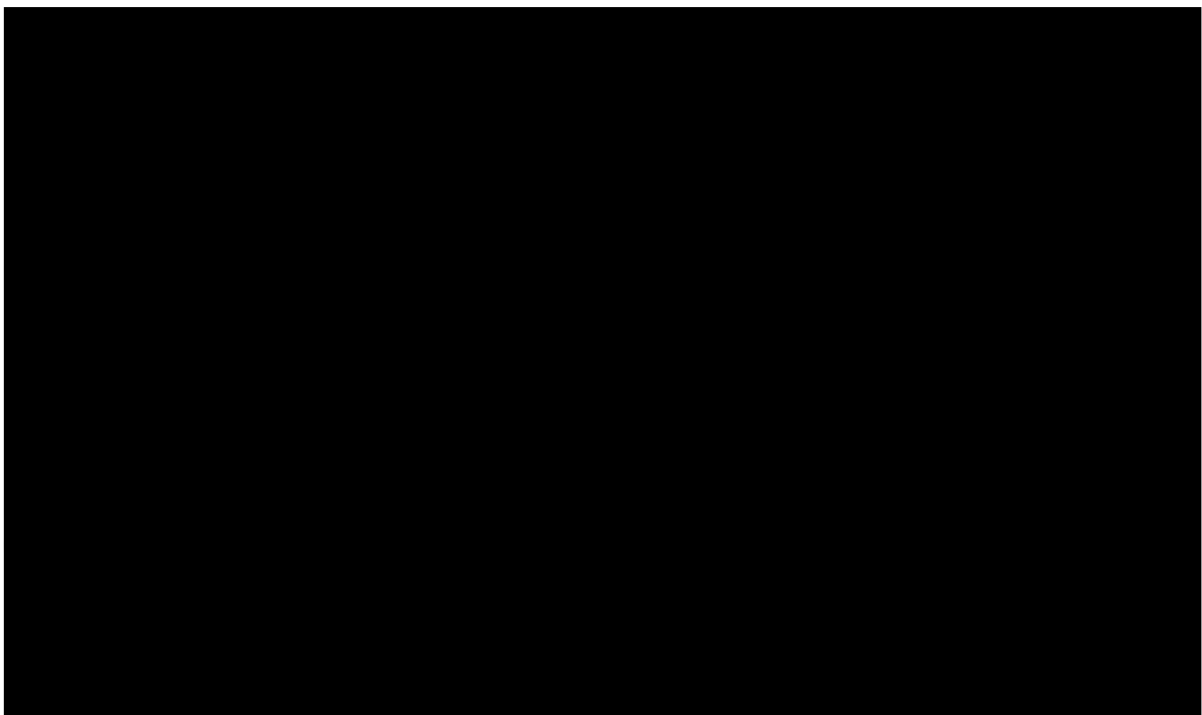
รูปที่ 53 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบตัวเลข บริเวณพื้นที่ UHV

74



รูปที่ 54 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี บริเวณพื้นที่ UHV

75



รูปที่ 55 ผังแสดงระดับเสียงบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง บริเวณพื้นที่ UHV