

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- เอกสารแนบที่ 1 หนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทฯ
- เอกสารแนบที่ 2 สำเนาหนังสือเห็นชอบจาก สผ. เลขที่ ทส.1010.8/4243 ลงวันที่ 19 มีนาคม 2564
- เอกสารแนบที่ 3 สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
- เอกสารแนบที่ 4 ผลการศึกษา HAZOP ของโครงการ และนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุดพร้อมแสดง P&ID
- เอกสารแนบที่ 5 เอกสารทบทวนเหตุการณ์อุบัติภัย/อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรมที่มีลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Lesson Learn)
- เอกสารแนบที่ 6 เอกสารฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงาน และผลตรวจสุขภาพพนักงาน 3 ปี ย้อนหลัง
- เอกสารแนบที่ 7 เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการวิเคราะห์และการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามกระบวนการบริหารคุณค่า
- เอกสารแนบที่ 8 เอกสารค่าอัตราการระบายมลสารของโครงการ
- เอกสารแนบที่ 9 หนังสืออนุญาตให้โรงงานมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
- เอกสารแนบที่ 10 แบบรายงานผลการตรวจวัดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหย (รว.3/1)
- เอกสารแนบที่ 11 เอกสารการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปี 2567
- เอกสารแนบที่ 12 เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว ออกนอกบริเวณโรงงาน (กอ.1)
- เอกสารแนบที่ 13 เอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว (กอ.2)
- เอกสารแนบที่ 14 เอกสารใบเสร็จกำจัดขยะมูลฝอย เทศบาลตำบลเชิงเนิน เดือนมกราคม-มิถุนายน 2566
- เอกสารแนบที่ 15 รายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด) ประจำปี 2567
- เอกสารแนบที่ 16 กฎความปลอดภัยและขั้นตอนในการเข้ารับ-ส่งผลิตภัณฑ์
- เอกสารแนบที่ 17 เอกสารการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสีย
- เอกสารแนบที่ 18 เอกสารแสดงตัวอย่างการติดตั้งระบบ GPS บริเวณรถขนส่งกากของเสีย และผลิตภัณฑ์
- เอกสารแนบที่ 19 เอกสารอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการขนถ่ายและขนส่ง
- เอกสารแนบที่ 20 เอกสารการซ่อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอุบัติเหตุกับการขนส่ง
- เอกสารแนบที่ 21 เอกสารการตรวจสอบสภาพรถ
- เอกสารแนบที่ 22 เอกสารประชาสัมพันธ์การรับคนเข้าทำงาน และสรุปจำนวนพนักงานท้องถิ่น
- เอกสารแนบที่ 23 แผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์ และการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ด้านต่างๆ
- เอกสารแนบที่ 24 เอกสารประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินงานของโครงการและการจัดการสิ่งแวดล้อม
- เอกสารแนบที่ 25 เอกสารเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- เอกสารแนบที่ 26 เอกสารบันทึกข้อร้องเรียน เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
- เอกสารแนบที่ 27 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และเอกสารบันทึกการประชุม
- เอกสารแนบที่ 28 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.)
- เอกสารแนบที่ 29 นโยบายคุณภาพสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- เอกสารแนบที่ 30 แผนพัฒนาบุคลากร และเอกสารการอบรมอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- เอกสารแนบที่ 31 แผนฉุกเฉินในการป้องกัน ระบุเหตุฉุกเฉิน และอัคคีภัย
- เอกสารแนบที่ 32 เอกสารการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)
- เอกสารแนบที่ 33 เอกสารการจัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย
- เอกสารแนบที่ 34 เอกสารการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของอุปกรณ์เตือน-ชี้วัด Record, Check และ Alarm ต่างๆ
- เอกสารแนบที่ 35 เอกสารการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยง สำหรับผู้รับเหมา
- เอกสารแนบที่ 36 แผนและผลการซ่อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567
- เอกสารแนบที่ 37 เอกสารประกันภัย
- เอกสารแนบที่ 38 ตัวอย่างเอกสาร Work Permit
- เอกสารแนบที่ 39 เอกสารขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Work Instruction) การซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ
- เอกสารแนบที่ 40 แผนการบริหารจัดการมลพิษ อาชีวอนามัย ความปลอดภัย ประจำปี 2567
- เอกสารแนบที่ 41 คู่มือการปฏิบัติงาน (Procedure Manual) การจัดการความปลอดภัยในกระบวนการผลิต (PSM)
- เอกสารแนบที่ 42 ตัวอย่างเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) ของโครงการ
- เอกสารแนบที่ 43 เอกสารการจัดส่งรายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยงจากอันตรายที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน (Risk Assessment)
- เอกสารแนบที่ 44 เอกสารแผนและตัวอย่างผลการตรวจสอบสภาพระบบท่อตลอดแนวท่อขนส่งของโครงการ
- เอกสารแนบที่ 45 เอกสาร Green turnaround
- เอกสารแนบที่ 46 เอกสารอบรมคนงานและผู้รับเหมาที่เข้ามาปฏิบัติงาน
- เอกสารแนบที่ 47 เอกสาร Pre-start up Safety Review (PSSR)
- เอกสารแนบที่ 48 หนังสือแจ้งข้อมูลสารเคมีให้กับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่
- เอกสารแนบที่ 49 แผนการตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน ประจำปี 2567
- เอกสารแนบที่ 50 เอกสารการจัดกิจกรรมส่งเสริมด้านสุขภาพ/กิจกรรมการออกกำลังกาย การให้ความรู้พนักงานในการป้องกันโรคติดต่อและโรคไม่ติดต่อ

ภาคผนวกที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- เอกสารแนบที่ 51 เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพของสถานบริการสุขภาพและห้องปฏิบัติการที่ใช้บริการตรวจสุขภาพพนักงาน
- เอกสารแนบที่ 52 แผนการดูแลและแผนผังพื้นที่สีเขียวของโครงการ
- เอกสารแนบที่ 53 เอกสารแสดงระดับเส้นเสียง Noise Contour
- เอกสารแนบที่ 54 สรุปสถิติอุบัติเหตุและสถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
- เอกสารแนบที่ 55 แผนการสำรวจทัศนคติ ความพึงพอใจของประชาชนที่มีต่อโครงการ ประจำปี 2567
- เอกสารแนบที่ 56 บันทึกปริมาณกากของเสียแต่ละชนิด ปริมาณของเสียที่นำกลับมาใช้ใหม่ เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
- เอกสารแนบที่ 57 เอกสารแจ้งกรณีหยุดเดินเครื่องจักร
- เอกสารแนบที่ 58 เอกสารแสดงทิศทางการไหลน้ำใต้ดิน
- เอกสารแนบที่ 59 ผลการตรวจวัดค่าตรวจวัดค่าความเข้มข้นของ SO_2 และ NO_x ที่ระบายจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs)

เอกสารแนบที่ 1

หนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทฯ

ที่ ทส 1009/ 10034



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพินุลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

27 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง การเปลี่ยนชื่อบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

เรียน รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

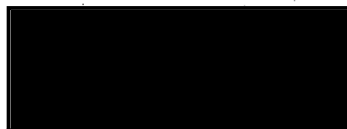
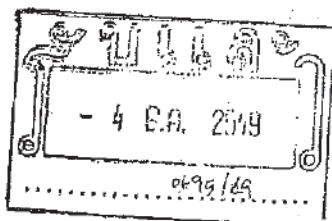
อ้างถึง หนังสือบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ที่ สวล. 269/49 ลงวันที่ 13 พฤศจิกายน 2549

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

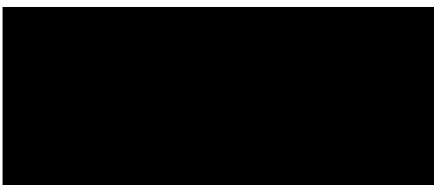
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รับทราบการแจ้งเปลี่ยนชื่อ
บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เป็น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้บริษัท
ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการ
ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม





บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ สว. 249 /49

13 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง แจ้งเปลี่ยนชื่อบริษัทและที่ทำการ

เรียน ท่านเลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

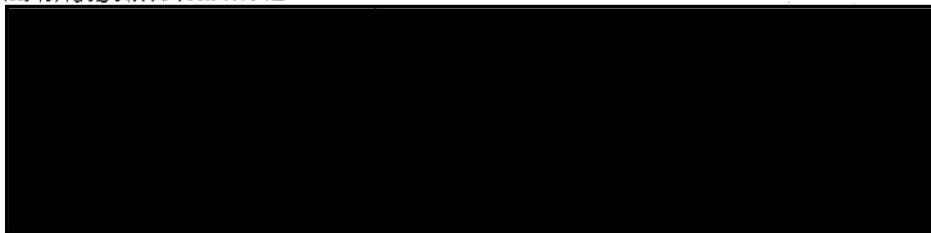
- สิ่งที่ส่งมาด้วย
1. ใบสำคัญแสดงการจดทะเบียนบริษัทมหาชน
 2. หนังสือบริคณห์สนธิ
 3. หนังสือรับรองบริษัท
 4. รายชื่อโครงการที่จัดทำ EIA และเกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนชื่อของบริษัทฯ จำนวน 11 โครงการ
 5. หนังสือเห็นชอบของโครงการต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนชื่อบริษัทฯ
 6. เอกสารแสดงชื่อและที่ตั้งของบริษัท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

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

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

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาทราบ



14 พ.ย. 2549

รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม

ชั้น 12 อาคารเซ็นทาวเวอร์ บี 123 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทร. 66(0)2649-7000 โทรสาร : 66(0)2649-7999
12th Fl., Suntowers B 123 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak Bangkok 10900 THAILAND Tel : 66(0)2649-7000 Fax : 66(0)2649-7999

D:\WP\Com\ไฟล์เปลี่ยนบริษัท.doc

3 of 9

เอกสารแนบที่ 2

สำเนาหนังสือเห็นชอบจาก สผ. เลขที่ ทส.1010.8/4243 ลงวันที่ 19 มีนาคม 2564

ที่ วว 0804/ 7212



สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ขอเชิญพัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

19 มิถุนายน 2538

เรื่อง ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้าง
โรงงานแยกคอนกรีตเสก

เรียน รองผู้จัดการใหญ่บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง หนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ที่ อน.01-0635/95
ลงวันที่ 17 พฤษภาคม 2538

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ได้
ขอให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม นำเสนอรายงานข้อมูลเพิ่มเติมโครงการก่อสร้างโรงงาน
แยกคอนกรีตเสกต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ด้านโครงการอุตสาหกรรมเพื่อพิจารณา ดังรายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาเบื้องต้นและนำเสนอรายงานฯ
ดังกล่าว ต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ในการประชุมครั้งที่ 7/2538 วันที่ 7 มิถุนายน 2538
ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีความเห็นว่า มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม
ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการมีความเพียงพอและยอมรับได้ อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการฯ เห็นสมควรให้มีการตรวจสอบความสอดคล้องของสถานที่ตั้งโครงการกับลักษณะการใช้
ประโยชน์ที่ดินตามข้อกำหนดผังเมืองรวม อำเภอเมือง จังหวัดระยอง อีกครั้ง และคณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการฯ ได้มอบหมายให้สำนักงานฯ สอบถามกรมการผังเมืองเรื่องสถานที่ตั้งโครงการกับข้อ
กำหนดลักษณะการใช้ประโยชน์พื้นที่ตามผังเมืองรวม อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ฉบับปัจจุบัน
และผังเมืองรวม อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

การสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

ที่ วว 0804/ 2957



สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพยุหวิภา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

ที่ มีนาคม 2542

เรื่อง ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกคอนเดนเสท
ระยะที่ 2 บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)
ที่ อน.01-2148/97 ลงวันที่ 31 มีนาคม 2540
2. สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)
ที่ อน.01-2179/97 ลงวันที่ 20 สิงหาคม 2540
3. สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)
ที่ อน.01-0245/97 ลงวันที่ 27 เมษายน 2541
4. มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงแยกคอนเดนเสท ระยะที่ 2 ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง
จังหวัดระยอง ที่บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติ

ด้วยบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ได้เสนอรายงานการวิเคราะห์
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกคอนเดนเสท ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ฉบับเดือนมกราคม 2540 และรายงานชี้แจงเพิ่มเติมฉบับเดือนสิงหาคม 2540 และฉบับเดือนเมษายน
2541 ซึ่งจัดทำรายงานฯ โดยบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและ
แผนสิ่งแวดล้อมพิจารณา ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 1, 2 และ 3

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาเบื้องต้นและนำเสนอรายงานฯ ต่อคณะ
กรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการอุตสาหกรรม
ในการประชุมครั้งที่ 11/2541 วันที่ 15 พฤษภาคม 2541 ซึ่งคณะกรรมการฯ มีมติให้บริษัทฯ เสนอ
ข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อประกอบการพิจารณา และคณะกรรมการฯ ได้พิจารณาข้อมูลดังกล่าวแล้วมีมติเห็นชอบ
ในรายงานฯ โดยกำหนดให้บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติตาม
มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ที่เสนอในรายงานฯ
ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 4

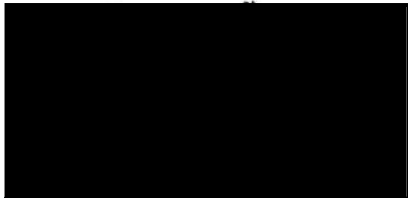
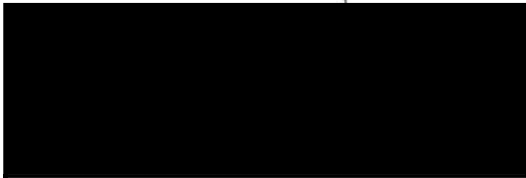
อนึ่ง สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ขอเสนอแนะให้บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) พิจารณาดำเนินการเข้าสู่ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมสากล ISO 14000 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย มอก.18000 เนื่องจากระบบดังกล่าวจะเป็นประโยชน์ในการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ได้อย่างมีประสิทธิภาพ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป ทั้งนี้ ได้สำเนาหนังสือแจ้งจังหวัดระยอง และบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ทราบด้วยแล้ว

ขอแสดงความนับถือ



รองเลขาธิการฯ รักษาการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม





ที่ วว 0804/ 12493

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

๕ พฤศจิกายน 2544

เรื่อง ขอบเปลี่ยนแปลงแก้ไขข้อมูลโครงการคอนเดนเสท ระยะที่ 2

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)
ที่ กก 1 สวล - 0170/42 ลงวันที่ 23 เมษายน 2542

ด้วยบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ได้เสนอขอแก้ไขข้อมูลใน
มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และขอเปลี่ยนแปลงมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ของสถานีดรเว็คเซีย ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดตามที่
ส่งมาด้วย

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาเบื้องต้นและนำเสนอคณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการพิจารณาโรงงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการอุตสาหกรรม ในการ
ประชุมครั้งที่ 22/2544 เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2544 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติรับทราบ
ข้อมูลที่ขอแก้ไข ดังนี้

1. ตัวเร่งปฏิกิริยาจากหน่วย Isomerization แก้ไขเป็น ของเสียที่เกิดจากหน่วย
Isomerization เป็นน้ำทิ้งที่ปนเปื้อนน้ำมัน
2. สารไฮโดรคาร์บอน เช่น Tar และ Oil จากการทำความสะอาดอุปกรณ์ Heat
Exchanger, Boiler แก้ไขเป็น สารไฮโดรคาร์บอน เช่น Sludge Oil จากการทำความสะอาดอุปกรณ์
Heat Exchanger
3. กากของเสียจำพวกน้ำมัน Coal และ Tar โครงการจะทำการกำจัดโดยส่งให้ ทีพีโอ
และบางส่วนนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับซ้อมดับเพลิง แก้ไขเป็น กากของเสียจำพวก Sludge Oil ที่
เกิดจากการทำความสะอาด Heat Exchanger โครงการจะกำจัดโดยการเผาที่เตาเผาของ ทีพีโอ

2/ และคณะกรรมการ.....

และคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นชอบกับการเปลี่ยนแปลงสถานีดตรวจวัดเสียง บริเวณบ้าน
ปลวกเกตุ เป็นสถานีดตรวจวัดเสียงบริเวณสวนรัชมังคลาภิเษก

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาคำเนินการต่อไป ทั้งนี้ สำนักงานได้สำเนาแจ้ง
จังหวัดระยอง และบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ทราบค้แล้ว

ขอแสดงความนับถือ

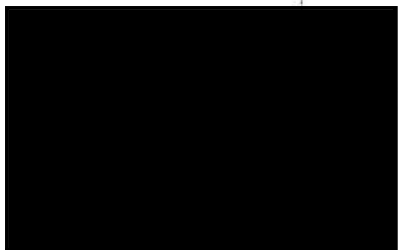


รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ 0-2279-2792, 0-2271-4232 - 8 ต่อ 148

โทรสาร 0-2278-5469





ส.ก. ๑๗ ๑.

ที่ ทส 1009 / 15215

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

31 ธันวาคม 2546

เรื่อง ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงาน
แยกคอนกรีตเสริมเหล็ก ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

เรียน รองผู้จัดการใหญ่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

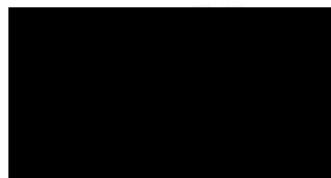
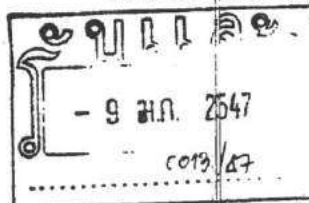
อ้างถึง หนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ที่ สวส-224/46
ลงวันที่ 1 กันยายน 2546

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ได้เสนอ
ข้อมูลขอเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานแยกคอนกรีตเสริมเหล็ก ตั้งอยู่ที่เขต
ประกอบการอุตสาหกรรมที่ฟิไอ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและ
แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้วนั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาข้อมูลดังกล่าว
เบื้องต้นและนำเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ด้านโครงการอุตสาหกรรม พิจารณาในการประชุมครั้งที่ 34/2546 เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2546 ซึ่งที่
ประชุมมีมติ ดังนี้

1. เห็นชอบกับการเพิ่มเติมมาตรการจัดการสารอันตรายที่เสื่อมสภาพ โดยให้บริษัท
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ส่งไปกำจัดโดยเตาเผา (Incinerator) ของเขตประกอบ
การอุตสาหกรรมที่ฟิไอ หรือส่งไปกำจัดยังหน่วยงานผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยราชการโดยมีใบ
กำกับการขนส่ง (Manifest form) แสดงทุกครั้ง
2. ไม่เห็นชอบกับการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการจัดการสารเร่งปฏิกิริยาที่เสื่อม
สภาพและการระบายน้ำทิ้ง ทั้งนี้ บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามมาตรการเดิม

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป



รองเลขาธิการ ป.ป.ส. และเลขาธิการ
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



ที่ ทส 1009/ 10034



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

27 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง การเปลี่ยนชื่อบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

เรียน รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

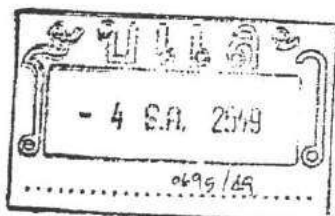
อ้างถึง หนังสือบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ที่ สวล. 269/49 ลงวันที่ 13 พฤศจิกายน 2549

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

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



ที่ ทส 1009.9/ 15171

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

20 ธันวาคม 2556

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกคอนเดนเสท ระยะที่ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส.1009.9/11167
ลงวันที่ 23 กันยายน 2556

2. หนังสือบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ที่ CQ 066/56 ลงวันที่ 23 กันยายน 2556

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกคอนเดนเสท ระยะที่ 2 (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด
โครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกคอนเดนเสท ระยะที่ 2
(ครั้งที่ 1)) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
ที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติ
2. แนวทางการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการด้าน
อุตสาหกรรม โครงการนิคมอุตสาหกรรม หรือโครงการที่มีลักษณะเดียวกับนิคม
อุตสาหกรรม และโครงการด้านพลังงาน

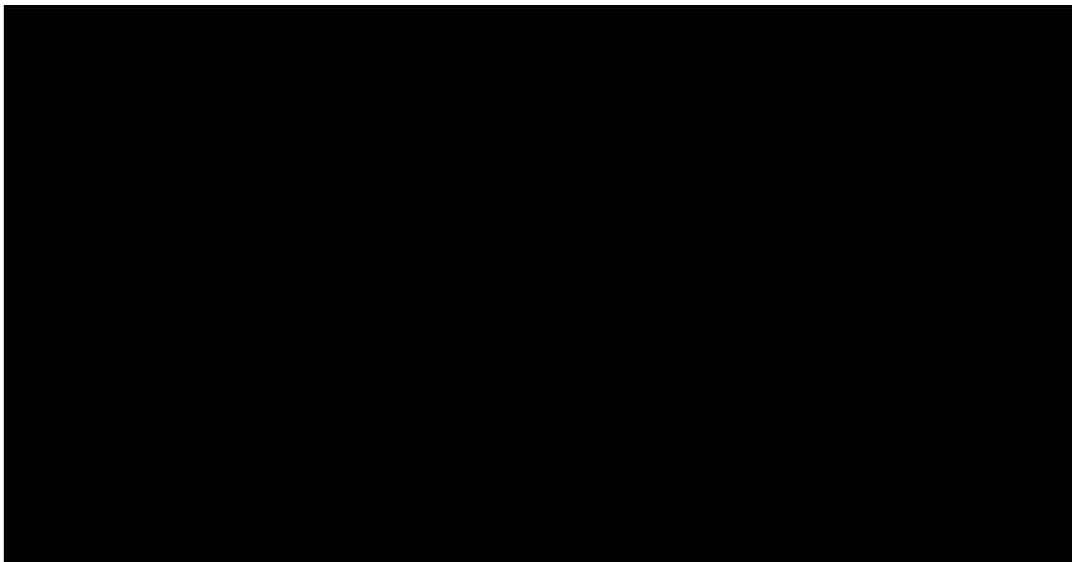
ตามหนังสือที่อ้างถึง 1 และ 2 สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ได้แจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านอุตสาหกรรมกลั่นน้ำมัน ปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และแยกหรือแปร
สภาพก๊าซธรรมชาติ ในการประชุมครั้งที่ 22/2556 เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2556 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ
มีมติไม่ให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกคอนเดนเสท ระยะที่ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่
เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้เสนอข้อมูลเพิ่มเติม และ
ต่อมาบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้เสนอรายงานข้อมูลเพิ่มเติม ให้สำนักงานฯ ดำเนินการตามขั้นตอน
การพิจารณารายงาน ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงาน...

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณารายงานดังกล่าว เบื้องต้น และนำเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้าน อุตสาหกรรมกลั่นน้ำมัน ปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และแยกหรือแปรรูปก๊าซธรรมชาติ ในการประชุมครั้งที่ 24/2556 เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2556 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกคอนเดนเสท ระยะที่ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี อำเภอเมือง ระยอง จังหวัดระยอง โดยให้บริษัทฯ ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานฯ อย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 ทั้งนี้ หากท่านได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้ว สำนักงานฯ ขอความร่วมมือท่านส่งสำเนา ใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานฯ ทราบด้วย และเมื่อมีการเริ่มดำเนินโครงการแล้วจะต้องเสนอรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 รวมทั้งโครงการจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องด้วย และประสานผู้จัดทำรายงานฯ ให้ดำเนินการรวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดตามลำดับการพิจารณาของ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ จำนวน 1 เล่ม พร้อมแผ่นบันทึกข้อมูล (CD-ROM) ในรูปของ Portable Document Format (PDF) จำนวน 2 แผ่น พร้อมทั้ง ให้จัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ปรับปรุงตามข้อคิดเห็นของคณะกรรมการ ผู้ชำนาญการฯ จำนวน 3 เล่ม พร้อมแผ่นบันทึกข้อมูล (CD-ROM) ในรูปของ Portable Document Format (PDF) จำนวน 8 แผ่น และเสนอต่อสำนักงานฯ ภายใน 1 เดือน เพื่อใช้เป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่ เกี่ยวข้องต่อไป ในการนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาหนังสือแจ้งบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด เพื่อดำเนินการ ในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ





ที่ ทส ๑๐๑๐.๘/ ๕ ๒ ๕ ๓

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

๑ ๕ มีนาคม ๒๕๖๔

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกคอนเดนเสท (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๒) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส ๑๐๑๐.๘/๑๗๑๑๖ ลงวันที่ ๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๓

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด ที่ ENV44-210024/446209 ลงวันที่ ๒ มีนาคม ๒๕๖๔

๒. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงแยกคอนเดนเสท (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๒) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

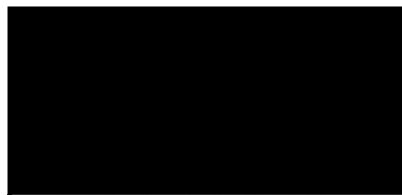
ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้แจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการอุตสาหกรรมกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และแยกหรือแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๓๐/๒๕๖๓ เมื่อวันที่ ๔ ธันวาคม ๒๕๖๓ มีมติไม่ให้ความเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกคอนเดนเสท (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๒) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และต่อมาบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มอบหมายและมอบอำนาจให้บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด จัดทำและเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ ๑ ให้สำนักงานนโยบายฯ ดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณารายงาน รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับแก้ไขเพิ่มเติมดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการอุตสาหกรรมกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และแยกหรือแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ

พิจารณา...

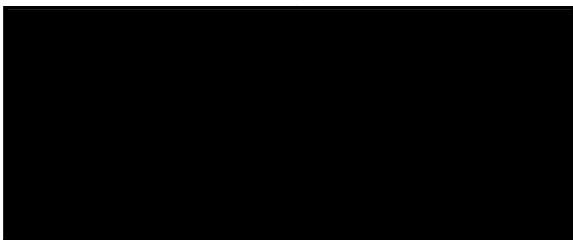
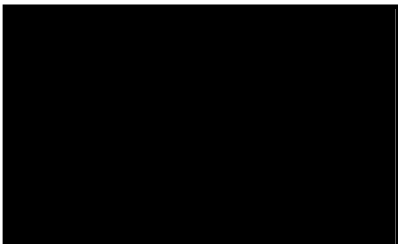
พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๖๔ เมื่อวันที่ ๑๕ มีนาคม ๒๕๖๔ ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกคอนเดนเสท (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๒) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ และให้ประสานบริษัทที่ปรึกษาเพื่อจัดทำรายงานที่ได้รับรวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดเรียงตามลำดับการพิจารณา จำนวน ๑ ฉบับ และรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้แก้ไขเพิ่มเติมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการกำหนดแล้ว จำนวน ๑ ฉบับ พร้อมทั้งจัดทำแผ่นบันทึกข้อมูลในรูปแบบ Portable Document Format (PDF File) จำนวน ๑ แผ่น และ ๘ แผ่น ตามลำดับ เสนอต่อสำนักงานนโยบายฯ ภายในเวลา ๔๕ วัน เพื่อใช้เป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป และหากได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้ว ขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท คอนซิลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา



รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม





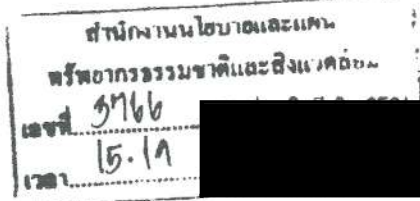
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

๓๕ ซอยลาดพร้าว ๑๒๕ ถนนลาดพร้าว แขวงพลับพลา เขตวังทองหลาง กรุงเทพฯ ๑๐๓๑๐
39 LADPRAO 124 ROAD, WANGTHONGLANG, BANGKOK 10310
☎ PHONE+66 (0) 2934 3233-47 FAX+66 (0) 2934 3248 E-MAIL cot@cot.co.th www.cot.co.th

สมาชิกรายชื่อสมาคม วิศวกรที่ปรึกษาแห่งประเทศไทย
MEMBER OF THE CONSULTING ENGINEERING ASSOCIATION OF THAILAND



สมาชิกรายชื่อสมาพันธ์วิศวกรที่ปรึกษานานาชาติ
MEMBER OF INTERNATIONAL FEDERATION OF CONSULTING ENGINEERS

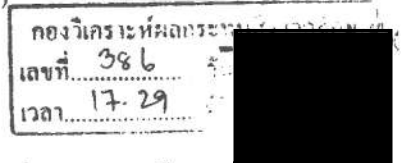


Our Ref. ENV44-210024/446209

๐๒ มี.ค. ๒๕๖๔

เรื่อง ขอนำส่งรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ ๑ โครงการ
โรงแยกคอนกรีตเสก (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๒) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



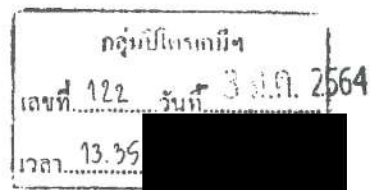
สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑) รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ
ฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ ๑

จำนวน ๑๘ ฉบับ

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มอบหมายให้บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT) เป็นบริษัทที่ปรึกษาในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ ๑ โครงการโรงแยกคอนกรีตเสก (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๒) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และได้เสนอรายละเอียดโครงการให้กับคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการอุตสาหกรรมกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และแยกหรือแปรรูปก๊าซธรรมชาติ ในการประชุมครั้งที่ 30/2563 เมื่อวันที่ ๔ ธันวาคม ๒๕๖๓ โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติไม่เห็นชอบรายงานฯ และให้เสนอข้อมูลเพิ่มเติม

บัดนี้ บริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานฯ เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอส่งมอบรายงานฯ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วยต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อใช้ประกอบการพิจารณาต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

ผู้ประสานงาน : นางสาวปริยากร ทะลาม (ฝ่ายสิ่งแวดล้อม)
โทร. (๐๒) ๙๓๔๓๒๓๓-๔๗ ต่อ ๔๓๓ โทรสาร. (๐๒) ๙๓๔๓๒๔๘-๙

เอกสารแนบที่ 3

สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ที่ IRPC-INQI.EM023/2567

29 มกราคม 2567



เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกคอนเดนเสท เดือน กรกฎาคม – ธันวาคม 2566

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

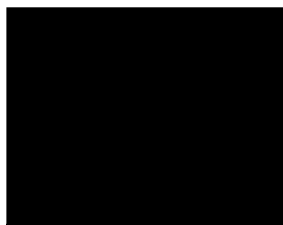
- อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส.1010.8/4243 ลงวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ.2564
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกคอนเดนเสท เดือน กรกฎาคม – ธันวาคม 2566 จำนวน 1 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 1 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกคอนเดนเสท ตามหนังสือเลขที่ ทส.1010.8/4243 ลงวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ.2564 ตามอ้างถึง 1 ซึ่งกำหนดให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน กรกฎาคม – ธันวาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอส่งรายงานฯ มายังท่านเพื่อโปรดพิจารณา

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา



ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

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

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

ที่ IRPC-INQI.EM024/2567

29 มกราคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกคอนเดนเสท เดือน กรกฎาคม – ธันวาคม 2566

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส.1010.8/4243 ลงวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ.2564
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกคอนเดนเสท เดือน กรกฎาคม – ธันวาคม 2566 จำนวน 3 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 3 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกคอนเดนเสท ตามหนังสือเลขที่ ทส.1010.8/4243 ลงวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ.2564 ตามอ้างถึง 1 ซึ่งกำหนดให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน กรกฎาคม – ธันวาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอส่งรายงานมายังท่านเพื่อโปรดพิจารณาและรวบรวมรายงานฯ ส่งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

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

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

ยืนยันการรับข้อมูลเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor : 256701-1397
ชื่อโครงการ : โครงการโรงแยกคอนเดนเสท (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)
รอบรายงาน : ก.ค. 66 - ธ.ค. 66
วันที่ยื่นรายงาน : 31/01/2567
เลขที่ IEE/EIA/EHIA : 15070
ผู้ยื่นรายงาน : บริษัท เอส.พี.เอส คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส
อีเมล : monitor@spscon.com
โทรศัพท์ : 029394370



QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้

โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ

ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพลิเคชัน Smart EIA

อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
Division of Environmental Impact Assessment Development

เอกสารแนบที่ 4

ผลการศึกษา HAZOP ของโครงการ และนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุด
พร้อมแสดง P&ID

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขี้งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด... จ่ายน้ำดิบผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006

ปัจจัยการผลิต...การไหล (FLOW) ..ค่าควบคุม...อัตราการไหล...285-441 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อัตราการไหลเพิ่ม ที่ วาล์วควบคุม FV-010101(flow feed1)	1.วาล์วควบคุม FV-010101 ทำงานผิดพลาดเปิด	ปริมาณน้ำมันที่เข้าเยอะทำให้ ความดันสูง รั่วออกภายนอก อาจเกิดไฟไหม้ได้ ส่งผลให้พนักงานเสียชีวิต จากไฟลวก มีผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมโดยการปล่อย Flare ส่งผลกระทบต่อชุมชน และ มีผลกระทบต่อทรัพย์สินจาก การที่ plant Shut down 2-REA1-001-H01-01-91	1.Flow Alarm High FAH- 010101(440 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 3. จด Log sheet(2) FT-010101 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 4. อบรม S10231100-2001 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP สำหรับ ADU1 5. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 7.Task Observation (6) (PC013-ADU1)		1 (1, 1)	4 (4,3,2,4)	4	2
	2.พนักงานเปิด Bypass FV-010101ผิดพลาด	ปริมาณน้ำมันที่เข้าเยอะทำให้ ความดันสูง รั่วออกภายนอก อาจเกิดไฟไหม้ได้ ส่งผลให้พนักงานเสียชีวิต จากไฟลวก มีผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมโดยการปล่อย Flare ส่งผลกระทบต่อชุมชน และ มีผลกระทบต่อทรัพย์สินจาก การที่ plant Shut down 2-REA1-001-H01-02-91	1.Flow Alarm High FAH- 010101(440 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 3. จด Log sheet(2) FT-010101 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 4. อบรม S10231100-2001 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP สำหรับ ADU1 5. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 7.Task Observation (6) (PC013-ADU1)		1 (1, 1)	4 (4,3,2,4)	4	2
อัตราการไหลลด ที่ วาล์วควบคุม FV-010101(flow feed1)	1.วาล์วควบคุม FV-010101 ทำงานผิดพลาดปิด	ไม่มีน้ำมันเข้ามาในกระบวนการ ผลิต เกิดความเสียหายกับ อุปกรณ์ plant s/d	1.Flow Alarm High FAH- 010101 (440 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Guage PG -010135 (1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1)		1 (1,1)	4 (-,1,1,4)	4	2

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขี้งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด... จ่ายน้ำดิบผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006

ปัจจัยการผลิต...การไหล (FLOW) ..ค่าควบคุม...อัตราการไหล...285-441 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ไม่มีการไหล ที่ วาล์วควบคุม FV-010101(flow feed1)	1.พนักงานปิด Block valve FV-010101	มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย และมีมลพิษต่อสิ่งแวดล้อมเล็กน้อย มีผลกระทบต่อทรัพย์สินจาก การที่ plant Shut down 2-REA1-001-H02-01-91	4. จด Log sheet(2) FT-010101 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)					
	2.พนักงานปิด Block valve Feed B/L 3.Feed pump TF2 S/D	ไม่มีน้ำมันเข้ามาในกระบวนการ ผลิต เกิดความเสียหายกับ อุปกรณ์ plant s/d มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย และมีมลพิษต่อสิ่งแวดล้อมเล็กน้อย มีผลกระทบต่อทรัพย์สินจาก การที่ plant Shut down 2-REA1-001-H03-01-91	1.Flow Alarm Low FAL 010101 (25 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Guage PG -010135 (1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. จด Log sheet(2) FT-010101 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5. อบรม S10231100-2001 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP สำหรับ ADU1 6. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 7.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 8.Task Observation (6) (PC013-ADU1)		1 (1,1)	4 (-,1,1,4)	4	2
การไหลย้อนกลับ	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จำแนกผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006

ปัจจัยการผลิต...การไหล (FLOW) ..ค่าควบคุม...อัตราการไหล...100-130 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อัตราการไหลเพิ่ม ที่ วาล์วควบคุม FV-010102 (Flow feed2)	1.วาล์วควบคุม FV-010102 ทำงานผิดพลาดเปิด	ปริมาณน้ำมันที่เข้าเยอะทำให้ ความดันสูง รั่วออกภายนอก อาจเกิดไฟไหม้ได้ ส่งผลให้พนักงานเสียชีวิต จากไฟลวก มีผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมโดยการปล่อย Flare ส่งผลกระทบต่อชุมชน และ มีผลกระทบต่อทรัพย์สินจาก การที่ plant Shut down 2-REA1-001-H05-01-91	1.low Alarm High FAH 010102 (135 m3/hr) (1,3) (PC003-ADU1) 2. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 3. จด Log sheet(2) FT-010102 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 4. อบรม S10231100-2001 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP สำหรับ ADU1 5. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 7.Task Observation (6) (PC013-ADU1)		1 (1, 1)	4 (4,3,2,4)	4	2
	2.พนักงานเปิด Bypass FV-010102ผิดพลาด	ปริมาณน้ำมันที่เข้าเยอะทำให้ ความดันสูง รั่วออกภายนอก อาจเกิดไฟไหม้ได้ ส่งผลให้พนักงานเสียชีวิต จากไฟลวก มีผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมโดยการปล่อย Flare ส่งผลกระทบต่อชุมชน และ มีผลกระทบต่อทรัพย์สินจาก การที่ plant Shut down 2-REA1-001-H05-02-91	1.low Alarm High FAH 010102 (135 m3/hr) (1,3) (PC003-ADU1) 2. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 3. จด Log sheet(2) FT-010102 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 4. อบรม S10231100-2001 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP สำหรับ ADU1 5. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 7.Task Observation (6) (PC013-ADU1)		1 (1, 1)	4 (4,3,2,4)	4	2
อัตราการไหลลด ที่ วาล์วควบคุม FV-010102 (Flow feed2)	1.วาล์วควบคุม FV-010102 ทำงานผิดพลาดปิด	ไม่มีน้ำมันเข้ามาในกระบวนการ ผลิต เกิดความเสียหายกับ อุปกรณ์ plant s/d	1.Flow Alarm Low FAL 010102 (25 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Guage PG 010136 (1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1)		1 (1,1)	4 (-,1,1,4)	4	2

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จำแนกผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006

ปัจจัยการผลิต...การไหล (FLOW) ..ค่าควบคุม...อัตราการไหล...100-130 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ไม่มีการไหล ที่ วาล์วควบคุม FV-010102 (Flow feed2)	1.พนักงานปิด Block valve FV-010102 2.พนักงานปิด Block valve Feed B/L 3.Feed pump TF2 S/D	มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย และมีผลพิษต่อสิ่งแวดล้อมเล็กน้อย มีผลกระทบต่อทรัพย์สินจาก การที่ plant Shut down 2-REA1-001-H06-01-91	4. จด Log sheet(2) FT-010102 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)					
		ไม่มีน้ำมันเข้ามาในกระบวนการ ผลิต เกิดความเสียหายกับ อุปกรณ์ plant s/d มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย และมีผลพิษต่อสิ่งแวดล้อมเล็กน้อย มีผลกระทบต่อทรัพย์สินจาก การที่ plant Shut down 2-REA1-001-H07-01-91	1.Flow Alarm Low FAL 010102 (25 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Guage PG 010136 (1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. จด Log sheet(2) FT-010102 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5. อบรม S10231100-2001 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP สำหรับ ADU1 6. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 7.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 8.Task Observation (6) (PC013-ADU1)		1 (1,1)	4 (-,1,1,4)	4	2
การไหลย้อนกลับ	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด... จ่ายน้ำดิบผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006

ปัจจัยการผลิต...การไหล (FLOW) ...ค่าควบคุม...อัตราการไหล...285-441 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อัตราการไหลเพิ่มที่ วาล์วควบคุม FV-010141	1.วาล์วควบคุม FV-010141 ทำงานผิดพลาดเปิด	ปริมาณน้ำมันที่เข้าเยอะทำให้ความดันสูง รั่วออกภายนอก อาจเกิดเพลิงไหม้ พนักงานได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต มีผลต่อหน่วยงานอื่นมาก และมีมลพิษต่อสิ่งแวดล้อมปล่อย flare มีผลกระทบต่อนักพลีสินจากการที่ plant Shut down 2-REA1-001-H09-01-91	1.Flow Alarm High FAH 010141 (195 m3/hr) (1,3) (PC003-ADU1) 2. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 3. จด Log sheet(2) FT-010141 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 4. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1,1)	4 (4,3,2,4)	4	2
อัตราการไหลลดที่ วาล์วควบคุม FV-010141	1.วาล์วควบคุม FV-010141 ทำงานผิดพลาดปิด	ไม่มีน้ำมันเข้ามาในกระบวนการผลิต เกิดความเสียหายกับอุปกรณ์ plant s/d มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย และมีมลพิษต่อสิ่งแวดล้อมปล่อย flare มีผลกระทบต่อนักพลีสินจากการที่ plant Shut down 2-REA1-001-H10-01-91	1.Flow Alarm Low FAL 010141 (1) (PC003-ADU1) 2. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 3. จด Log sheet(2) FT-010141 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 4. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1,1)	4 (-,1,1,4)	4	2
ไม่มีกา์ไหลที่ วาล์วควบคุม FV-010141	1.Feed pump TF2 S/D	ไม่มีน้ำมันเข้ามาในกระบวนการผลิต เกิดความเสียหายกับอุปกรณ์ plant s/d มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย และมีมลพิษต่อสิ่งแวดล้อมปล่อย flare มีผลกระทบต่อนักพลีสินจากการที่ plant Shut down 2-REA1-001-H11-01-91	1.Flow Alarm Low FAL 010141 (1) (PC003-ADU1) 2. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 3. จด Log sheet(2) FT-010141 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 4. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1,1)	4 (-,1,1,4)	4	2
การไหลย้อนกลับ	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จ่ายน้ำดิบผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006

ปัจจัยการผลิต....ความดัน....ค่าควบคุม...ความดัน 9-10 bar....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง ที่ Heater Exchanger 01 E001	N/A							
ความดันต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E001	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จ่ายน้ำดิบผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006

ปัจจัยการผลิต....อุณหภูมิค่าควบคุม...27-65 °C.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิสูง ที่ Heater Exchanger 01 E001	1.วาล์วควบคุมFV 010101 หรือ FV 010102 หรือ FV 010141 ทำงานผิดพลาด (Flow feed)	1. ทำให้ HN แลกเปลี่ยนความ ความร้อนไม่ได้ อุปกรณ์เสียหาย Product off spec มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย ทรัพย์สินเสียหายปานกลาง Product ไม่สามารถขายได้ 1-REA1-001-H15-01-91	1. TAH 010113 (40 C)(1) (PC003-ADU1) 2. FAL 010101 / 02/41(1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. จด Log sheet(2) FT-010101,FT-010102 FT-010141 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1, 1)	2 (-,1,-,2)	2	1
อุณหภูมิต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E001	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP
หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จำหน่ายผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006
ปัจจัยการผลิต...ความดัน...ค่าควบคุม...ความดัน 9-10 bar....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตาม	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง ที่ Heater Exchanger 01 E002	N/A							
ความดันต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E002	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP
หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จำหน่ายผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006
ปัจจัยการผลิต...อุณหภูมิค่าควบคุม....27-65 °C.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตาม	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิสูง ที่ Heater Exchanger 01 E002	1.วาล์วควบคุม FV 010101หรือ FV 010102 หรือ FV 010141 ทำงานผิดพลาด	1.ทำให้KEROแลกเปลี่ยนความ ความร้อนไม่ได้ อุปกรณ์เสียหาย Product off spec. มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย ทรัพย์สินเสียหายปานกลาง Product ไม่สามารถขายได้ 1-REA1-001-H19-01-91	1.Temp Alarm High TAH 010111(40 C) (1) (PC003-ADU1) 2.Flow Alarm Low FAL 010101 / 02/41(1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. จด Log sheet(2) FT-010101,FT-010102 FT-010141 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1, 1)	2 (-,1,-,2)	2	1
อุณหภูมิต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E002	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP
หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จำหน่ายผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006
ปัจจัยการผลิต...ความดัน...ค่าควบคุม...ความดัน 9-10 bar....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง ที่ Heater Exchanger 01 E003	N/A							
ความดันต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E003	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP
หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จำหน่ายผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006
ปัจจัยการผลิต...อุณหภูมิค่าควบคุม...27-65 °C.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิสูง ที่ Heater Exchanger 01 E003	1.วาล์วควบคุม FV 010101หรือ FV 010102 หรือ FV 010141 ทำงานผิดพลาด	1.ทำให้ HN แลกเปลี่ยนความ ความร้อนไม่ได้ อุปกรณ์เสียหาย Product off spec. มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย ทรัพย์สินเสียหายปานกลาง Product ไม่สามารถขายได้ 1-REA1-001-H23-01-91	1. TAH 020201 (1) (PC003-ADU1) 2. FAL 010101 / 02/41(1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. จด Log sheet(2) FT-010101,FT-010102 FT-010141 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1, 1)	2 (-,1,-,2)	2	1
อุณหภูมิต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E003	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และพบเหตุการณ์ดำเนินงานในโรงงานเพื่อการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จ่ายน้ำดิบผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006

ปัจจัยการผลิต.....ความดัน.....ค่าควบคุม.....ความดัน 23 bar.....แบบแปลนหมายเลข.....P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ชื่ออุปกรณ์	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง ที่ Heater Exchanger 01 E004 A B	1.พนักงานเปิด valve ที่ ขาเข้า 01E004A/B ผิดพลาดทำให้ความดันเพิ่ม	1.ทำให้ ATB ซึ่งมีความร้อนสูงไม่มี การแลกเปลี่ยนความร้อน ทำให้ น้ำมันขยายตัวรั่วออกตามจุดต่อ ต่างๆ เกิดเพลิงไหม้ พนักงานได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต มีผลกระทบต่อหน่วยงานอื่นมาก และมีมลพิษต่อสิ่งแวดล้อมปล่อย flare ทรัพย์สินเสียหายสูงมากเนื่องจาก การที่ plant Shut down 2-REA1-001-H25-01-91	1.Pressure Safety Valve PSV 010206 (29.5 bar) (1) (PC004-ADU1) 2.Pressure Safety Valve PSV 010208 (19.6 bar) (1) (PC004-ADU1) 3. ชปรม S10231100-2001 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP สำหรับ ADU1 4. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 6.Task Observation (6) (PC013-ADU1)		1 (1, 1)	4 (4,3,2,4)	4	2
ความดันต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E004 A B	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และพบเหตุการณ์ดำเนินงานในโรงงานเพื่อการป้องกันอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จ่ายน้ำดิบผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006

ปัจจัยการผลิต.....อุณหภูมิค่าควบคุม...27-65.'C.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิสูง ที่ Heater Exchanger 01 E004 A B	1.วาล์วควบคุม FV 010101หรือ FV 010102 หรือ FV 010141 ทำงานผิดพลาด	1.ทำให้ ATB แลกเปลี่ยนความ ความร้อน อุปกรณ์เสียหาย Product off spec. มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย ทรัพย์สินเสียหายปานกลาง 1-REA1-001-H27-01-91	1.Temp Alarm High TAH 010419 (1) (PC003-ADU1) 2.Flow Alarm Low FAL 010101/02/41(1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. จด Log sheet(2) FT-010101,FT-010102 FT-010141 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1, 1)	2 (-,1,-,2)	2	1
อุณหภูมิต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E004 A B	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จ่ายน้ำดิบผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006

ปัจจัยการผลิต...ความดัน...ค่าควบคุม...ความดัน 9-10 bar....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง ที่ Heater Exchanger 01 E005	N/A							
ความดันต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E005	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จ่ายน้ำดิบผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006

ปัจจัยการผลิต...อุณหภูมิค่าควบคุม...27-65 °C.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิสูง ที่ Heater Exchanger 01 E005	1.วาล์วควบคุม FV 010101หรือ FV 010102 หรือ FV 010141 ทำงานผิดพลาด	1.ทำให้ HGO แลกเปลี่ยนความ ความร้อน อุปกรณ์เสียหาย Product off spec. มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย ทรัพย์สินเสียหายปานกลาง 1-REA1-001-H31-01-91	1.Temp Alarm High TAH 010322 (250 C) (1 (PC003-ADU1) 2.Flow Alarm Low FAL 010101/02/41(1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. จด Log sheet(2) FT-010101,FT-010102 FT-010141 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1,1)	2 (-,1,-,2)	2	1
อุณหภูมิต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E005	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP
หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จ่ายน้ำดิบผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006
ปัจจัยการผลิต...ความดัน...ค่าควบคุม...ความดัน 23 bar...แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง ที่ Heater Exchanger 01 E006	1.พนักงานเปิด valveที่ ขาเข้า 01E006 ผิดพลาดทำให้ความดันเพิ่ม	1.ทำให้ KERO ซึ่งมีความร้อนสูงไม่มีการแลกเปลี่ยนความร้อน ทำให้ น้ำมันขยายตัวรั่วออกตามจุดต่อ ต่างๆ เกิดเพลิงไหม้ พนักงานได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต มีผลต่อหน่วยงานอื่นมาก และมีมลพิษต่อสิ่งแวดล้อมปานกลาง ทรัพย์สินเสียหายสูงมาก 2-REA1-001-H33-01-91	1.PSV 010323 (29.5 bar) (1) (PC004-ADU1) 2.PSV 010310 (12.8 bar) (1) (PC004-ADU1) 3. อบรม S10231100-2001 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP สำหรับ ADU1 4. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 6.Task Observation (6) (PC013-ADU1)		1 (1,1)	4 (4,3,2,4)	4	2
ความดันต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E006	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP
หน่วย.....ADU1... NODE 1.....รายละเอียด.. จ่ายน้ำดิบผ่านอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน 01E001,01E002,01E003,01E004,01E005 และ 01E006
ปัจจัยการผลิต...อุณหภูมิค่าควบคุม...27-65 'C.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.69-P-1-01-001-3-22,69-P-1-01-002-3-15,69-1-01-003-1-12

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิสูง ที่ Heater Exchanger 01 E006	1.วาล์วควบคุม FV 010101หรือ FV 010102 หรือ FV 010141 ทำงานผิดพลาด	1.ทำให้ HGO แลกเปลี่ยนความ ความร้อน อุปกรณ์เสียหาย Product off spec. มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย ทรัพย์สินเสียหายปานกลาง 1-REA1-001-H35-01-91	1.Temp Alarm High TAH 010323 (1) (PC003-ADU1) 2.Flow Alarm Low FAL 010101/02/41(1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. จด Log sheet(2) FT-010101,FT-010102 FT-010141 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1,1)	2 (-,1,-,2)	2	1
อุณหภูมิต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E006	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย: DIK HDS (NODE 1).....รายละเอียด: น้ำมัน Diesel หรือKeroseneซึ่งเพื่อสูงเข้ามาแลกเปลี่ยนความร้อนที่ 15E001A/B และ15E002A/B/C ไปเข้า 15D001.....

ปัจจัยการผลิต...การไหล (FLOW) ..ค่าควบคุม...อัตราการไหล...165-170 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No..69-P-1-15-001-3-12,69-P-1-15-002-3-10...

ชื่อบทหรือ	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อัตราการไหลเพิ่มที่ วาล์วควบคุม FV-150101 feed DK	1.วาล์วควบคุม FV-150101 ทำงานผิดพลาดเปิด	Level ล้นที่15D001ออกFA เกิดการเข้าใหม่ มีมลพิษเล็กน้อย สูญเสีย Feed 1-REA1(DK)-001-H01-01-91	1.Flow Alarm High FAH 150101(176 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Level Alarm High LAH 150202(70%) (1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1, 1)	3 (-,1,3)	3	1
	2.พนักงานเปิด Bypass FV-150101ผิดพลาด	Level ล้นที่15D001ออกFA เกิดการเข้าใหม่ มีมลพิษเล็กน้อย สูญเสีย Feed 1-REA1(DK)-001-H01-02-91	1.Flow Alarm High FAH 150101(176 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Level Alarm High LAH 150202(70%) (1) (PC003-ADU1) 3. ขบรม S10231100-2013 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP/SHUT DOWN สำหรับ DIK PLANT 4. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1, 1)	3 (-,3)	3	1
อัตราการไหลลดที่ วาล์วควบคุม FV-150101 feed DK	1.วาล์วควบคุม FV-150101 ทำงานผิดพลาดปิด	Level เหนือที่15D001 Feed pump cavitate plant s/d ทำให้ product off spec. มี HC เข้าใหม่ที่ FA เกิดมลพิษ 2-REA1(DK)-001-H02-01-91	1. Flow Alarm Low FAL 150101(155 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Alarm Low PAL 150199(0 bar) (1) (PC003-ADU1) 3.Level Alarm Low LAL 150202(45%) (1) (PC003-ADU1) 4. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 5. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (-,2,4)	4	2
	2.พนักงานปิด Block valve FV-150101	Level เหนือที่15D001 Feed pump cavitate plant s/d ทำให้ product off spec. มี HC เข้าใหม่ที่ FA เกิดมลพิษ 2-REA1(DK)-001-H03-01-91	1.Flow Alarm Low FAL 150101(155 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Alarm Low PAL 150199(0 bar) (1) (PC003-ADU1) 3.Level Alarm Low LAL 150202(45%) (1) (PC003-ADU1) 4. ขบรม S10231100-2013 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP/SHUT DOWN สำหรับ DIK PLANT 5. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 7.Task Observation (6) (PC013-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (-,2,4)	4	2
การไหลย้อนกลับ FV-150101 feed DK	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย: DIK HDS (NODE 1).....รายละเอียด: น้ำมัน Diesel หรือKeroseneซึ่งเพื่อสูงเข้ามาแลกเปลี่ยนความร้อนที่ 15E001A/B และ15E002A/B/C ไปเข้า 15D001.....

ปัจจัยการผลิต...การไหล (FLOW) ..ค่าควบคุม...อัตราการไหล...165-170 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No..69-P-1-15-001-3-12,69-P-1-15-002-3-10...

ชื่อบทหรือ	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อัตราการไหลเพิ่มที่ Heat Exchange 15E001 และ15E002	1.วาล์วควบคุม FV-150101 ทำงานผิดพลาดเปิด	Level ล้นที่15D001ออกFA เกิดการเข้าใหม่ มีมลพิษเล็กน้อย สูญเสีย Feed 1-REA1(DK)-001-H05-01-91	1.Flow Alarm High FAH 150101(176 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 3.Level Alarm High LAH 150202(70%) (1) (PC003-ADU1) 4. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 5. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	3 (-,1,3)	3	1
	2.พนักงานเปิด Bypass FV-150101ผิดพลาด	Level ล้นที่15D001ออกFA เกิดการเข้าใหม่ มีมลพิษเล็กน้อย สูญเสีย Feed 1-REA1(DK)-001-H05-02-91	1.Flow Alarm High FAH 150101(176 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 3.Level Alarm High LAH 150202(70%) (1) (PC003-ADU1) 4. ขบรม S10231100-2013 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP/SHUT DOWN สำหรับ DIK PLANT 5. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 7.Task Observation (6) (PC013-ADU1)	-	1 (1,1)	3 (-,1,3)	3	1
อัตราการไหลลดที่ Heat Exchange 15E001 และ15E002	1.วาล์วควบคุม FV-150101 ทำงานผิดพลาดปิด	Level เหนือที่15D001 Feed pump cavitate plant s/d ทำให้ product off spec. มี HC เข้าใหม่ที่ FA เกิดมลพิษ 2-REA1(DK)-001-H06-01-91	1.Flow Alarm Low FAL 150101(155 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Alarm Low PAL 150199(0 bar) (1) (PC003-ADU1) 3.Level Alarm Low LAL 150202(45%) (1) (PC003-ADU1) 4. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 5. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (-,2,4)	4	2
	2.พนักงานปิด Block valve FV-150101	Level เหนือที่15D001 Feed pump cavitate plant s/d ทำให้ product off spec. มี HC เข้าใหม่ที่ FA เกิดมลพิษ 2-REA1(DK)-001-H07-01-91	1.Flow Alarm Low FAL 150101(155 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Alarm Low PAL 150199(0 bar) (1) (PC003-ADU1) 3.Level Alarm Low LAL 150202(45%) (1) (PC003-ADU1) 4. ขบรม S10231100-2013 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP/SHUT DOWN สำหรับ DIK PLANT 5. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 6. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 7.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 8.Task Observation (6) (PC013-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (-,2,4)	4	2
การไหลย้อนกลับที่ Heat Exchange 15E001 และ15E002	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP
หน่วย. D/K HDS (NODE 1).....รายละเอียด.. น้ำมัน Diesel หรือKeroseneซึ่งเพื่อส่งเข้ามาแลกเปลี่ยนความร้อนที่ 15E001A/B และ15E002A/B/C ไปเข้า 15D001.....
ปัจจัยการผลิต...อุณหภูมิ (Temperature) ..ค่าควบคุม...อุณหภูมิ 150-185 องศาเซลเซียส...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No..69-P-1-15-001-3-12,69-P-1-15-002-3-10...

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตาม	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิเพิ่มที่ Heat Exchange 15E001 และ15E002	1.วาล์วควบคุม FV-15010ทำงานผิดพลาดปิด	1.Feed แลกเปลี่ยนลดทำให้อุณหภูมิเพิ่มสูง ขยายตัวเกิดการรั่วไหลที่หน้าแปลนเกิดไฟไหม้ ทำให้พนักงานอาเจียนชีวิต มีมลพิษต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมทรัพย์สินเสียหายมาก plant S/D 2-REA1(DK)-001-H09-01-91	1. Flow Alarm High FAH 150101(176 m3/hr) (1) (PC003-ADU) 2. Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. Pressure Safety Valve 150201(3.7 bar) (1) (PC004-ADU1) 5. Gas detector(1)(8) (PC010-ADU1) 6. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 7.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (4,3,2,4)	4	2
อุณหภูมิลดที่ Heat Exchange 15E001 และ15E002	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP
หน่วย. D/K HDS (NODE 1).....รายละเอียด.. น้ำมัน Diesel หรือKeroseneซึ่งเพื่อส่งเข้ามาแลกเปลี่ยนความร้อนที่ 15E001A/B และ15E002A/B/C ไปเข้า 15D001.....
ปัจจัยการผลิต...ความดัน(Pressuer) ..ค่าควบคุม.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No..69-P-1-15-001-3-12,69-P-1-15-002-3-10...

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตาม	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันเพิ่มที่ Heat Exchange 15E001 และ15E002	N/A							
ความดันลดที่ Heat Exchange 15E001 และ15E002	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย: D/K HDS (NODE 1).....รายละเอียด.. น้ำมัน Diesel หรือKeroseneซึ่งเพื่อส่งเข้ามาแลกเปลี่ยนความร้อนที่ 15E001A/B และ15E002A/B/C ไปเข้า 15D001.....

ปัจจัยการผลิต...การไหล (FLOW) ..ค่าควบคุม...อัตราการไหล...165-170 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No..69-P-1-15-001-3-12,69-P-1-15-002-3-10...

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตาม	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อัตราการไหลเพิ่มที่ 15D001	1.วาล์วควบคุม FV-150101 ทำงานผิดพลาด	1.ไฮดรอลิกรับย้อนออก Flare ที่ 15D001 สูญเสีย Feed 1-REA1(DK)-001-H13-01-91	1.Flow Alarm High FAH 150101(176 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 3.Level Alarm High LAH 150202(70%) (1) (PC003-ADU1) 4. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 5. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	3 (-, -,3)	3	1
	2.พนักงานเปิด Bypass FV-150101 ผิดพลาด	2.ความดันในระบบสูง มี HC รั่วไหลออกตามหน้าแปลน เกิดไฟไหม้ ทำให้พนักงานอาจเสียชีวิต มีมลพิษต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อม ทรัพย์สินเสียหายมาก 2-REA1(DK)-001-H13-02-91	1.Flow Alarm High FAH 150101(176 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 3.Level Alarm High LAH 150202(70%) (1) (PC003-ADU1) 4. Pressure Safety Valve 150201(3.7 bar) (1) (PC004-ADU1) 5. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 6. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 7. Gas detector(1)(8) (PC010-ADU1) 8. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 7.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (4,3,2,4)	4	2
อัตราการไหลลดที่ 15D001	1.วาล์วควบคุม FV-150101 ทำงานผิดพลาด	1.Feed pump 15P001 cavitate plant s/d ทำให้ product off spec. มี HC เน่าไหม้ที่ FA เกิดมลพิษ 2-REA1(DK)-001-H14-01-91	1.Flow Alarm Low FAL 150101(155 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Alarm Low PAL 150199(0 bar) (1) (PC003-ADU1) 3.Level Alarm Low LAL 150202(45%) (1) (PC003-ADU1) 4. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 5. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (-, -,2,4)	4	2

ไม่มีการไหลที่ 15D001	1.พนักงานเปิด Block valve FV-150101 ผิดพลาด	2. Plant upset, Product off spec.ทรัพย์สินเสียหายเล็กน้อย 1-REA1(DK)-001-H14-02-91	1.Flow Alarm Low FAL 150101(155 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Alarm Low PAL 150199(0 bar) (1) (PC003-ADU1) 3.Level Alarm Low LAL 150202(45%) (1) (PC003-ADU1) 4. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 5. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1,1)	2 (-, -,2)	2	1
	2.พนักงานเปิด Block valve Feed B/L ผิดพลาด 3.Feed pump TF2 S/D	1.Feed pump 15P001 cavitate plant s/d ทำให้ product off spec. มี HC เน่าไหม้ที่ FA เกิดมลพิษ 2.feed diesel pump 69P114A TF2 stop เนื่องจาก breaker card DCS trip 2-REA1(DK)-001-H15-01-91	1.Flow Alarm Low FAL 150101(155 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Pressure Alarm Low PAL 150199(0 bar) (1) (PC003-ADU1) 3.Level Alarm Low LAL 150202(45%) (1) (PC003-ADU1) 4. อบรม S10231100-2013 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP/SHUT DOWN สำหรับ D/K PLANT 5.แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 6. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 7.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 8.Task Observation (6) (PC013-ADU1)		1 (1,1)	4 (-, -,2,4)	4	2
การไหลย้อนกลับ	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการข้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP
หน่วย. D/K HDS (NODE 1).....รายละเอียด.. น้ำมัน Diesel หรือKeroseneซ้ดเพื่อร้สูงส่งเข้ามแลกเปลี่ยนความร้อนที่ 15E001A/B และ15E002A/B/C ไปเข้า 15D001.....
ปัจจัยการผลิต...อุณหภูมิ (Temperature) ..ค่าควบคุม...อุณหภูมิ 150-185 องศาเซลเซียส...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No..69-P-1-15-001-3-12,69-P-1-15-002-3-10...

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิเพิ่มที่ 15D001	1.วาล์วควบคุม FV-150101ทำงานผิดพลาดปิด	1.Feed แลกเปลี่ยนลดทำให้อุณหภูมิเพิ่มสูง ขยายตัวเกิดการรั่วไหลที่หน้าแปลนเกิดไฟไหม้ ทำให้พนักงานอาจเสียชีวิต มีมลพิษต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมทรัพย์สินเสียหายมาก 2-REA1(DK)-001-H17-01-91	1.Flow Alarm High FAH 150101(176 m3/hr) (1) (PC003-ADU) 2.Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU1) 4.Pressure Safety Valve 150201(3.7 bar) (1) (PC004-ADU1) 5. จด Log sheet FT-150101 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 6. Gas detector(1)(8) (PC010-ADU1) 7. แผนภาวะฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 8.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (4,3,2,4)	4	2
อุณหภูมิลดที่ 15D001	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการข้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP
หน่วย. D/K HDS (NODE 1).....รายละเอียด.. น้ำมัน Diesel หรือKeroseneซ้ดเพื่อร้สูงส่งเข้ามแลกเปลี่ยนความร้อนที่ 15E001A/B และ15E002A/B/C ไปเข้า 15D001.....
ปัจจัยการผลิต...ความดัน (Pressure) ..ค่าควบคุม...ความดันที่ 15D001...2.1-3.2 Barg...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No..69-P-1-15-001-3-12,69-P-1-15-002-3-10...

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง (15D001)	1.วาล์วควบคุม PV-150202Aทำงานผิดพลาดเปิด	ความดันใน 15D001สูงมีไฮโดรคาร์บอนรั่วออกภายนอกที่flangeและvalveเกิดไฟไหม้ ทำให้พนักงานอาจเสียชีวิต มีมลพิษต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมทรัพย์สินเสียหายมาก 2-REA1(DK)-001-H19-01-91	1. PV-150202Bเปิดออก Flare (1) (PC007-ADU1) 2.Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU1) 4.Pressure Safety Valve 150201(3.7 bar) (1) (PC004-ADU1) 5. จด Log sheet PT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 6. Gas detector(1) (PC010-ADU1) 7.ปฏิบัติตามแผนภาวะฉุกเฉิน(8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 8.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (4,3,2,4)	4	2
	2.พนักงานเปิด Bypass PV-150202A ผิดพลาด	ความดันใน 15D001สูงมีไฮโดรคาร์บอนรั่วออกภายนอกที่flangeและvalveเกิดไฟไหม้ ทำให้พนักงานอาจเสียชีวิต มีมลพิษต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมทรัพย์สินเสียหายมาก 2-REA1(DK)-001-H19-02-91	1. PV-150202Bเปิดออก Flare (1) (PC007-ADU1) 2.Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 3. อบรม S10231100-2013 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP/SHUT DOWN สำหรับ D/K PLANT 4.Pressure Safety Valve 150201(3.7 bar) (1) (PC004-ADU1) 5. จด Log sheet PT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 6. Gas detector(1) (PC010-ADU1) 7.ปฏิบัติตามแผนภาวะฉุกเฉิน(8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 8.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 9.Task Observation (6) (PC013-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (4,3,2,4)	4	2

	3.15P001ไม่สามารถเดินได้ และ FV-150711 , FV-150242 เปิดค้างทั้งไว้ทั้ง2ตัว ขณะที่ ระดับของเหลวใน 15D001 สูง	1.ความดันจาก loop Rx. ไหลย้อน กลับ liq. และความดันสูงไหลออก FA มี HC เผาไหม้ที่ FA เกิดมลพิษ 1-REA1(DK)-001-H19-03-91	1. PV-150202B เปิดออก Flare (1) (PC007-ADU1) 2.Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 3.Pressure Safety Valve 150201(3.7 bar) (1) (PC004-ADU1) 4. แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU1) 5. อบรม S10231100-2013 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP/SHUT DOWN สำหรับ D/K PLANT 6. จด Log sheet PT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 7.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 8.Task Observation (6) (PC013-ADU1)	-	1 (1,1)	2 (-,2,2)	2	1
ความดันลด (15D001)	1.วาล์วควบคุม PV-150202B ทำงานผิดพลาดเปิด	ความดันใน 15D001ลด ทำให้ feed pump cavitate plant s/d ทำให้ product off spec. มี HC เผาไหม้ที่ FA เกิดมลพิษ ทรัพย์สินเสียหายมาก 2-REA1(DK)-001-H20-01-91	1. Flow Alarm Low FAL 150242 (1) (PC003-ADU1) 2. Pressure Alarm Low PAL 150199(0 bar) (1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU1) 4. จด Log sheet PT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (-,2,4)	4	2

แบบการขึ้นชั้นอันตรายและการประเมินความเสี่ยง 3
แผ่นที่ /

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นชั้นอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP
หน่วย. D/K HDS (NODE 1).....รายละเอียด.. น้ำมัน Diesel หรือKeroseneซัดเฟอร์สูงส่งเข้ามาแลกเปลี่ยนความร้อนที่ 15E001A/B และ15E002A/B/C ไปเข้า 15D001.....
ปัจจัยการผลิต...ระดับของเหลว (Level) ..ค่าควบคุม...ระดับของเหลวใน15D001...50-60 %...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No..69-P-1-15-001-3-12,69-P-1-15-002-3-10...

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพท์	ระดับความเสี่ยง
ระดับของเหลวสูง (15D001)	1.วาล์วควบคุม FV-150101 ทำงานผิดพลาดเปิด	-ไฮโดรคาร์บอนล้นออก Flare ทำให้ HC เผาไหม้เกิดมลพิษเล็กน้อย สูญเสีย Feed ทรัพย์สินเสียหาย 1-REA1(DK)-001-H21-01-91	1. Flow Alarm High FAH 150101(176 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2. Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 3. Level Alarm High LAH 150202(70%) (1) (PC003-ADU1) 4. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 5. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	3 (-,1,3)	3	1
	2.วาล์วควบคุม FV-150101 ทำงานผิดพลาดเปิดและ check valve leak	-ไฮโดรคาร์บอนล้นย้อนกลับ line FG ไปFG mixing drum interlock ทำให้ s/d plant ทำให้ product off spec. มี HC เผาไหม้ที่ FA เกิดมลพิษ 2-REA1(DK)-001-H21-02-91	1. มีcheck valve(1) (PC003-ADU1) 2. Flow Alarm High FAH 150101(176 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 3. Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 4. Level Alarm High LAH 150202(70%) (1) (PC003-ADU1) 5. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 6. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 7.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (-,2,4)	4	2
	3.พนักงานเปิด Bypass FV-150101	-ไฮโดรคาร์บอนล้นออก Flare ทำให้ HC เผาไหม้เกิดมลพิษเล็กน้อย สูญเสีย Feed ทรัพย์สินเสียหาย 1-REA1(DK)-001-H21-03-91	1. Flow Alarm High FAH 150101(176 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2. Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 3. Level Alarm High LAH 150202(70%) (1) (PC003-ADU1) 4. Pressure Safety Valve 150201(3.7 bar) (1) (PC004-ADU1)	-	1 (1,1)	2 (-,2)	2	1

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย. D/K HDS (NODE 1).....รายละเอียด.. น้ำมัน Diesel หรือKeroseneซัลเฟอร์สูงเข้ามาแลกเปลี่ยนความร้อนที่ 15E001A/B และ15E002A/B/C ไปเข้า 15D001.....

ปัจจัยการผลิต...ระดับของเหลว (Level) ..ค่าควบคุม...ระดับของเหลวใน15D001...50-60 %...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No..69-P-1-15-001-3-12,69-P-1-15-002-3-10...

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
	4.พนักงานเปิด Bypass FV-150101 และ check valve leak	-ไฮโดรคาร์บอนล้นย้อนกลับ line FG ไปFG mixing drum interlock s/d plant 2-REA1(DK)-001-H21-04-91	5. อบรม S10231100-2013 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP/SHUT DOWN สำหรับ D/K PLANT 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 7.Task Observation (6) (PC013-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (-, -,2,4)	4	2
	5. LT150202 อ่านค่าผิดพลาด	-ไฮโดรคาร์บอนล้นออก Flare สูญเสีย Feed 1-REA1(DK)-001-H21-05-91	1. มีcheck valve(1) (PC003-ADU1) 2. Flow Alarm High FAH 150101(176 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 3. Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 4. Level Alarm High LAH 150202(70%) (1) (PC003-ADU1) 5. อบรม S10231100-2013 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP/SHUT DOWN สำหรับ D/K PLANT 6.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 7.Task Observation (6) (PC013-ADU1)	-	1 (1,1)	2 (-, -,2)	2	1

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย. D/K HDS (NODE 1).....รายละเอียด.. น้ำมัน Diesel หรือKeroseneซัลเฟอร์สูงเข้ามาแลกเปลี่ยนความร้อนที่ 15E001A/B และ15E002A/B/C ไปเข้า 15D001.....

ปัจจัยการผลิต...ระดับของเหลว (Level) ..ค่าควบคุม...ระดับของเหลวใน15D001...50-60 %...แบบแปลนหมายเลข...P&ID No..69-P-1-15-001-3-12,69-P-1-15-002-3-10...

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
	6. LT150202 อ่านค่าผิดพลาด และ check valve leak	-ไฮโดรคาร์บอนล้นย้อนกลับ line FG ไปFG mixing drum interlock s/d plant 2-REA1(DK)-001-H21-06-91	1. มีcheck valve(1) (PC003-ADU1) 2. Pressure Alarm High PAH 150199(6.5 bar) (1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (-, -,2,4)	4	2
ระดับของเหลวต่ำ (15D001)	1.วาล์วควบคุม FV-150101 ทำงานผิดพลาดปิด	ระดับของเหลวใน15D001 ลดต่ำลงจน feed pump	1. Flow Alarm Low FAL 150101(155 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2. LAL 150202(45%) (1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1) 5.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (-, -,2,4)	4	2
	2.Feed pump TF2 S/D	15P001 เกิด cavitation plant s/d 2-REA1(DK)-001-H22-01-91						
	3.พนักงานปิด Block valve Feedผิดพลาด	ระดับของเหลวใน15D001 ลดต่ำลงจน feed pump 15P001 เกิด cavitation plant s/d 2-REA1(DK)-001-H22-02-91	1. Flow Alarm Low FAL 150101(155 m3/hr) (1) (PC003-ADU1) 2.Level Alarm Low LAL 150202(45%) (1) (PC003-ADU1) 3. อบรม S10231100-2013 (4) (5) (PC002-ADU1) ขั้นตอนการ NORMAL START UP/SHUT DOWN สำหรับ D/K PLANT 4. จด Log sheet FT-150101, LT-150202 ทุก 2 ชม. (2) (PC006-ADU1)	-	1 (1,1)	4 (-, -,2,4)	4	2

เอกสารแนบที่ 5

เอกสารทบทวนเหตุการณ์อุบัติภัย/อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรมที่มี
ลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Lesson Learn)

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

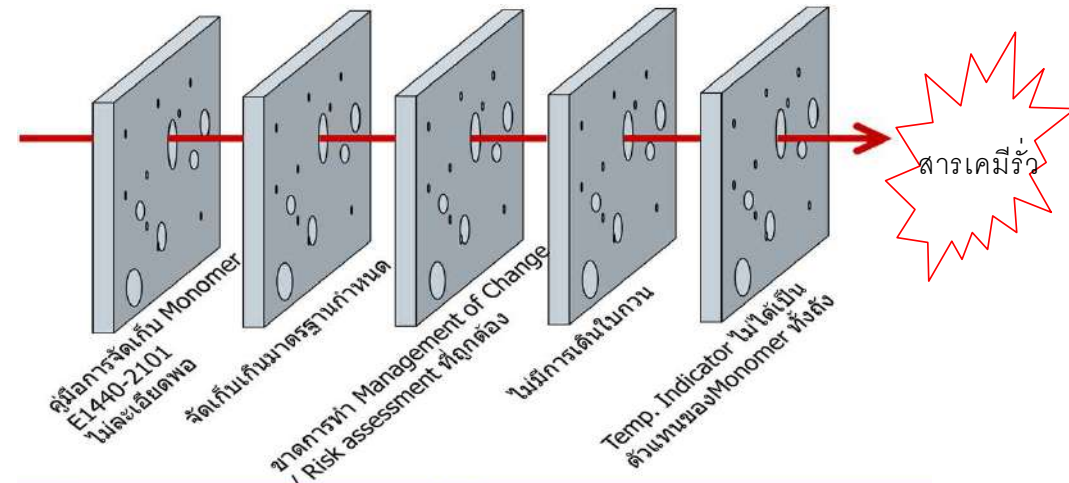
ขยายผลตรวจสอบ CUI ท่อที่มี Cold Insulation ทั้งหมด

Emergency
EG

Safety Moment : สารเคมีรั่วไหลล้นออกจากถัง



วิเคราะห์สาเหตุที่ทำให้เกิดเหตุการณ์ :



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

เหตุการณ์ที่เกิด

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

สิ่งที่ IRPC ได้พบทบทวนจากเหตุการณ์ครั้งนี้

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

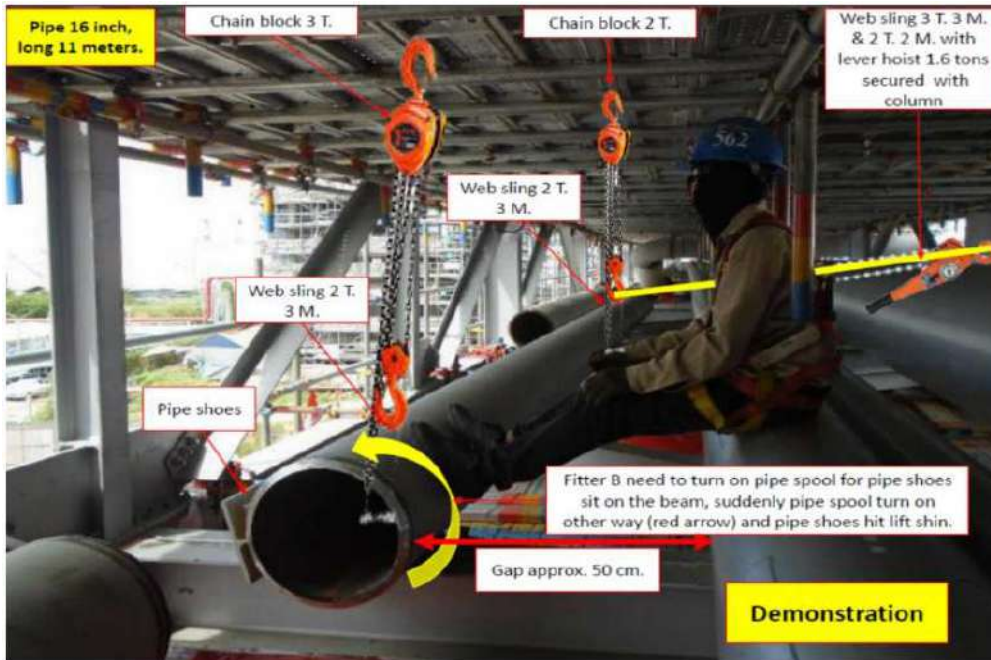
ไม่ได้ยื่นขออนุญาตเข้าพื้นที่อับอากาศ ก่อนเริ่มงาน ตามโครงการและไม่มี การกล่าวถึงงานดังกล่าวใน JSA และทีมงานไม่ได้พิจารณาอันตรายจากการเข้าไปในพื้นที่อับโดยจงใจฝ่าฝืนกฎการเข้าพื้นที่อับอากาศเพื่อประหยัดเวลาในการถ่ายภาพรังสีในระหว่างการดำเนินกิจกรรม NDT (กะกลางคืน) ไม่มีการกำกับดูแลโดยผู้รับเหมาช่วงหรือผู้รับเหมา

• 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 ได้ดึงรอกโซ่ขนาด 3 ตันที่แขวนท่ออยู่เพื่อหมุนท่อสำหรับการจัดท่อเพื่อให้ตัวรองท่อวางบนคานเหล็กในขณะที่ช่างประกอบ ดึงรอกโซ่ ท่อลอยขึ้นและแกว่งมาโดนหน้าแข้งด้านซ้ายของตัวเอง ทำให้หน้าแข้งด้านซ้ายได้รับบาดเจ็บและได้นำส่งผู้บาดเจ็บส่งโรงพยาบาลและตรวจเอ็กซเรย์หน้าแข้งสรุปว่าหน้าแข้งไม่หักแต่มีฟกช้ำและกลับมาทำงานได้ปกติ (ท่อขนาด 16 นิ้ว, ยาว 11 เมตร, น้ำหนักประมาณ 2-3 ตัน)

✓ สาเหตุ

- ☐ ช่างประกอบนั่งอยู่ในวิธียันตรายขณะดึงรอกโซ่
- ☐ การผูกมัดสลิงผ้าใบหลวม ทำให้เวลาดึงรอกโซ่สลิงผ้าใบรูดทำให้ท่อสวิง
- ☐ ตำแหน่งจุดแขวนรอกเอียง พอเวลาดึงรอกโซ่ขึ้นทำให้ท่อสวิงเข้าหาช่างประกอบ

✓ วิธีการป้องกัน

- ประชุมชี้แจง พูดคุยก่อนเริ่มงาน เวลาทำงานจะต้องไม่อยู่ในวิธียันตราย
- ก่อนจะดึงรอกโซ่จะต้องตรวจสอบการผูกมัดก่อนทำการยกกว่าผูกมัดถูกต้องและปลอดภัยหรือไม่
- ไม่ใช้รอกดึงขึ้นงาน โดยที่จุดแขวนรอกไม่ได้อยู่ในแนวตั้ง 90 องศา

✓ สิ่งที่ IRPC ได้เรียนรู้และต้องกำกับดูแล

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



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

Safety Moment ; งานซ่อมเตาหลอมโลหะระเบิด



วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565 เวลา 11.30 น. เกิดอุบัติเหตุ เตาหลอมโลหะ ประกอบกิจการ การนำวัสดุที่ใช้แล้วกลับมาใช้ใหม่ ทำให้ผู้มีเสียชีวิต จำนวน 1 ราย และบาดเจ็บ จำนวน 4 ราย พนักงานตรวจความปลอดภัย จึงได้เข้าตรวจสอบสถานประกอบการ พบว่าผู้รับเหมา (ผู้เสียชีวิต) กำลังซ่อมแซมเตาหลอม ขณะที่เชื่อมท่อส่งก๊าซของเตาหลอม 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 ดัดแยกระบบ และทำการตรวจวัดอากาศเรียบร้อย
3. ต้องให้ข้อมูลด้านสารเคมีกับผู้รับเหมา เพื่อจะได้จัดทำ การประเมินความเสี่ยง และผู้รับเหมาจะได้ตระหนักถึงอันตรายที่อาจจะเกิดขึ้นได้
4. ผู้มีหน้าที่ในการอนุญาตในการทำงาน ต้องทำการตรวจสอบที่หน้างาน และตรวจตามขั้นตอนที่ใบอนุญาตการทำงานกำหนด รวมถึงการจัดเตรียมอุปกรณ์ฉุกเฉิน

Happy New Year!

วารสาร หมวกเขียว

จัดทำโดยอาสาสมัครและสุภาพสตรีอุตสาหกรรม (QIHI)



- สื่อสาร IRPC LIFE SAVING RULES
- LESSON LEARNED IRPC : อุบัติเหตุเดือนธันวาคม 2023
- กิจกรรมความปลอดภัยใน IRPC ประจำเดือนธันวาคม 2023



LIFE SAVING RULES



<p>1</p> <p>ต้องมีใบอนุญาตทำงาน ที่ได้รับการอนุมัติตามลักษณะงานที่ทำงาน (Work with a valid work permit when required)</p> <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจสอบใบอนุญาตก่อนลงมือทำงาน • อนุญาตให้ทำงานเฉพาะที่ระบุในใบอนุญาต • อนุญาตให้ทำงานเฉพาะที่ระบุในใบอนุญาต 	<p>2</p> <p>ต้องตรวจสอบก๊าซและปริมาณออกซิเจน ก่อนเริ่มงาน (Conduct gas tests when required)</p> <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจสอบก๊าซ และออกซิเจน ก่อนเริ่มงาน • ถ้าก๊าซออกซิเจนต่ำ ต้องใช้ถังออกซิเจน 	<p>3</p> <p>ต้องตรวจสอบการติดตั้งระบบป้องกัน ก่อนเริ่มงาน (Verify installation before work begins and use the specified life-protecting equipment)</p> <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการติดตั้งระบบป้องกัน • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการติดตั้งระบบป้องกัน • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการติดตั้งระบบป้องกัน 	<p>4</p> <p>ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในใบอนุญาตทำงานเกี่ยวกับความร้อนและประกายไฟ (Control flammables and ignition sources)</p> <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด 	<p>5</p> <p>ต้องได้รับอนุญาตก่อนเข้าทำงานในพื้นที่จำกัด (Obtain authorization before entering a confined space)</p> <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด
<p>6</p> <p>ต้องได้รับอนุญาตก่อนทำการปรับตั้งหรือถอดถอนอุปกรณ์ความปลอดภัย (Obtain authorization before overhauling or disabling safety critical equipment)</p> <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด 	<p>7</p> <p>ต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันการตกเมื่อทำงานบนที่สูง (Protect yourself against a fall when working at height)</p> <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด 	<p>8</p> <p>ห้ามเดินไปมาใต้ของแขวน และพื้นที่ปิดล้อม (Don't walk under a suspended load)</p> <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด 	<p>9</p> <p>ต้องปฏิบัติตามกฎการขับขี่ปลอดภัย (Follow the rules for safe driving)</p> <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด 	<p>10</p> <p>ต้องมีความแข็งแรงของร่างกายและจิตใจก่อนเริ่ม และจบ-ปฏิบัติงาน (Fit For Duty)</p> <ul style="list-style-type: none"> • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด • ตรวจสอบก่อนเริ่มงาน ว่ามีการปฏิบัติตามข้อกำหนด

การละเมิดกฎที่กักขังชีวิต อาจทำให้ได้รับบาดเจ็บรุนแรงหรือเสียชีวิต ถ้าคุณฝ่าฝืนกฎที่กักขังชีวิต ไม่ควรร่วมงานกับไออาร์พีซี
Violation of Life Saving Rules, may cause serious injury or death. If you break the rules, you should not work together for IRPC.

• ไฟไหม้เครื่องปั่นไฟ

วันที่เกิดเหตุ : 6 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เวลา : 17.00 น.
Type accident : EF (ไม่เข้าแผนฯ)

ลำดับเหตุการณ์

วันที่ 6 ธันวาคม 2566 เวลาโดยประมาณ 17.00 น. บริเวณ Compressor Shelters เกิดไฟไหม้เครื่องปั่นไฟ และพบกลุ่มควันจำนวนมาก จึงทำการดับเครื่องยนต์ และใช้ถังดับเพลิงทำการดับรับเหตุและใช้โทรศัพท์ช่วยดับและลดความร้อน

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

ทรัพย์สินเสียหาย (เสียหายเฉพาะจำนวนบางส่วน)

สาเหตุเบื้องต้น

คาดว่าเกิดจากประกายไฟ จากท่อไอเสียที่ใช้งานซึ่งอาจจะมีตะกั่วฝุ่นไอเสีย และคราบน้ำมัน ที่ปนเปื้อนมากับไอเสีย และมีการสะสมภายในท่อป้องกันประกายไฟ เมื่อได้รับความร้อนสะสมจึงทำให้แตกออกมาเป็นประกายไฟแล้วไปโดนกับจำนวนที่น้ำมันใน ของฝาเครื่องยนต์ จึงทำให้เกิดการไหม้ที่จำนวน

มาตรการป้องกันเบื้องต้น

1. ทำการสื่อสารเหตุการณ์นี้ให้กับทุกคนได้รับทราบอย่างทั่วถึง
2. ทำการตรวจสอบก่อนใช้งานทุกวัน (มีตารางการตรวจสอบประจำวัน)
3. ถอดท่อป้องกันประกายไฟออกมาและทำความสะอาดทุก ๆ 2 วัน
4. จัดรอบการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน ตามคู่มือจากผู้ผลิต



ข้อเสนอแนะ

เปลี่ยนอุปกรณ์ป้องกันประกายไฟแบบใหม่ จากลักษณะที่พบ ที่เกิดการอุดตันสะสมจากฝุ่นไอเสียได้ง่าย เป็นลักษณะตะแกรงโปร่ง สามารถมองเห็นสิ่งสะสมจากภายนอกได้ ทำความสะอาดง่าย ซึ่งเป็นสแตนเลสเบอร์ 30 มาตรฐาน ปตท. (รอสัญกับผู้เกี่ยวข้อง)

• FITTING TUBE ของ 4-TERTIARY-BUTYL CATECHOL LINE LEAK)

วันที่เกิดเหตุ : 9 ธันวาคม 2566 เวลา : 23:00 น.
Type of Incident : Injury (First Aid)

เหตุการณ์ : พนักงาน operator เข้าไปเดิน Pump ขณะเดิน Pump ได้เกิดเสียงดัง ชื่นเล็กน้อย แต่ไม่ทันสังเกตว่ามาจากจุดใด จึงได้หยุด Pump ก่อน ขณะเดียวกันรู้สึกว่ามีสารเคมีหก เมื่อสำรวจดูแล้วพบว่าท่อเขาขาดสารเคมี จึงได้ใช้ผ้าซับบริเวณที่โดนสารเคมีจากนั้นหัวหน้ากะได้ประสานงานนำตัวส่งห้องพยาบาลเพื่อตรวจรักษา โดยทีมพยาบาลได้ส่งตัวไปรับการรักษาที่โรงพยาบาลกรุงเทพมหานครจากนั้นแพทย์อนุญาตให้สามารถกลับมาปฏิบัติงานได้

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

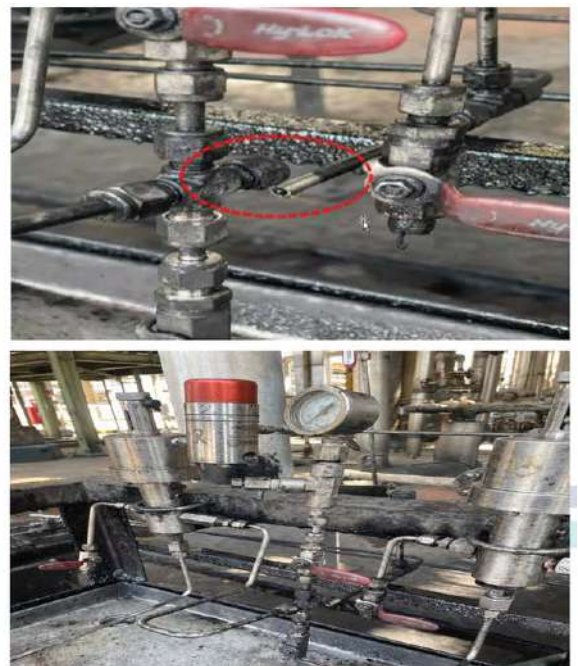
- ไม่มีผลกระทบต่อการผลิต ไม่มีทรัพย์สินเสียหาย และไม่ได้รับบาดเจ็บ
- TBC กระเด็นใส่พนักงานบริเวณทางเดินขาขวา

สาเหตุการเกิดอุบัติเหตุเบื้องต้น :

Fitting tube ขนาด 6 mm Line leak ขณะ running test ทำให้ TBC กระเด็นใส่พนักงานบริเวณทางเดินและสัมผัสผิวหนังบริเวณต้นขาขวา

การแก้ไข

1. ล้างสารเคมีด้วยน้ำสะอาดก่อนไปห้องพยาบาลและนำส่งโรงพยาบาลกรุงเทพมหานครจะสามารถกลับมาปฏิบัติงานได้
2. หยุดเดิน Pump



• แคลมป์ยึดท่อร้อยสายไฟขนาดนิ้วขณะถอด POWER SOCKET

วันที่เกิดเหตุ : 14 ธันวาคม พ.ศ. 2566

เวลา : 09:30 น.

Type accident : Medical Treatment

เหตุการณ์ : เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เวลาประมาณ 09:30 น. เกิดเหตุพนักงาน ถูกแคลมป์ยึดท่อร้อยสายไฟขนาดนิ้วขณะถอด Power socket โดยทางผู้บาดเจ็บให้ข้อมูลว่า ตนเองได้รับมอบหมายให้เข้าไปเจาะรูเอา Bolts ที่หักออก ซึ่งจุดที่ทำงานจะอยู่ที่ถังบำบัดน้ำ MMF ในขณะที่ยอด Power Socket นิ้วกลางข้างขวาพลาดไปโดนแคลมป์ยึดท่อสายไฟที่เป็นเหล็กอยู่ทางด้านล่างได้รับบาดเจ็บ หลังจากนั้น พนักงาน IRPC ผู้อยู่ในเหตุการณ์จึงพาพนักงานผู้บาดเจ็บ ไปล้างแผลที่ห้องพยาบาล IRPC แต่เนื่องจากแผลที่ถูกบาดค่อนข้างลึก พนักงานจึงไปเข้ารับการรักษาทันทีที่โรงพยาบาล

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

ข้อนิ้วกลางขวาถูกบาดเป็นแผล เอ็ม 3 เข็ม

สาเหตุการเกิดอุบัติเหตุ

แคลมป์ยึดท่อร้อยสาย (ที่มีขอบคม) ติดตั้งอยู่ในแนววิถีที่ต้องออกแรงถอด Power socket

มาตรการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ (Preventive Actions) สามารถทำได้ 2 แนวทางดังนี้

- เปลี่ยนแคลมป์ยึดท่อจากแคลมป์ที่ประกบมาเป็นแคลมป์รูปตัวยูเพื่อให้มีขอบคม (ต้องพิจารณาใช้แคลมป์รูปตัวยู ชนิดที่ไม่เป็นสนิม)
- เปลี่ยนจุดติดตั้งแคลมป์ยึดท่อร้อยสายให้ห่างจากวิถี (การเปลี่ยนจุดติดตั้งจะทำให้ท่อร้อยสายไม่แนบติดไปกับผนังหรือฝ้า)

ข้อเสนอแนะ

กรณีที่จะต้องถอดปลั๊ก Power socket ที่ติดตั้งอยู่ในลักษณะนี้ แล้วมีสว่านที่มีขอบคมยื่นออกมาที่สามารถบาดมือ/นิ้วมือได้ จะต้องสวมใส่ถุงมือหนังหนาๆ เพื่อลดความรุนแรงจากการถูกบาดทุกครั้ง เนื่องจากผู้ถอด Power socket ที่ติดตั้งในลักษณะนี้ จะไม่สามารถหลีกเลี่ยงขอบคมดังกล่าวได้ (หมายเหตุ: การสวมถุงมือเป็นการป้องกันที่ตัวบุคคลไม่ใช่การป้องกันที่แหล่งกำเนิดของอันตราย)



• สกรูกับนิ้วได้รับบาดเจ็บ

วันที่เกิดเหตุ : 21 ธันวาคม พ.ศ. 2566

เวลา : 19:45 น.

Type accident : Lost Workday Case

เหตุการณ์ : เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เวลาประมาณ 19:45 น. พนักงาน ทำงานประกอบ Screw element ของ Extruder 07X001 ขณะทำการถอดแยก Screw element ออกจาก Shaft จำเป็นต้องยกทั้ง set เพื่อวางบน Support โดยในระหว่างที่พนักงาน ยกประกอบที่ปลายทั้งสองด้านของ shaft (ยาว 3m น้ำหนักประมาณ 70kg) ขณะที่ยก ปลายด้านหนึ่งของ Screw complete set ร่วง ตกทับปลายนิ้วนางด้านซ้ายได้รับบาดเจ็บ เบื้องต้นได้พาพนักงานไปห้องพยาบาล IRPC และได้ส่งต่อไป X-Ray ที่โรงพยาบาลจุฬา รัตน์ พบว่ากระดูกแตก บริเวณปลายนิ้วนางด้านซ้าย

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

กระดูกแตกที่ปลายนิ้วนางด้านซ้าย (ไม่มีทรัพย์สินเสียหาย)

สาเหตุการเกิดอุบัติเหตุ (เบื้องต้น)

เส้นฐานวางและวางไม่พร้อมกัน (ยังอยู่ในระหว่างการสอบสวนและสรุป)

มาตรการการแก้ไขเบื้องต้นหลังเกิดเหตุ (Preventive Actions)

- สื่อสารการยกและวางให้ชัดเจนก่อนเริ่มงาน (รอสัญญาณอีกครั้งหนึ่ง)
- ทบทวนขั้นตอนการยกและขั้นตอนการทำงานก่อนเริ่มทำงาน (รอสัญญาณอีกครั้งหนึ่ง)



• เรือโดนกับกับ เรือด่วนเจ้าพระยา NO.152

วันที่เกิดเหตุ : 21 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เวลา : 07:45 น.

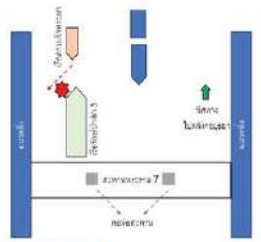
พื้นที่เกิดเหตุ : สะพานพระราม 6/7

Accident Type : Property Damage

เหตุการณ์ : เมื่อวันที่ 21 ธ.ค. 66 เรือกำลังเดินทางไปส่งน้ำมัน HSD (B7) จำนวน 0.87 ล้านลิตร ที่คลังอยุธยา โดยทวนกระแสน้ำ เวลาประมาณ 07.45 น. เรือได้เดินทางผ่านใต้สะพานพระราม 6 / 7 ด้วยความเร็วประมาณ 4 นอต (7.2 กม/ชม) ขณะลัดสะพานมีเรือด่วนเจ้าพระยาลำหนึ่ง แล่นด้วยความเร็ว ในระยะกระชั้นชิดมาทางหัวเรือตัดเฉียดประมาณ 20 องศา จากฝั่งพระนครมาฝั่งธนบุรี เรือรักษำป่าสัก 3 จึงชักหัวดส่งสัญญาณแจ้งเตือนและหยุดเครื่องจักร แล้วถอยหลังเต็มตัวเพื่อหยุดเรือ แต่ปรากฏว่าเรือด่วนเจ้าพระยาลำดังกล่าวได้พุ่งเข้าชนแล่นกับบริเวณหัวเรือด้านซ้ายของเรือรักษำป่าสัก 3

การดำเนินการหลังเกิดเหตุ :

- เข้าพบ ผอ.เจ้าท่าหนบุรี เพื่อสรุปเหตุการณ์ และทางเจ้าท่าสรุปเป็นความผิดของทางเรือด่วนเจ้าพระยา
- เจ้าท่าหนบุรี สอบสวนนายเรือ, ต้นเรือ, ต้นกล และขอเอกสารประกอบ โดยปรับเรือรักษำป่าสัก 2,000 บาท (ไม่หักทุนเรือบังคับยาก) และปรับเรือด่วนเจ้าพระยาลำสูงสุด 5,000 บาท
- ตัวแทนเรือด่วนเจ้าพระยาเข้ามาขอโทษสำหรับเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น
- ด้านภาพลักษณ์ไม่มีข่าวออกทางสื่อสารมวลชน
- มีผู้บาดเจ็บเล็กน้อยจากเหตุการณ์ เศษพลาสติกบาด โดยทางเรือด่วนเจ้าพระยาเป็นผู้ดูแลรักษายาบาด
- 17.30 น. เจ้าท่าหนบุรี อนุญาตให้เรือรักษำป่าสัก 3 เดินทางไปคลังอยุธยาได้ตามปกติ



SAFETY ACTIVITIES ON DECEMBER 2023

CEO SAFETY WALK & TALK, I - CARE

Area : REDV (DCC&VGOHT) - Operator room, CCR, MA23



คุณกฤษณ์ อิ่มแสง

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

HIGHLIGHT TOPIC

- ✓ นำทีม Euro 5 คือหัวใจสำคัญของ IRPC โดยเน้นย้ำให้มีการรักษามาตรฐาน และเสถียรภาพในกระบวนการผลิตน้ำมัน Euro 5
- ✓ เน้นย้ำให้ช่วยกันทำ 5 ส เพราะ IRPC คือบ้านของเรา
- ✓ การบริหารจัดการ E-Mam ที่เข้มงวด เพื่อให้ได้รับข่าวสารข้อมูลในการทำงานที่ครบถ้วน และเกิดการทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ
- ✓ มอบขวัญ และกำลังใจในการทำงานให้แก่พนักงาน

SAFETY WALK & TALK, I - CARES TEAM

- Mr. Kris Inusang (COM IRPC)
- Miss Ramida Meeprasert (GRO CCST)
- QISF Team



ติดตามผลการแก้ไข

- บริหารจัดการ 5ส บริเวณหน้าห้อง REDV Operator room



SAFETY ACTIVITIES ON DECEMBER 2023

แสดนเพื่อดู กิจกรรม Safety Activities

- CEO SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- SEVP SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- SEVP SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- ผู้บริหารลงพื้นที่ ONE DAY SAFETY AT WORK

Happy New Year!
2024



SCAN ME

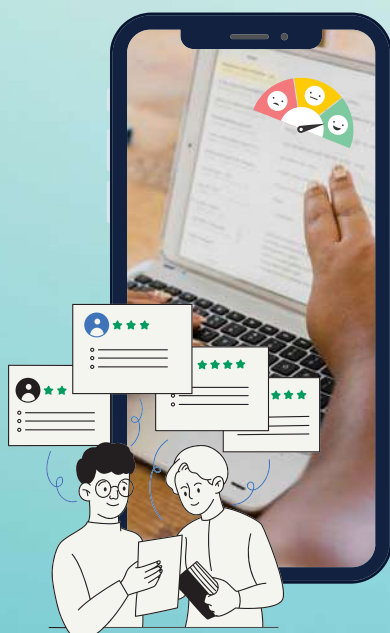
สามารถ Click
ได้ที่รูปด้านล่าง

CLICK HERE



ร่วมแสดงความคิดเห็นด้านความปลอดภัย

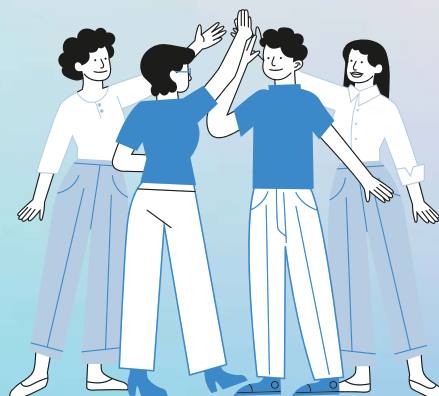
จัดทำโดย QISF



สแกน QR CODE

หรือ Click สิ่งที่มี QR Code ด้านบน

ความคิดเห็นของท่านคือสิ่งที่เรา
จะนำไปพิจารณา **ปรับปรุงแก้ไขต่อไป**



ความปลอดภัยเป็นเรื่องของเราทุกคน

ห่วงใย ปลอดภัย จากหน่วยงาน อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

วารสาร หมวกเขียว

จัดทำโดยอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)

- Sharing : อุบัติเหตุภายนอกโรงงาน (หนุ่มช่างเครื่องถูกเครื่องจักรบีบลำตัวเสียชีวิต)
- Sharing : อุบัติเหตุภายนอกโรงงาน (โรงงานพลูระเบิด เสียชีวิต 21 ศพ)
- Sharing : บทเรียนในอดีตเดือน กุมภาพันธ์ 2561
- ข้อปฏิบัติการใช้รถยกอย่างปลอดภัย ตามกฎหมายความปลอดภัย เกี่ยวกับเครื่องจักร
- การจัดเก็บสารเคมีอย่างไรให้เหมาะสม
- Goal Zero Accident Concept
- Goal Zero Accident Everyday Safety & Happiness
- สื่อสารห้ามนำสารเสพติดเข้ามาในเขตประกอบการ



- Sharing : อุบัติเหตุภายนอกโรงงาน
(หนุ่มช่างเครื่องถูกเครื่องจักรบีบลำตัวเสียชีวิต)



เหตุการณ์ นายแดงและเพื่อนร่วมงานกำลังคุมตรวจสอบเครื่องจักรเครื่องที่เกิดเหตุและมีคนงานอีก 2 คนที่เข้ามาช่วย เล่าว่าเหตุการณ์เกิดขึ้นอยู่ภายในห้องถังแก๊สลอน ที่ใช้ในกระบวนการผลิต แก๊สลอนน้ำมันเครื่อง นายสุระชัยอยู่ด้านหลังของเครื่องจักร ในขณะที่นายแดงอยู่ด้านหน้าของเครื่องจักร ทันใดนั้นเขาได้ยินเสียงร้อง โอ๊ย!!

พบว่านายแดงถูกเครื่องจักรบีบอัดพลาสติกที่เป็นระบบไฮดรอลิกบีบลำตัวจนกระดูกเสียดทะลักออกจากปากและจมูก

ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมจาก JORPORTODAY

ตรวจสอบอุปกรณ์และเครื่องจักร:
ให้ทำการตรวจสอบอุปกรณ์และเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อความปลอดภัยการใช้งาน

การฝึกฝนและการอบรม:
ให้ทุกคนที่ทำงานในโรงงานเข้ารับการอบรมเรื่องความปลอดภัยและการใช้งานอุปกรณ์ไฟฟ้าและเครื่องจักรที่เกี่ยวข้อง และจัดปฏิบัติการฝึกอย่างสม่ำเสมอเพื่อเตรียมความพร้อมในกรณีอุบัติเหตุ

มาตรการป้องกันอุบัติเหตุ:
ต้องมีมาตรการป้องกันอุบัติเหตุที่เข้มงวดเช่นการติดตั้งชุดอุปกรณ์ป้องกันสำหรับเครื่องจักรที่มีความเสี่ยงสูง รวมถึงจัดทำแผนปฏิบัติการในกรณีเหตุฉุกเฉินและสอนให้เจ้าหน้าที่รู้จักวิธีการปฏิบัติในกรณีฉุกเฉิน

- Sharing : อุบัติเหตุภายนอกโรงงาน
(โรงงานพลูระเบิด เสียชีวิต 21 ศพ พบเกิดเหตุซ้ำเดิม)



จปทอวท.

วันที่ 17 มกราคม 2567

เหตุการณ์ระเบิดโรงงานผลิตพลู ในตำบลศาลาขาว จังหวัดสุพรรณบุรี เวลา 15.30 น. ได้สร้างความสะเทือนใหญ่ในชุมชน เนื่องจากเหตุระเบิดรุนแรงขนาดใหญ่ซึ่งทำให้มีความเสียหาย

ซึ่งมีแรงระเบิดมหาศาลที่เปิดส่วนของเมืองกว้างประมาณ 50-100 เมตร ส่วนของเศษชิ้นส่วนมนุษย์ก็กระจัดกระจายอย่างน่าสะพรึงกลัว จนทำให้ 21 คนเสียชีวิตในที่เกิดเหตุ คำบอกเล่าจากบรรดาชาวบ้านยังเล่าให้เห็นว่าในเช้าวันเดียวกันก่อนเหตุการณ์เกิดขึ้น มีคนงานจำนวนประมาณ 21 คนเข้าไปทำงานในโรงงาน และไม่มีใครออกจากโรงงานนั้น

เหตุการณ์นี้ย้ำให้เห็นถึงความเสี่ยงและความสำคัญของการใช้ความระมัดระวังในกิจการที่เกี่ยวข้องกับวัตถุระเบิด และการปรับปรุงมาตรการรักษาความปลอดภัยเพื่อป้องกันเหตุการณ์ระเบิดที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายและสูญเสียชีวิตของมนุษย์ในอนาคต

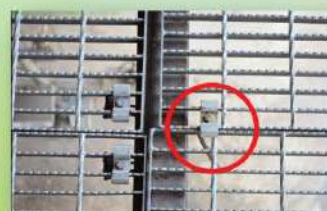


วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561
พนักงานตกจาก Grating



ขณะพนักงาน Operation และ พนักงาน Maintenance ปฏิบัติงานร่วมกัน บริเวณชั้น 3 หน้า Dryer เกิดเหตุพลัดตกจาก Grating ชั้น 3 ลงมาชั้น 2 ได้รับบาดเจ็บ

สิ่งที่ได้เรียนรู้
 ต้องมีการกำหนดมาตรฐานการถอด-ประกอบ Grating และมาตรฐานตัว Lock Grating และระบุใน TOR ว่าจ้างทุกครั้ง
 ต้องมีการตรวจสอบสภาพ Grating หลังมีการถอดทุกครั้ง



จากสวนอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

• ข้อปฏิบัติการใช้รถยกอย่างปลอดภัย ตามกฎหมายความปลอดภัยฯ เกี่ยวกับ"เครื่องจักร"



ส่วนที่ ๔
รถยก

- ข้อ ๓๔ ในการทำงานเกี่ยวกับรถยก นายจ้างต้องปฏิบัติ ดังต่อไปนี้
- (๑) จัดให้มีโครงหลังคาของรถยกที่มั่นคงแข็งแรง สามารถป้องกันอันตรายจากวัตถุตกหล่นได้ เว้นแต่รถยกที่ออกแบบมาให้ยกวัสดุสิ่งของที่มีความสูงไม่เกินศีรษะของผู้ขับขี่
 - (๒) จัดให้มีป้ายบอกพิกัดน้ำหนักยกอย่างปลอดภัยตามที่กำหนดไว้ในรายละเอียดคุณลักษณะ และคู่มือการใช้งานตามข้อ ๘ ไว้ที่รถยก พร้อมทั้งติดตั้งป้ายเตือนให้ระวัง
 - (๓) ตรวจสอบรถยกให้มีสภาพใช้งานได้และปลอดภัยก่อนการใช้งานทุกครั้ง และต้องมีสำเนา เอกสารการตรวจสอบไว้ให้พนักงานตรวจสอบความปลอดภัยตรวจสอบได้
 - (๔) จัดให้มีสัญญาณเสียงหรือแสงไฟเตือนภัยในขณะทำงานตามความเหมาะสมของการทำงาน
 - (๕) จัดให้มีอุปกรณ์ช่วยการมองเห็นตามสภาพในการทำงาน เช่น กระจกมองข้าง
 - (๖) ให้ลูกจ้างซึ่งทำหน้าที่ขับรถยกชนิดนั่งขับสวมใส่เข็มขัดนิรภัยในขณะทำงานบนรถตลอดเวลา

<p>ถูกต้อง</p>	<p>ถูกต้อง</p>	<p>ทำความเข้าใจ กฎความปลอดภัย ของการใช้รถยก ก่อนเสมอ</p>	<p>ใช้เส้นทางที่กำหนด เท่านั้น</p>
<p>ถูกต้อง</p>	<p>ถูกต้อง</p>		<p>ใส่ใจ ในสุขภาพ ของผู้ขับรถยก</p>



• การจัดเก็บสารเคมีอย่างโรจิงเหมาะสม



STEP 01 สารไวไฟ (flammable chemicals)

- อยู่ห่างจากแหล่งจุดติด
- มีป้ายห้ามสูบบุหรี่
- สารที่ลุกติดไฟได้เอง
- แยกจากสารพวก oxidizers

STEP 02 สารระเบิดได้ (explosive chemicals)

- ต้องห่างเปลวไฟอย่างน้อย 20 เมตร
- เก็บห่างจากอาคารอื่น
- มีการล็อกอย่างแน่นหนา
- ไม่ควรเก็บในที่ที่มีเชื้อเพลิงหรือ สารที่ติดไฟได้ง่าย

STEP 03 สารเป็นพิษ (toxic chemicals)

- ปิดฝาสนิท อากาศเข้าไม่ได้
- ตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ
- สารที่ไวต่อแสง ต้องเก็บไว้ในขวดสีชา ในสถานที่เย็นแห้งและมืด

STEP 06 สารที่เข้ากันไม่ได้ (incompatible chemicals)

- สารที่เมื่ออยู่ใกล้กันจะทำปฏิกิริยากัน อย่างรุนแรง ต้องเก็บให้ห่างจากกันที่สุด
- เตรียมเครื่องดับเพลิง Class D ว่าในกรณีเกิดไฟไหม้ oxidizers

STEP 05 สารกัมมัน (radioactive chemicals)

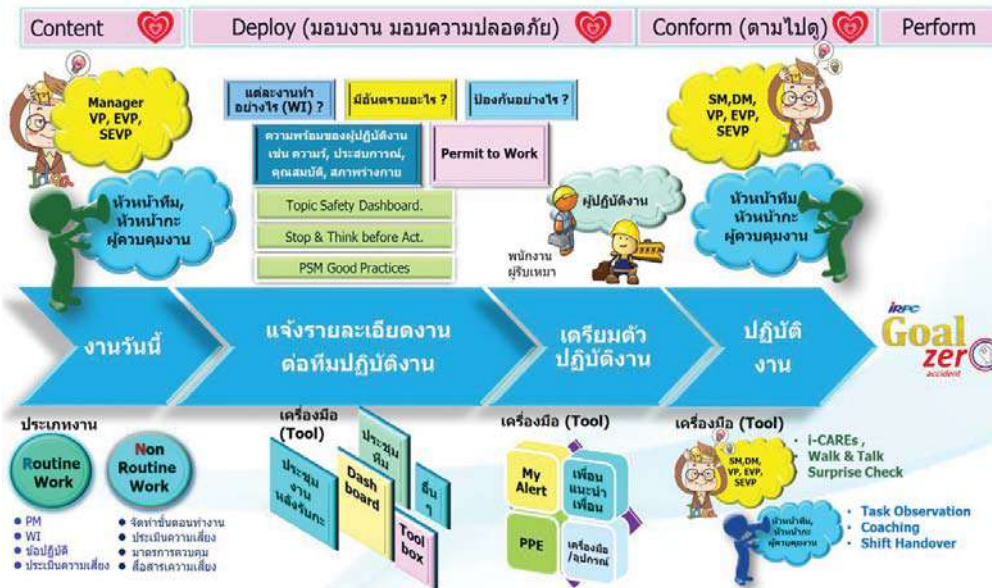
STEP 04 สารกัดกร่อน (Corrosive chemicals)

- เก็บในที่เย็น แต่ต้องสูงกว่าจุดเอียง
- ต้องใช้ถุงมือ สวมแว่นตา ฯลฯ เมื่อใช้สารพวกนี้
- ต้องเก็บกรดแยกห่างจากโลหะที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยา เช่น โซเดียม แมกนีเซียม



วิธีที่ดีอีกวิธี คือการจัดกลุ่มสารเคมีตามความว่องไวต่อปฏิกิริยา และกำหนดสารที่เข้ากันไม่ได้ วางแยกออกจากกันอย่างเด็ดขาด สารเคมีหลายพันชนิด ที่ใช้กันอยู่ อาจแบ่งได้เป็น 6 กลุ่มดังนี้

• Goal Zero Accident Concept



เราปลอดภัย โรงงานปลอดภัย สิ่งแวดล้อมปลอดภัย ชุมชนปลอดภัย

Key Success for Goal Zero Accident

• Goal Zero Accident Everyday Safety & Happiness



จาก THEME เดิม "One Day Safety At Work" เน้นเรื่องความปลอดภัยในการทำงานแต่ในชีวิตจริง นอกจากเรื่องความปลอดภัยแล้ว เรายังต้องมีความสุขในการทำงานด้วย ดังนั้น THEME ใหม่ จึงต้องการสื่อทั้งเรื่อง "ความปลอดภัยและมีความสุข"



- สื่อสารห้ามนำสารเสพติดเข้ามาในเขตประกอบการ



SAFETY ACTIVITIES ON JANUARY 2024

แกลนเพื่อดู

กิจกรรม Safety Activities

- CEO SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- SEVP SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- SEVP SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- ผู้บริหารลงพื้นที่ ONE DAY SAFETY AT WORK



สามารถ Click
ได้ที่รูปด้านล่าง

CLICK HERE



ร่วมแสดงความคิดเห็นด้านความปลอดภัย



สแกน QR CODE
หรือ Click ลิงค์ที่ QR Code ด้านบน

ความคิดเห็นของท่านคือสิ่งที่เรา
จะนำไปพิจารณา**ปรับปรุงแก้ไขต่อไป**



ความปลอดภัยเป็นเรื่องของเราทุกคน
ห่วงใย ปลอดภัย จากหน่วยงาน อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

มีนาคม 2567

วารสาร หมวกเขียว

จัดทำโดยอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)

- สื่อสารอุบัติการณ์ เดือนกุมภาพันธ์ 2567
- KYT : การหยั่งรู้ระวังอันตราย
- ขึ้นทะเบียนผู้ตรวจสอบระบบไฟฟ้า
- ประชาสัมพันธ์ห้ามกลับรถหกล้อขึ้นไป
- แจ้งเกี่ยวกับการตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า
- CEO SAFETY WALK & TALK ,I-CARE



น้ำมันเตาลีน

กุมภาพันธ์ 2567

วันที่เกิดเหตุ : 02 กุมภาพันธ์ 2567
Type of incident : EF (ไม่เข้าแผน)

เวลา : 05:35 น.
PSE Tier : 3

เหตุการณ์ : BM ตรวจสอบ DCS พบว่าอุณหภูมิของน้ำมันเตาลีนสูงกว่าค่าปกติ ซึ่งแจ้งให้ OP ทำการตรวจเช็คหน้างาน โดยตรวจสอบ Valve ขาเข้า-ออก อยู่ในตำแหน่งปกติ หลังจากนั้น เวลา 05.35น.เริ่มมีไอลอกจากท่อปริมาณมากและมีน้ำมันเตาลีนไหลออกจากท่อด้านบน 01T011 หลังจากนั้น OP ได้ทำการเข้าปิด BV ขาเข้า Control valve ทำให้น้ำมันเตาลีนหยุดรั่วไหลเวลา 05.40 น.

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

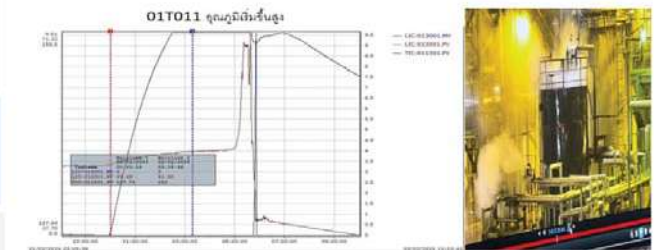
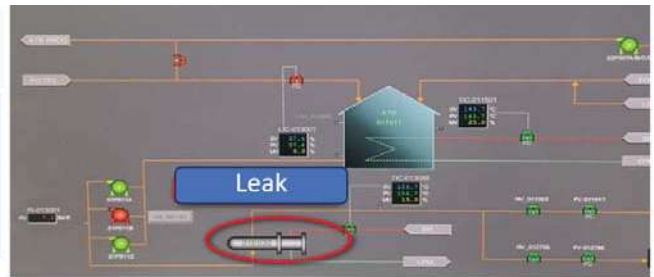
1. มีน้ำมันเตาลีนออก ไหลสะสมในพื้นที่ประมาณ 1,354 kg (พื้นที่กักเก็บ)
2. เกิดกลิ่นน้ำมันเตาลีนบริเวณใกล้เคียง และอุปกรณ์เครื่องจักรในพื้นที่ปนเปื้อนคราบน้ำมันเตาลีน

Possible cause : มีน้ำรั่วจาก Heat exchanger No.01E030 เข้ามาในถัง 01T011 ทำให้น้ำเดือดและขยายตัวอย่างรวดเร็ว ส่งผลให้เกิดเหตุการณ์ดังกล่าว

มาตรการแก้ไข

มาตรการรองรับเหตุเบื้องต้น :

1. OP ได้ทำการเข้าปิด BV ขาเข้า Control valve
2. กั้นเขตพื้นที่รอบ 01T011 ห้ามมิให้ผู้เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่
4. จัดเตรียมอุปกรณ์และทำความสะอาดพื้นที่ อุปกรณ์เครื่องจักร
5. หยุดใช้งาน 01E030 เพื่อตรวจสอบและวางแผนซ่อม โดยใช้ steam ที่ heating coil ใน bottom tank ให้ความร้อนแทน



การป้องกันไม่ให้เกิดเหตุซ้ำ :

1. ดำเนินการซ่อม Heat exchanger No.01E030 & Inspection ตามระยะเวลา
2. Monitor อุณหภูมิใน Tank 01T011
3. สื่อสารให้ผู้เกี่ยวข้องรับทราบ

Oil Spill บนเรือ

กุมภาพันธ์ 2567

วันที่เกิดเหตุ : 01 กุมภาพันธ์ 2567
Type of incident : Oil Spill บนเรือ

เวลา : 04:40 น. PSE Tier : 3

เหตุการณ์ : เรือ MT. LIBRA ทำการขนถ่าย HSD 0.7%S ปริมาณ (ตาม B/L) 2,400 M3 ความเร็วลม ~7.0 Knots / สภาพคลื่นหน้าทำ 0-1 เมตร (Smooth Sea Condition)

- 04:10 Start Loading (HSD 0.7%S)
- 04:40 ขณะขนถ่ายเบรื่อ Manifold valve ของเรือเกิดการ Crack แยกเป็น 2 ส่วน(รูปที่ 1) ออกจากกันทำให้มีน้ำมันรั่วไหลลงบน Deck เป็นส่วนมาก และรั่วไหลลงทะเล (รูปที่ 2,3)
- 04:41 หยุดการรั่วไหล

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

1. เกิด Oil Spill บนเรือ และบางส่วนรั่วไหลลงทะเล (โดยมีปริมาณน้ำมันรั่วไหลลงทะเลประมาณ 100 Liters อ้างอิงตามรายงานของกรมเจ้าท่า)
2. กลิ่นน้ำมัน Diesel พุ้งกระจายตามทิศทางลมเข้าหาฝั่ง บริเวณใกล้เคียง

Root cause : Manifold valve เกิดการ Crack แยกเป็น 2 ส่วน โดยจากการวิเคราะห์และสอบสวนที่เกิดเหตุ

1. Support Jack (รูปที่ 4)ไม่ได้ติดตั้งไว้กับตัว Loading Arm (รูปที่ 5) เนื่องจากตำแหน่งพื้นที่ระหว่าง Manifold และ Loading Arm ไม่เพียงพอสำหรับเรือขนาด 2,500 DWT ทำให้ต้องเลือกใช้นิพจน์หนุนรองเป็น Temporary Support (รูปที่ 6)
2. การวางตำแหน่ง Temporary Support ไม่อยู่ในตำแหน่งที่เหมาะสม

มาตรการแก้ไข

มาตรการรองรับเหตุเบื้องต้น :

1. หยุดการขนถ่าย โดยกดปุ่ม Emergency Shut off valve @Control Room W2B (ถูกสั่งปิดภายในเวลา 20 วินาทีหลังเกิดการรั่วไหล)
2. แจ้งเจ้าท่าภูมิภาคเพื่อทราบเหตุ โดยได้เข้าทำการสอบปากคำคนประจำเรือและเจ้าหน้าที่ของท่าเรือที่เกี่ยวข้อง
3. ทีม Oil Spill Response เข้าตอบโต้สถานะฉุกเฉินทันที (กองเรือ IRPC ออกลาดตระเวน และฉีดน้ำผสมน้ำมันยาลดคราบน้ำมันประมาณ 100 ลิตร)

ชุมชน

1. ทีม CSR ลงสำรวจพื้นที่บริเวณโดยรอบพื้นที่ และติดตามข่าวสารบน Social Media
2. ทีม CSR ดำเนินการสื่อสารทำความเข้าใจกับสื่อมวลชนในพื้นที่ โดยได้รับความร่วมมือเป็นอย่างดีและไม่มีการนำเสนอข่าว



การป้องกันไม่ให้เกิดเหตุซ้ำ :

1. ดำเนินการใส่ Support Jack กลับเข้า Loading Arm และจัดให้ใช้กับเรือที่มีขนาดเหมาะสม
2. ดำเนินการปรับปรุง Temporary Support (รูปที่ 7)ให้เหมาะสมกับตำแหน่งการใช้งานของ Loading Arm แต่ละตัว โดยจะดำเนินการจัดทำ e-MoC และประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกครั้ง หากต้องมีการใช้งาน
3. ทบทวนคู่มือการใช้งานการถอด-ต่อ Loading Arm และสื่อสารให้ผู้เกี่ยวข้องรับทราบ

KYT : การหยั่งรู้ระวังอันตราย



• ประเภทต่าง ๆ ของ KYT

1. KYT 4 ขั้นตอน เป็นรูปแบบของ KYT ที่เน้นไปที่งานอันตรายมาก ๆ งานที่มีความซับซ้อนของขั้นตอนการปฏิบัติงาน งานที่ต้องปฏิบัติงานเป็นทีม หรืองานที่ต้องใช้เวลานาน
2. KYT จุดเด่น เป็นรูปแบบของ KYT ที่เน้นไปที่งานอันตรายระดับปานกลาง อาจจะเป็นงานที่ไม่ได้มีความซับซ้อนของขั้นตอน แต่มีโอกาสเกิดอันตรายได้ง่ายกว่างานทั่วไป
3. KYT ปากเปล่า เป็นรูปแบบของการวิเคราะห์อันตรายที่มีโอกาสเกิดขึ้นได้ระหว่างปฏิบัติงาน และเป็นงานที่ต้องปฏิบัติอยู่เป็นประจำ เป็นงานที่อันตรายน้อยมาก ๆ ไม่รุนแรง ไม่ถึงขั้นบาดเจ็บ

• ขั้นตอนการทำ KYT

1. หาอันตรายที่อยู่ในการทำงาน หรืออาจจะมีโอกาสเกิดขึ้นได้
2. วิเคราะห์อันตรายที่อาจจะเกิดขึ้น เรียงลำดับความสำคัญของอันตรายที่วิเคราะห์เพื่อนำไปสู่ข้อถัดไป
3. ออกแบบ กำหนดมาตรการในการป้องกัน ควบคุม และแก้ไขไม่ให้เกิดอันตรายทั้งในระหว่างการปฏิบัติงานและอนาคตในการทำงาน
4. เลือกวิธีการแก้ไขและป้องกันที่ดีที่สุด

กฎหมายน่ารู้ : ขึ้นทะเบียนผู้ตรวจสอบระบบไฟฟ้า



กรณีนายจ้างได้ดำเนินการตรวจสอบและรับรองระบบไฟฟ้า และบริษัทไฟฟ้าตามกฎหมาย ว่าด้วยโรงงานหรือกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร โดยมีวิศวกรไฟฟ้าเป็นผู้บันทึกผลการตรวจสอบ ผู้จัดทำ บันทึกผลการตรวจสอบ และ รับรอง ต้องเป็นบุคคลที่ขึ้นทะเบียนตามมาตรา 9

และต้องจัดให้มีการตรวจสอบและจัดให้มีการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าและบริษัทไฟฟ้าเพื่อให้อุปกรณ์ใช้งานได้อย่างปลอดภัย โดยบุคคลที่ขึ้นทะเบียนตามมาตรา 9 เป็นผู้จัดทำ บันทึกผลการตรวจสอบและรับรองไว้ เพื่อให้พนักงานตรวจสอบความปลอดภัยตรวจสอบ

ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจัดทำบันทึกผลการตรวจสอบและรับรองระบบไฟฟ้าและบริษัทไฟฟ้า

อาศัยอำนาจตามความในข้อ ๑๒ แห่งกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๕๘ อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จึงออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้
ข้อ ๑ ปก

CLICK HERE

หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจัดทำบันทึกผลการตรวจสอบและรับรองระบบไฟฟ้าและบริษัทไฟฟ้า

ใบอนุญาตตามมาตรา ๑๓ แห่งพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๕๔ แล้วแต่กรณี
ข้อ ๓ ให้นายจ้างแจ้งผลการตรวจสอบและรับรองระบบไฟฟ้าและบริษัทไฟฟ้าต่อพนักงานตรวจสอบความปลอดภัยในเขตพื้นที่รับผิดชอบภายในสิบห้าวันนับแต่วันที่ได้รับตรวจสอบ

• ขั้นตอนการขึ้นทะเบียน

หากใครสนใจที่จะขึ้นทะเบียน ตามมาตรา 9 สามารถดาวน์โหลดแบบฟอร์ม ผู้ใดให้บริการตรวจวัด ตรวจสอบ ทดสอบ รับรอง ประเมินความเสี่ยง จัดฝึกอบรม หรือให้คำปรึกษา กรอกข้อมูลยื่นหลักฐานกับกรมสวัสดิการฯ

CLICK HERE



ประชาสัมพันธ์

ขอความร่วมมือบริษัทผู้รับเหมาทุกบริษัท
ห้ามรถตั้งแต่ 6 ล้อขึ้นไป กลับรถหน้าปั้มน้ำมัน IRPC



หมวดอุปกรณ์ไฟฟ้า

1. การนำอุปกรณ์ไฟฟ้า / เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแรงดันเกินกว่า 36 Volt เข้ามาในพื้นที่ปฏิบัติงาน ต้องผ่านการตรวจสอบและติดสติ๊กเกอร์จากเจ้าหน้าที่บำรุงรักษาไฟฟ้าส่วนกลางหรือแต่ละพื้นที่ก่อนนำมาใช้งาน

ต้องตรวจสอบซ้ำ ทุก 3 เดือน



การกำหนดสีในแต่ละไตรมาส

ชื่อ	ตำแหน่ง	วันที่
.....
.....
.....

Q1 = สติ๊กเกอร์ที่บ่งบอกการตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า
นับวันออกสติ๊กเกอร์ ในช่วงวันที่ 1 มกราคม ถึง 31 มีนาคม
โดยสติ๊กเกอร์หมดอายุ ในวันที่ 31 มีนาคม

ชื่อ	ตำแหน่ง	วันที่
.....
.....
.....

Q2 = สติ๊กเกอร์ที่บ่งบอกการตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า
นับวันออกสติ๊กเกอร์ ในช่วงวันที่ 1 เมษายน ถึง 30 มิถุนายน
โดยสติ๊กเกอร์หมดอายุ ในวันที่ 30 มิถุนายน

ชื่อ	ตำแหน่ง	วันที่
.....
.....
.....

Q3 = สติ๊กเกอร์ที่บ่งบอกการตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า
นับวันออกสติ๊กเกอร์ ในช่วงวันที่ 1 กรกฎาคม ถึง 30 กันยายน
โดยสติ๊กเกอร์หมดอายุ ในวันที่ 30 กันยายน

ชื่อ	ตำแหน่ง	วันที่
.....
.....
.....

Q4 = สติ๊กเกอร์ที่บ่งบอกการตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า
นับวันออกสติ๊กเกอร์ ในช่วงวันที่ 1 ตุลาคม ถึง 31 ธันวาคม
โดยสติ๊กเกอร์หมดอายุ ในวันที่ 31 ธันวาคม



CEO SAFETY WALK & TALK, I - CARE

Area : READ, M13M, SAAE, MM2

Area : 01T011 READ (ADUI)

- ✓ จากกรณีอุบัติเหตุที่ผ่านมานี้ 01T011 READ (ADUI) ได้ตรวจสอบอุปกรณ์อื่นๆ ที่ไม่ได้อยู่ในรายการ Inspection ในช่วงกิจกรรม Turnaround ที่ผ่านมา ว่ามีความเสี่ยงใน Part ใดบ้าง ที่ส่งผลให้ condition ของอุปกรณ์อื่นๆ (ex: Temp, Pressure etc.) ผิดปกติ
>>> นำส่งสรุปผลการประชุม MIC ครั้งถัดไป
- ✓ พิจารณาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม จากกิจกรรมการซ่อมบำรุงภายในพื้นที่

Area : Office REE, REA2, REA1, RENA

- ✓ แนะนำกิจกรรม CSR-DIW 63 ปรับปรุงระบบน้ำประปา หมู่บ้าน บ้านกันหนอง จะของ
- ✓ ศึกษารายงานการรักษาสภาพ ออกกำลังกาย และความพร้อมในการทำงาน เพื่อเฝ้าระวังโรคหลอดเลือดหัวใจ และหลอดเลือดสมอง
- ✓ ผนึกร่างกัน ถัดเป็นหัวข้อสำคัญของ IRPC ให้ช่วยกันรักษาเสถียรภาพการผลิตให้ดี (Reliability)
- ✓ ให้มีการทบทวนความเป็นปัจจุบันของรายชื่อพนักงานระดับบริหาร ที่ปิดประกาศภายในสำนักงาน
>>> อัปเดตรายชื่อพนักงานที่ปิดไว้หน้าห้องทำงาน

Area : Control Room - READ, RENA & Central Control Room (309) ห้องศูนย์ควบคุมกลาง UCF & ADU2

- ✓ ขอ Commitment การ Start Up UCF project ภายในวันอังคารที่ 13 กุมภาพันธ์ 2567
- ✓ ให้ระมัดระวังการเกิดอุบัติเหตุ (Incident) จนส่งผลกระทบต่อ Start up plant
- ✓ เน้นให้มีการสื่อสารส่งต่อข้อมูลข่าวสารระหว่างทีมงานให้ครอบคลุม

Area : MRRE - Office Maintenance Mechanical M13M

- ✓ ให้มีการทบทวนเรื่องของการแต่งกายของพนักงาน IRPC & BSA ให้เรียบร้อย และพร้อมทำงาน
- ✓ เน้นให้มีการสื่อสารส่งต่อข้อมูลข่าวสารระหว่างทีมงานให้ครอบคลุม และดูแลห้องทำงานให้ดี
- ✓ ให้มีการควบคุม และระมัดระวังไม่ให้เกิดอุบัติเหตุ โดยจดจำจุดที่ปลอดภัยอย่างง่ายที่ไม่ควรเกิด

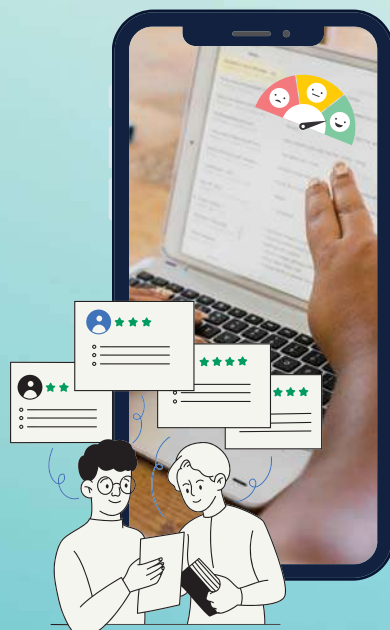


Area : SAAE (EPS) & MM2

- ✓ เยี่ยมชมผลการดำเนินงาน ตลอดจนสถานการณ์การดำเนินงานในพื้นที่
- ✓ ให้มีการทบทวนเรื่องของการแต่งกายของพนักงาน IRPC ให้เรียบร้อย และพร้อมทำงาน



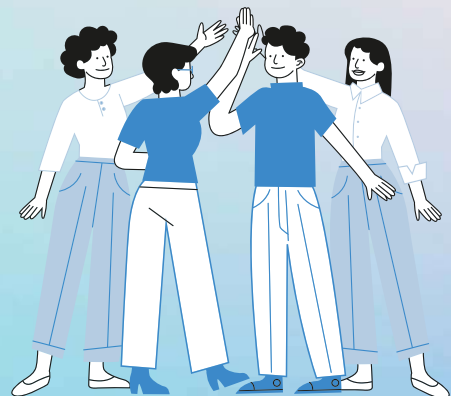
ร่วมแสดงความคิดเห็นด้านความปลอดภัย



สแกน QR CODE

หรือ Click สิ่งที QR Code ด้านบน

ความคิดเห็นของท่านคือสิ่งที่เรา
จะนำไปพิจารณา**ปรับปรุงแก้ไขต่อไป**



ความปลอดภัยเป็นเรื่องของเราทุกคน
ห่วงใย ปลอดภัย จากหน่วยงาน อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

วารสาร หมวกเขียว

จัดทำโดยอาสาสมัครและสุศาสตรจุตสาหกรรม (QIHI)



- สื่อสารปฏิบัติการ เดือนมีนาคม 2567
- LESSON LEARNED : เรือรับเชื้อกกระแทกท่า
- สื่อสารอุบัติเหตุภายนอกโรงงาน: เคนถล่มทับร่างคนงานก่อสร้าง
- อันตรายและผลกระทบต่อสุขภาพคนงานที่ทำงานในที่ร้อน
- วิธีการดูวันหมดอายุและวิธีการเลือกตั้บกรองของ DRÄGER
- วิธีดูและอ่านเตือนปี ที่ผลิตรองเท้านิรภัย
- สงกรานต์ขับขี่ปลอดภัย
- CEO SAFETY WALK & TALK ,I-CARE

Line Vent Valve Seal oil Leak Out

วันที่เกิดเหตุ : 7 มีนาคม 2567

เวลา : 16:20 น.

Type of incident : EG (ไม่เข้าแผน)

เหตุการณ์ : 6/3/2567 Operator ตรวจพบว่า Pressure of Seal oil tank สูงผิดปกติ 7/3/2567 เวลา 16.20 น. Operator หนึ่งงาน แจ้งว่า ระบบ Seal oil ของ 31K002 Line Crack และเกิดการ Leak out ของ Seal oil เป็นจำนวนมาก ทำให้ต้อง Manual S/D Compressor และ S/D Plant และ Unit อื่น

หลังการแก้ไข : 8/3/2567 เวลา 10:10 น. Start up Plant

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

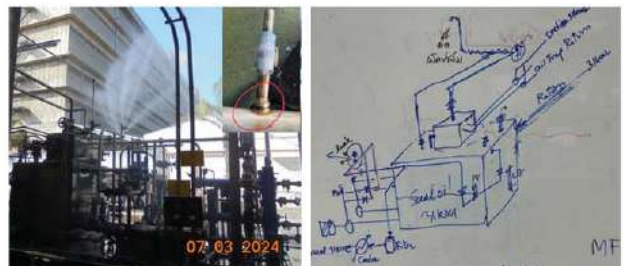
1. มีน้ำมัน Seal oil รั่วไหลออกนอกระบบ Seal oil ในพื้นที่ (พื้นที่กักเก็บ)
2. Plant Manual S/D ทำให้มีการปล่อย Off Gas สู่ Flare

Possible cause : เนื่องจาก Pump Seal oil เดินขึ้นมา 2 ตัวพร้อมกัน และ Cavitation จนทำให้เกิด Vibration ที่ Line Vent Valve ส่งผลให้เกิดการ Crack

มาตรการแก้ไข

มาตรการระงับเหตุเบื้องต้น :

1. ดำเนินการซ่อม Line Discharge ของ Seal oil pump โดยการนำไปเชื่อมข้างนอกและนำมาติดตั้งกลับ
2. Refill Seal oil เพิ่มลงไปในระบบ จำนวน 5 ถึง 200L
3. ตรวจสอบระบบ Instrument ทั้งระบบ
4. Clean Filter ของระบบ Seal oil
5. ตรวจสอบพบ Line Vent Seal oil system มีการอุดตันด้วยผลปาล์ม จึงทำความสะอาดระบบ Vent ของ Seal oil ทั้งหมด



การป้องกันไม่ให้เกิดเหตุซ้ำ :

1. วางแผนติดตั้งระบบป้องกันการ เศษวัสดุ เข้าไปอุดตันใน Line โดยการ ติดตั้ง Guard ครอบ Line Vent
2. วางแผน PM ระบบ Seal oil ของ Compressor เป็นประจำทุกกรอบ TA
3. ขยายผลดำเนินการตรวจสอบ Visual Check ระบบ Vent ไปที่อุปกรณ์อื่น เช่น Vent Lube oil Compressor

แสบบาดเจ็บพนักงานควบคุมการผลิต

วันที่เกิดเหตุ : 9 มีนาคม 2567 เวลา : 14:30 น.

Type of incident : injury MT (Non-Work-Related Injury)

เหตุการณ์ :

14:30 น. พนักงานควบคุมการผลิต ถูกแสบบาดเจ็บบริเวณฝ่ามือและนิ้วนาง
14:40 น. ไปโรงพยาบาลเพื่อห้ามเลือด รอทางโรงพยาบาลนำตัวส่งโรงพยาบาลกรุงเทพมหานครเพื่อเย็บแผล
15 :29 น. ถึงโรงพยาบาลกรุงเทพมหานครและเข้าสู่นัดตอนการรักษาโดยแพทย์
17:00 น. กลับมาถึงโรงงาน

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

- เย็บแผลทั้งหมด 5 เข็ม
- ค่ารักษาพยาบาลอุบัติเหตุฉุกเฉินทั้งหมด 7,981.10 บาท

สาเหตุการเกิดอุบัติเหตุเบื้องต้น :

ต้องการให้น้ำแข็งใส่แก้วกาแฟแต่เนื่องจากใส่ไม่เข้าจึงออกแรงอัดน้ำแข็งเข้าไปในแก้ว แต่แก้วทนแรงอัดไม่ไหวจึงแตกบาดเจ็บ

การแก้ไข

ห้ามเลือดที่โรงพยาบาลและนำส่งโรงพยาบาลกรุงเทพมหานครในลำดับถัดไปเพื่อรักษาบาดแผล



Line Reflux 31C007 LPG leak

วันที่เกิดเหตุ : 11 มีนาคม 2567

เวลา : 10:30 น.

Type of Incident : EG (ไม่เข้าแผน)

เหตุการณ์ : Operator ตรวจพบว่ามีไอสีขาวพุ่งออกที่ท่อ Line Reflux สูงจากพื้น 30m จากการตรวจสอบพบว่าเป็น LPG liquid รั่วพุ่งออกมาต่อเนื่อง จึงทำการหยุดระบบ (Cut feed) รวมทั้งระบบด้านล่าง จากนั้นตัดแยก ลดแรงดัน column เพื่อหยุดการรั่วและซ่อมแก้ไข ด้วยการตัดเปลี่ยนท่อที่รั่ว

หลังการแก้ไข : สามารถ Feed in 31C007 เวลา 08:00 น. 13/3/24 และปรับ Condition เป็นปกติ B-B product bottom on spec 14:00n. Start 33K001 เวลา 12:30n. คาดว่า Propylene on spec 12:00n.14/3/24

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

1. มีแก๊ส LPG รั่วไหลออกสู่บรรยากาศ เผาระวังเรื่องกาติดไฟเข้มงวด (ไม่ได้เข้าแผน)
2. Cut feed, Shutdown และมีการลดความดันระบบไป Flare

Possible Root Causes :

เกิด Corrosion ภายในที่ Trunnion (Dummy legs support) ที่ครอบทับ เนื่องจากมี drain hole อยู่ติดกับ structure support ทำให้ดูดนํ้าหรือความชื้นที่ซออยู่ระหว่างตัว Dummy legs กับโครงสร้าง support เข้าไป

มาตรการแก้ไขมาตการระงับเหตุเบื้องต้น :

1. Cut Feed และหยุดระบบหน่วยผลิตด้านล่าง
2. ตัดแยกระบบ ถ่ายของภายในไปถึง Off spec product, ลดความดันภายในไป Flare
3. ตั้งหน่วยงานบริเวณจุดรั่วไหล ใส่ blind ตัดแยกระบบ ตรวจสอบหาจุดรั่วไหลและความหนาท่อ พบการรั่วมาจากบริเวณภายในที่ Trunnion ครอบทับอยู่แล้วมาฟุ้งออก Vent ของ Trunnion
4. ทำการตัดเปลี่ยนท่อที่รั่ว และ Trunnion เป็นตัวใหม่ทดแทน



การป้องกันไม่ให้เกิดเหตุซ้ำ :

1. ย้ายรู drain Trunnion ห่างจากท่อ main 1" ไปเป็นอยู่ห่างจากปลาย Trunnion ย้อนกลับมา 4" ป้องกันรั่วทับกับ Structure support ที่จะทำให้นํ้าเข้าไปภายในได้
2. มีแนวคิดทำการสำรวจรู drain ที่มีการไปทับกับ Structure support ด้วยโดรนบิน หากพบจะทำการตรวจสอบการเกิด Corrosion ของจุดนั้น ๆ ตามวิธีการของ Inspection (IRIN)

UPS BATTERY SHORT CIRCUIT เกิดควันและคราบเขม่า

เมษายน 2567

วันที่เกิดเหตุ : 19 มีนาคม 2567

เวลา : 01:50 น.

Type of Incident : EF (ไม่เข้าแผน)

เหตุการณ์ :

เวลา 1:50 น. รปภ.พบเห็นสัญญาณฉุกเฉิน Smoke detector ทำงาน ได้เดินสำรวจบริเวณโดยรอบอาคาร ไม่พบเหตุการณ์ผิดปกติ จึงดำเนินการแจ้งผู้รับผิดชอบพื้นที่ทราบผ่านทางไลน์ ต่อมาเวลา 7.00 น. พนักงาน BSA ทำการสำรวจเพื่อแก้ไข และพบกลิ่นไหม้รุนแรงบริเวณห้อง จึงรายงานให้ทราบ และดำเนินการตรวจสอบแก้ไขสัญญาณฉุกเฉินให้กลับมามีโรงงานได้ตามปกติ สาเหตุของเหตุการณ์ UPS เกิดความเสียหายและมีควันเขม่า จึงดำเนินการแจ้งส่วนงานผู้ดูแลเครื่องมือ เวลา 8:00 น. ทำการตัดไฟระบบที่จ่ายให้เครื่องที่เกิดเหตุ ประสานงาน Vendor และ Maintenance เข้าตรวจสอบพื้นที่ เบื้องต้นพบว่า Battery Short Circuit เนื่องจาก Battery หมดอายุการใช้งาน

ผลกระทบที่เกิดขึ้น โดยประมาณ

ทรัพย์สินเสียหายรวม : อยู่ระหว่างประเมินราคา

ค่าใช้จ่ายทางตรง : อยู่ระหว่างประเมินราคา

ค่าใช้จ่ายทางอ้อม : อยู่ระหว่างประเมินราคา

ได้รับบาดเจ็บถึงขั้นรักษาพยาบาล (MT) : -

การดำเนินการหลังเกิดเหตุ

1. รปภ.แจ้งพนักงานผู้รับผิดชอบพื้นที่
2. ผู้รับผิดชอบพื้นที่สำรวจหน่วยงาน และแจ้งผู้ดูแลเครื่องมือ ดำเนินการตัดวงจรไฟฟ้า
3. แจ้ง Vendor และ Maintenance เข้าตรวจสอบพื้นที่



บทเรียนในอดีต PASS LESSONS

เรือรับเชื้อกกระแทกท่า วันที่ 27 เมษายน พ.ศ. 2561



ขณะเรือรับเชื้อกได้นำเรืออีกลำเข้าเทียบท่า Wharf 2B จังหะ
รับเชื้อกท้ายเพื่อส่งขึ้นท่า ท้ายเรือรับเชื้อกได้มุดเข้าไปใต้ท่า ทำให้
อุปกรณ์ประจำเรือ เช่น แพชูชีพ และ แอร์คอมฯ ได้รับความเสียหาย

สิ่งที่ได้เรียนรู้

- ก่อนการปฏิบัติงานรับเรือให้ประเมินความเสี่ยง โดยตรวจสอบทิศทางและความเร็วของกระแสน้ำ
- เพิ่มความระวังต่อแรงกระทำของน้ำที่อาจเกิดจากเรือ Tug
- ควรเว้นระยะห่างระหว่างเรือรับเชื้อกกับเรือใหญ่และเรือรับเชื้อกกับตัวท่า ให้อยู่ในระยะปลอดภัยให้มีการฝึกหัด โดยระหว่างฝึกผู้ควบคุมเรือต้องกำกับดูแลการทำงานของนายท้ายอย่างใกล้ชิด



Property
Damage

ด้วยความปรารถนาดีจากส่วนงาน
อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

• สื่อสารอุบัติเหตุภายนอกโรงงาน: เครนถล่มทับร่างคนงานก่อสร้างระยอง

เมษายน 2567



เหตุการณ์เกิดขึ้นเมื่อประมาณเวลา 16.30 น. เจ้าหน้าที่ตำรวจ สภ.ปลวกแดง รับแจ้งอุบัติเหตุเครนถล่ม ที่โรงงานก่อสร้างที่ตั้งอยู่ในตำบลตาสีหิ อำเภอลวกแดง จังหวัดระยอง เจ้าหน้าที่ตำรวจได้รับรายงานเกี่ยวกับเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น และได้รับตอบสนองไปที่สถานที่เกิดเหตุทันที พร้อมทีมแพทย์จากโรงพยาบาลปลวกแดงและทีมกู้ภัยปลวกแดง



เกิดจากความไม่ปลอดภัยในการทำงานในโครงการก่อสร้าง

มีเครนขนาดใหญ่ที่กำลังใช้งาน ซึ่งตกลงมาพร้อมกับอาคารก่อสร้าง ทำให้เกิดการบาดเจ็บและเสียชีวิตของคนงานต่างตัว รวมทั้งมีแท่งปูนขนาดใหญ่ที่ใช้เป็นตัวถ่วงน้ำหนักเครน จำนวน 4 แท่ง ที่หล่นลงมาอยู่บริเวณใกล้เคียงกับจุดเหตุ โดยที่เหตุการณ์นี้ยังไม่ทราบสาเหตุที่แท้จริงที่ทำให้เกิดเหตุนี้ขึ้น

• จากการรายงานยอดผู้เสียชีวิตเบื้องต้น

การจากเกิดเหตุครั้งนี้ มีคนงานเสียชีวิตทั้งหมด 7 ราย ซึ่งบางศพถูกเครนทับร่างจมอยู่ในร่องน้ำลึกประมาณ 10-15 เมตร และมีคนงานบาดเจ็บอีกหลายราย โดย 1 ในผู้บาดเจ็บนั้นอยู่ในสภาพขาดอากาศหายใจ อย่างไรก็ตาม สิ่งที่ทำให้เหตุการณ์นี้มีความน่าเศร้ามากยิ่งขึ้น คือ การกระทำของกลุ่มคนงานที่รวมตัวกัน เพื่อกดดันให้บริษัทจ่ายเงินชดเชยให้กับครอบครัวของผู้เสียชีวิต โดยมีการตีความตามกฎหมายว่า ถ้าบริษัทไม่ยินยอมจะไม่ยอมให้มีการนำศพของผู้เสียชีวิตออกจากที่เกิดเหตุ

• อันตรายและผลกระทบต่อสุขภาพคนงานที่ทำงานในที่ร้อน

เมษายน 2567



เมื่อร่างกายได้รับความร้อน หรือสร้างความร้อนขึ้น จึงต้องถ่ายเทความร้อนออกไป เพื่อรักษาสมาดุลย์ของอุณหภูมิร่างกาย ซึ่งปกติอยู่ที่ 37 องศาเซลเซียส ถ้าร่างกายไม่สามารถรักษาสมาดุลย์ของระบบควบคุมความร้อนได้จะเกิดความผิดปกติและเจ็บป่วย

• หลักการป้องกันและควบคุมอันตรายจากความร้อนในสถานประกอบการ

1. หลักการป้องกันและควบคุมที่แหล่งกำเนิดของความร้อน เน้นถึงหลักการที่พยายามจะลดปริมาณความร้อนที่ออกมาจากแหล่งกำเนิดให้มากที่สุด ได้แก่

- การใช้ฉนวน (INSULATOR)
- การใช้ฉากป้องกันรังสี (RADIATION SHIELDING)
- การใช้ระบบระบายอากาศแบบธรรมชาติ (NATURAL VENTILATION)
- การระบายอากาศเฉพาะที่ (LOCAL VENTILATION)

2. การป้องกันและควบคุมความร้อนจากสิ่งแวดล้อม

- การออกแบบและสร้างอาคารให้มีระบบระบายอากาศที่ดี
- การเป่าอากาศเย็นที่จุดที่ทำงาน ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขด้วยวิธีการออกแบบหรือวิธีการอื่น ถ้าหากความร้อนที่เกิดขึ้นเนื่องจากการพาอย่างเดียว สามารถที่จะเป่าอากาศที่เย็นกว่าเข้าไปทดแทนหรือชดเชยที่ตำแหน่งคนงานที่ทำงานร้อนอยู่

1. การเป็นตะคริวเนื่องจากความร้อน (HEAT CRAMP)

ร่างกายได้รับความร้อนมากเกินไป จะสูญเสียเหงื่อมากเกินไป ทำให้กล้ามเนื้อเกิดการควบคุม เกิดอาการเป็นตะคริว กล้ามเนื้อเกร็ง

2. เป็นลมเนื่องจากความร้อนในร่างกายสูง (HEAT STROKE)

ทำให้อุณหภูมิของร่างกายสูงขึ้นอย่างรวดเร็ว ร่างกายที่สมองไม่สามารถทำงานปกติ จะนำไปสู่อาการ คลื่นไส้ ตาพร่า หมดสติ ประสาทหลอน

3. การอ่อนเพลียเนื่องจากความร้อน (HEAT EXHAUSTION)

เนื่องจากระบบหมุนเวียนของเลือดไปเลี้ยงสมองได้ไม่เต็มที่ ทำให้เกิดการอ่อนเพลีย ปวดศีรษะ เป็นลม หน้ามืด ชีพจรเต้นอ่อนลง คลื่นไส้ อาเจียน ตัวช็อค

4. อาการผื่นขึ้นตามบริเวณผิวหนัง (HEAT RASH)

เกิดจากความผิดปกติของระบบต่อมเหงื่อทำให้ผื่นขึ้น เมื่อมีอาการคันอาจมีอาการคันอย่างรุนแรงเพราะท่อขับเหงื่ออุดตัน

5. การขาดน้ำ (DEHYDRATION)

เกิดจากการกระหายน้ำ ผิวหนังแห้ง น้ำหนักลด อุณหภูมิสูง ทำให้ชีพจรเต้นเร็ว รู้สึกไม่สบาย

- วิธีการดูวันหมดอายุของตลับกรอง

เมษายน 2567



พื้นรองเท้าลูกศรจะชี้ไปที่เดือนที่ผลิตและปีที่ผลิต
ดังตัวอย่าง ผลิตเดือน 2 ปี 24

ลิ้นของรองเท้า เดือน ม.ค. ปี 2024

วิธีดู
และอ่าน
เดือนปี
ที่ผลิต
รองเท้า
นิรภัย



เลข 4 ตัวแรก หมายถึงปีผลิต เลข 2 ตัวหลัง หมายถึงเดือนที่ผลิต

ใต้แผ่น INSOLE ตามรูปคือ ปี 2023 เดือน พ.ค.







SAFETY ACTIVITIES ON MARCH 2024

จัดทำโดย QISF

แกลนเพื่อดู

กิจกรรม Safety Activities

- CEO SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- SEVP SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- SEVP SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- ผู้บริหารลงพื้นที่ ONE DAY SAFETY AT WORK



SCAN ME



หรือ Click ที่นี่



- ตอบคำชิงรางวัล วารสารหมวกเขียว

เมษายน 2567

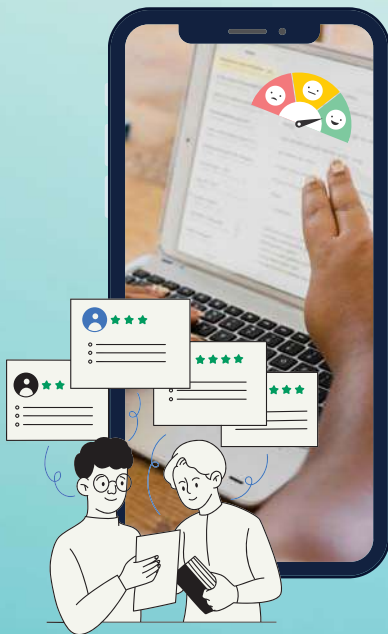


- ทุกท่านมีความคิดเห็นอย่างไร
เกี่ยวกับกระบวนการปรับปรุงในการ
สอบสวนอุบัติเหตุในบริษัท IRPC



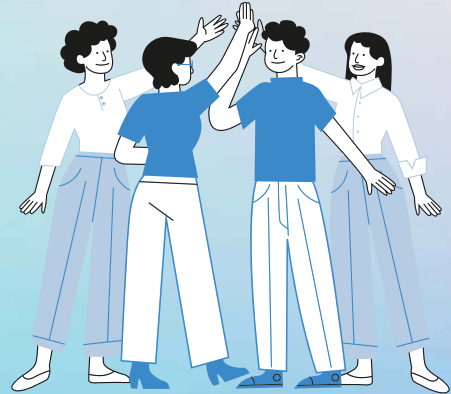
หรือ Click ที่นี่

ร่วมแสดงความคิดเห็นด้านความปลอดภัย



สแกน QR CODE
หรือ Click ลิงค์ที่ QR Code ด้านบน

ความคิดเห็นของท่านคือสิ่งที่เรา
จะนำไปพิจารณา**ปรับปรุงแก้ไขต่อไป**



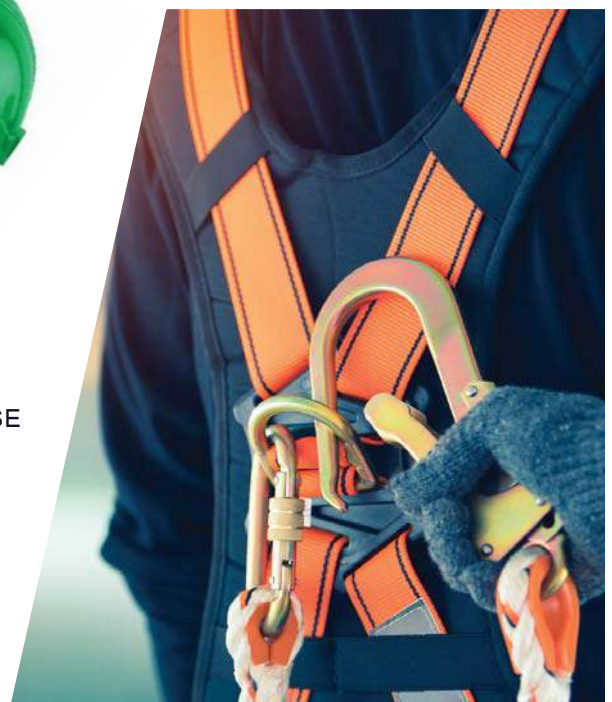
ความปลอดภัยเป็นเรื่องของเราทุกคน
ห่วงใย ปลอดภัย จากหน่วยงาน อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

พฤษภาคม 2567

วารสาร หมวกเขียว

จัดทำโดยอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)

- สื่อสารอุบัติการณ์ เดือนเมษายน 2567
- LESSON LEARNED : รถบรรทุกชนบันได LIQUID SULPHUR LOADING
- สรุปอุบัติเหตุจากการทำงานรวม ประจำเดือนเมษายน และ KPI TRIR & PSE
- สื่อสารอุบัติเหตุภายนอกโรงงาน: แอมโมเนียรั่วโรงงานน้ำแข็งบางละมุง
- การบริหารจัดการและมาตรการความปลอดภัยสำหรับแอมโมเนียภายในไออาร์พีซี
- สื่อสารแนวปฏิบัติการทำงานในสภาวะอากาศร้อน



รถบรรทุก 6 ล้อ งานขนย้าย Pallet ชนรั้วด้านข้างถนน

พฤษภาคม 2567

วันที่เกิดเหตุ : วันพฤหัสบดีที่ 18 เดือนเมษายน พ.ศ.2567, เวลา 15.20 น.
พื้นที่เกิดเหตุ : บริเวณรั้วริมถนนสายหลักด้านข้าง (ถนนหลักเส้นจุด 2)
ประเภทอุบัติการณ์ : อุบัติการณ์ประเภททรัพย์สินเสียหาย (Property Damage)

เหตุการณ์ : ขณะเกิดเหตุได้มีการปฏิบัติงานประจำวัน โดยเป็นการนำ Pallet ไม่จากพื้นที่เก็บในอาคาร ขึ้นรถ 6 เพื่อส่งไป สำหรับจ่ายสินค้า Export และในขณะที่ขึ้น Pallet ด้านท้ายรถ พนักงานขับรถ Forklift ได้ดัน Pallet ให้เรียงชิดกันไม่ให้ล้อออกนอกกระบะ ทำให้รถเคลื่อนตัวไปข้างหน้า และด้านหน้าประตูอาคารมีลักษณะเป็น Slope ลาดลงทำให้รถไหลออกไปชนกำแพง (รั้วตาข่ายเหล็กชำรุด, กันชนรถบรรทุก)

สาเหตุเบื้องต้น : ขณะเกิดเหตุพนักงานขับรถ ได้ดับเครื่องยนต์และขึ้นเบรคมือตามปกติ, สันนิษฐานเบื้องต้นอาจเกิดจากเบรคมือรุด ทำให้รถเคลื่อนตัวเมื่อมีการดัน Pallet ที่ท้ายรถ

ผลกระทบ : ไม่มีผลกระทบกับการปฏิบัติงาน

การแก้ไข

1. จัดหาหมอนรองล้อมารองล้อรถทุกครั้งที่ปฏิบัติงานขนถ่าย Pallet (วิธีการใหม่)
2. ส่งรถให้ทีมซ่อมบำรุงตรวจสอบการทำงานของชุดเบรคมือ (ปกติมีการตรวจสอบสภาพประจำวันก่อนทำงาน)
3. Sharing case ในการทำ Safety talk ก่อนเริ่มงานทุกครั้ง (วิธีการเดิม, เน้นย้ำที่ตัวผู้ปฏิบัติงาน)
4. หัวหน้างานทำ Task observation เพื่อติดตามการปฏิบัติงาน และการใช้หมอนรองล้อ (วิธีการเดิม)



พนักงานใช้ค้อนตีประแจพลาสติกโดนนิ้วนางข้างซ้าย

พฤษภาคม 2567

วันที่เกิดเหตุ : 21 เมษายน พ.ศ. 2567 เวลา : 02:00 น.
Type accident : Injury

ลำดับเหตุการณ์

พนักงานทำงานใส่ Slide Blind Line 3 " LPG ขณะติดตั้งสายเคเบิลโดยใช้ค้อนตีไปโดนบริเวณปลายนิ้วนางข้างซ้าย มีอาการปวด จึงนำตัวส่งห้องพยาบาลเพื่อทำการต่อไป

การแก้ไขเบื้องต้น

- เวลา 03:00 น. นำผู้บาดเจ็บ ส่งไปห้องพยาบาล เบื้องต้นทางห้องพยาบาลได้ทำการช่วยเหลือโดยประคบเย็น ต่อมาอาการปวดยังไม่ดีขึ้น
- เวลา 03:30 น. ทางห้องพยาบาลจึงทำการส่งไปรักษาต่อที่ รพ.พระมงกุฎเกล้า

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

- ไม่มีผลกระทบทางด้าน commercial, ชุมชนและสิ่งแวดล้อม

สาเหตุหลัก

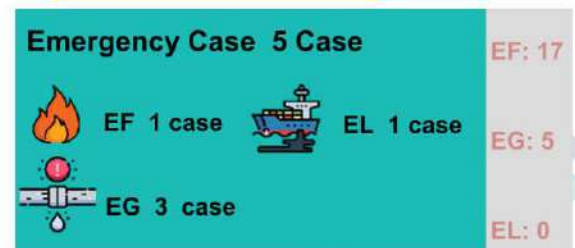
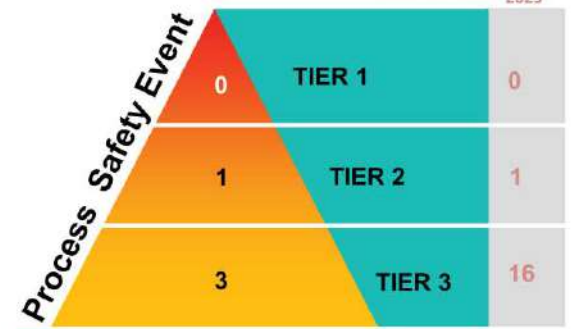
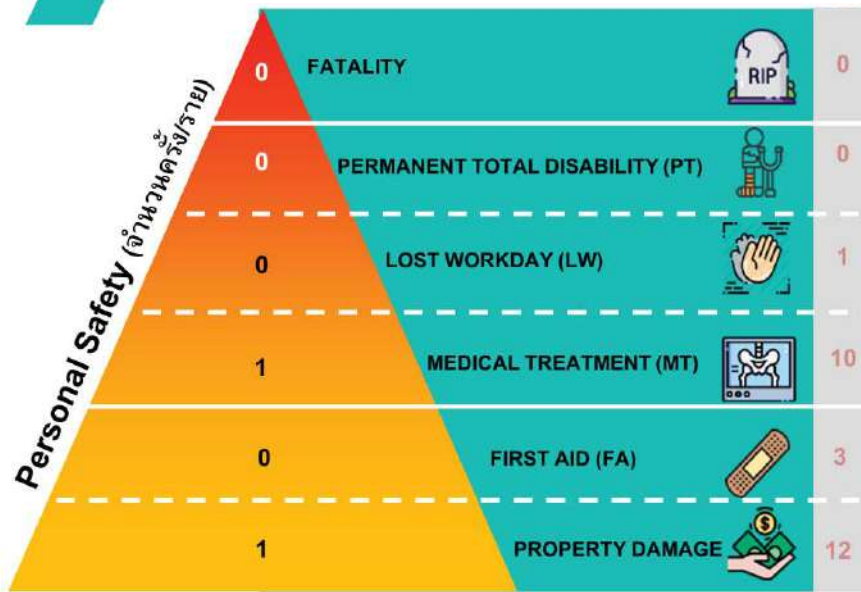
- พื้นที่ทำงานคับแคบ
- แสงสว่างไม่เพียงพอกับงานที่ต้องทำ
- ค้อนทองเหลืองมีด้ามยาว

แนวทางการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ

1. ติดตั้งระบบ Quick spectacle blind โดยคำนึงถึงความปลอดภัย มีประสิทธิภาพในงานความถูกต้องและรวดเร็ว
2. เพิ่มจุดแสงสว่างให้ครอบคลุมกับจุดที่ต้อง slide blind
3. จัดหาเครื่องมือใช้งานให้เหมาะสมกับลักษณะพื้นที่ ที่ทำงาน



สรุปอุบัติเหตุจากการทำงานรวม ประจำเดือนเมษายน และ KPI TRIR & PSE



บทเรียนในอดีต PASS LESSONS

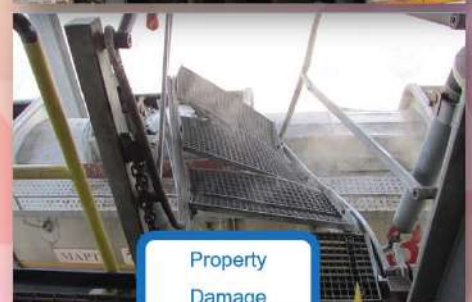
รถบรรทุกชนบันได Liquid Sulfur Loading 3 พฤษภาคม 2562

รถบรรทุกเข้า Load กำมะถันเหลว เมื่อ Load สารเคมีเสร็จแล้ว พนักงานขับรถปิดฝารถบรรทุกและขับออกไป แต่ไม่ได้เก็บบันไดที่พาดต่อเพื่อเดินขึ้น-ลง ทำให้บันไดได้รับความเสียหาย

สิ่งที่ได้เรียนรู้



เพิ่มหัวข้อ การเก็บบันไดใน check list ตรวจสอบรถ พนักงานขับรถตรวจสอบรอบรถอีกครั้งก่อนนำรถออก จัดทำป้ายเตือนการยกบันได



Property
Damage

• สื่อสารอุบัติเหตุภายนอกโรงงาน: แอมโมเนียรั่วโรงน้ำแข็งบางละมุง

เมษายน 2567



เกิดเหตุถังเก็บสารแอมโมเนียรั่วไหลภายในโรงงานน้ำแข็งบางละมุง จ.ชลบุรี เมื่อเวลาประมาณ 23:40 น. วันที่ 18 เมษายน ที่ผ่านมา ก่อนควบคุมสถานการณ์ได้ เมื่อเวลา 02:55 น. คนงานและชาวบ้านเกิดอาการแสบตา หายใจไม่ออก และแสบตา กระทั่งกว่า 100 ราย อสจ.ชลบุรี มีคำสั่งให้ ทจก. โรงน้ำแข็งบางละมุง หยุดประกอบกิจการทั้งหมดชั่วคราว ตามมาตรา 39 วรรคหนึ่ง แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 สันนิษฐานเบื้องต้น เกิดจากท่อถ่ายน้ำแอมโมเนียรั่วไหลในบ่อทำน้ำแข็งของ

➤ ก๊าซแอมโมเนียส่งผลต่อร่างกายพบอาการเจ็บพลัน ได้แก่

- ระบบทางเดินหายใจ คือ มีอาการไอและมีหลอดลมตีบ อาการทางเดินหายใจส่วนบนบวมหรือไหม้ หายใจดังวี๊ด หอบเหนื่อย หรือขาดออกซิเจนได้
- ดวงตา คือ ส่งผลให้เยื่อตาขาวอักเสบ น้ำตาไหล ระคาย เคืองกระจกตา ตามองชั่วคราวหรือถาวรได้
- ผิวหนัง คือ เกิดการระคายเคืองหรือไหม้ได้

➤ วิธีปฐมพยาบาล เบื้องต้นกรณีรั่วไหล

1. หากเข้าตา ต้องล้างด้วยน้ำสะอาด 30 นาที
2. หากโดนผิวหนัง ต้องล้างด้วยน้ำสะอาด 15 นาที
3. ย้ายคนหมดสติไปที่ปลอดภัย
4. ถอดเสื้อผ้าให้ความอบอุ่น
5. ห้ามป้อนน้ำ
6. รีบพบแพทย์



ส่งปิดชั่วคราวโรงน้ำแข็งแอมโมเนียรั่ว

• การบริหารจัดการและมาตรการความปลอดภัยสำหรับแอมโมเนียในไออาร์พีซี

เมษายน 2567

1. ถังเก็บแอมโมเนีย พื้นที่ Tank farm จำนวน 2 ถัง

- สื่อสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ต่อผู้ปฏิบัติงาน และติดที่ SDS ที่หน้างาน
- Operator ตรวจสอบการทำงานเครื่องจักรอุปกรณ์ทุก 2 ชม.
- Ammonia Gas Detector แบบ Fix ติดตั้งบริเวณถังทั้ง 2 ถัง
- ระบบที่สำคัญในการดูแลถังเก็บได้แก่ ระบบ Refrigeration, Cooling และ Flare รับผิดชอบงานซ่อมบำรุงและตรวจสอบ
- ถังเก็บ Inspection ล่าสุดเมื่อปี 2011, 2013 (ผลการ inspection ภาวนในสภาพดีปกติไม่มี defect) และจะ Inspection อีกครั้งปี 2026 (80T001A) และ 2028 (80T001B) เป็นไปตามกฎหมายศุลกากร ส่วนระบบท่อ Inspection ทุกๆ 5 ปี
- มีแผนฉุกเฉินรองรับกรณีรั่วไหลซึ่งจะมีการนำแผนฉุกเฉินนี้มาซ้อมเป็นประจำ และซ้อมจริง

3. การใช้แอมโมเนียในพื้นที่โรงงาน สำหรับระบบ Refrigerator, Chiller

- มีแผนงานซ่อมบำรุง PM รายไตรมาส รายปี และตรวจตามกฎหมายโดย 3rd Party
- ช่วง S/D, T/A จะมีการทดสอบ Relief Valve ตามกฎหมาย

4. การใช้แอมโมเนียในพื้นที่โรงงาน สำหรับแก๊ส Analyzer และระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

- ทิม Analyzer ตรวจสอบการรั่วไหลของ Connector ของชุด Analyzer ก่อนเปิดระบบใช้งาน และตรวจสอบเป็นระยะ ระหว่างใช้งาน Operator ตรวจสอบการทำงานเครื่องจักร อุปกรณ์ รวมถึงภาชนะบรรจุ ทุก 2 ชม.

แอมโมเนีย (Ammonia) เป็นสารเคมีในชีวิตประจำวันและเป็นส่วนผสมในของใช้หรือผลิตภัณฑ์หลายชนิด เช่น **น้ำยาล้างห้องน้ำ** น้ำยาทำความสะอาด ยาฆ่าแมลง บัญยสำหรับปลูกต้นไม้ แอมโมเนียเป็นสารเคมีที่มีฤทธิ์กัดกร่อนและมีกลิ่นฉุน



วิธีหลีกเลี่ยงอันตรายจากสารผสมในน้ำยาล้างห้องน้ำ

- อ่านฉลากอย่างละเอียด ก่อนใช้น้ำยาล้างห้องน้ำควรทราบถึงส่วนผสม วิธีใช้ และข้อควรระวัง
- สวมถุงมือยางและหน้ากากอนามัย ขณะใช้น้ำยาล้างห้องน้ำ เพื่อปกป้องผิวและระบบทางเดินหายใจจากสารเคมี
- ผสมน้ำยาล้างห้องน้ำตามคำแนะนำบนฉลาก ไม่ควรผสมน้ำยาล้างห้องน้ำในปริมาณที่มากเกินไป เพราะอาจทำให้สารเคมีเข้มข้นเกินไปและก่อให้เกิดอันตรายได้





ประกาศของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการ

001/2567

เรื่อง แนวปฏิบัติการทำงานในสภาวะอากาศร้อน

เพื่อป้องกันผลกระทบต่องuests การจัดการการเปลี่ยนแปลงที่อาจเกิดขึ้นจากกรณีปฏิบัติงานในสภาวะฉุกเฉินของพนักงาน รวมถึงพนักงาน Outsource และผู้รับเหมา ที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่เขตประกอบกาจัดสหภาพรวม ไออาร์พีซี และพื้นที่ประกอบกิจการอื่นๆ ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ จึงมีประกาศ ดังนี้

1. ผู้บริหารตั้งแต่ระดับผู้จัดการขึ้นไป ถือการ ติดคนและกำกับกรปฏิบัติตามแนวปฏิบัติการทำงาน ในสาระของหลักหรือนโยบายต่อเนื่อง พร้อมให้มีการประเมินความเชื่อมโยงกับแผนงานการป้องกันเมื่อต้องทำงานบริเวณที่มีอุณหภูมิสูงตั้งแต่ 40 องศาเซลเซียส ขึ้นไป
2. หัวหน้างาน ถือการเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของลูกเรือ ประเมินภาวะสุขภาพผู้ได้รับพันธุภาพก่อนและระหว่างทำงาน ประเมินความต่อเนื่อง ถือการความเสี่ยง มาตรการป้องกัน และกำกับดูแลการทำงานของผู้ได้รับพันธุภาพอย่างใกล้ชิด
3. ผู้ปฏิบัติงาน แจ้งภาวะสุขภาพต่อผู้บังคับบัญชา และปฏิบัติตามมาตรการป้องกันอย่างเคร่งครัด
4. แนวปฏิบัติอื่นๆ ได้แก่
 - 4.1 การทำงานบริเวณที่มีอุณหภูมิสูงตั้งแต่ 40 องศาเซลเซียสขึ้นไป จัดให้มีช่วงเวลาพักเพื่อจัดให้มีการปฏิบัติงานสลับซ้ายเปลี่ยนกับทำงาน
 - 4.2 จัดให้มีการระบายอากาศเพื่อลดอุณหภูมิ
 - 4.3 จัดให้มีการป้องกันหรือหลีกเลี่ยงไม่ให้ผู้ปฏิบัติงาน
 - 4.4 คำนึงโรคน้ำร้อนระลอก เช่น โรคหัวใจ โรคปอด ภาวะอ้วน ล้วนเสี่ยงต่อการทำงานในสภาวะอากาศร้อน

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 3 พฤษภาคม 2567 เป็นต้นไป

ประกาศ ณ วันที่ 3 พฤษภาคม 2567

๑๐๐๗๖

รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่



- **ตอบคำชิงรางวัล วารสารหมวกเขียว**

2567

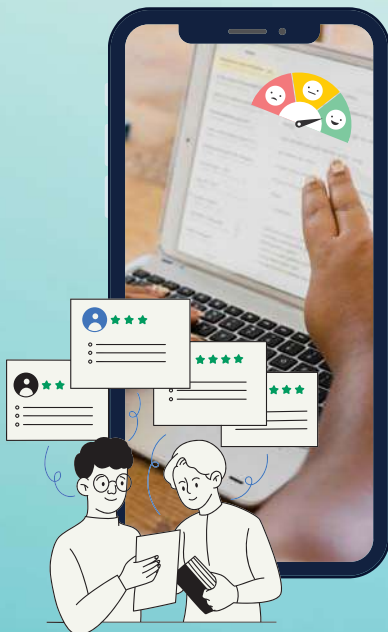


- ทุกท่านมีความคิดเห็นอย่างไร
เกี่ยวกับกระบวนการปรับปรุงในการ
สอบสวนอุบัติเหตุในบริษัท IRPC



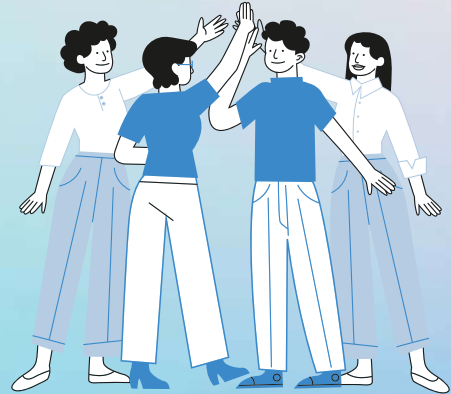
កន្លែង Click ផ្ទុំ

ร่วมแสดงความคิดเห็นด้านความปลอดภัย



สแกน QR CODE
หรือ Click ลิงค์ที่ QR Code ด้านบน

ความคิดเห็นของท่านคือสิ่งที่เรา
จะนำไปพิจารณา**ปรับปรุงแก้ไขต่อไป**



ความปลอดภัยเป็นเรื่องของเราทุกคน
ห่วงใย ปลอดภัย จากหน่วยงาน วาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

เอกสารแนบที่ 6

เอกสารฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงาน และผลตรวจสุขภาพพนักงาน 3 ปี ย้อนหลัง

ระบบ e-Health Book

ประกาศ

ทุกพื้นที่	- พิจารณาปัจจัยเสี่ยง การตรวจสุขภาพปี 2566	เปิดระบบวันที่ 1 - 30 มีนาคม 2566
สำนักงานระยอง	- เลือกตรวจสุขภาพเพิ่มเติม (เลือกล่วงหน้า)	เปิดระบบวันที่ 9 - 25 ธันวาคม 2565
	- จองวันเข้าตรวจ	เปิดระบบวันที่ 19 ธันวาคม 2565 ถึง 9 มิถุนายน 2566



เอกสารแนบที่ 7

เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการวิเคราะห์และการตรวจวัด
คุณภาพสิ่งแวดล้อมตามกระบวนการบริหารคู่ค้า



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

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 กรณีที่บริษัท ไออาร์พีซี 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) วิธีการวิเคราะห์ตามวิธีการนั้ดิสเปอร์ซีฟ อินฟราเรด ดีเทคชั่น

2.6 การตรวจวัดก๊าซน้มีเทน 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 ผุ่นรวม และผุ่นขนาดเล็ก , 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 คุณอนุชา 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 (ห้ามปฏิบัติงานและต้องเฝ้าระวังอยู่ตลอดเวลาที่มีการปฏิบัติงาน)

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, รองเท้านิรภัยและแวนตานิรภัย) และอุปกรณ์ PPE ชนิดอื่นขึ้นอยู่กับลักษณะงาน ก่อนที่จะเข้าผ่านจุด ระบุ. และก่อนเข้าพื้นที่ที่

TERM OF REFERENCE

ไม่มีจุด รปภ.) 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 จะต้องสวมท่อป้องกันประกายไฟก่อนเข้าพื้นที่เขตผลิตหรือเขตควบคุมประกายไฟ โดยผู้รับจ้าง ต้องจัดเตรียมมา ตามมาตรฐาน IRPC. พร้อมทั้งพินสีน้ำเงิน หรือสีดำ และก่อนนำมาใช้งานต้องส่งให้ IRPC ตรวจสอบก่อน และต้องทำการตรวจสอบซ้ำทุก 6 เดือน และต้องสวมก่อนผ่านเข้าจุดตรวจ รปภ. 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 งานที่ต้องใช้ก้อนในพื้นที่ Hazardous area ต้องเป็นก้อนทองแดง หรือทองเหลือง, ก้อนยาง, ก้อนพลาสติก 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 ในขณะที่ฝนตก หรือมีลมแรง ยกเว้น อุปกรณ์ไฟฟ้าได้ผ่านการตรวจสอบจากทาง IRPC เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

6.12 การปฏิบัติงานในช่วงเวลากลางคืนต้องมีแสงสว่างเพียงพอ

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

6.14 การใช้สารเคมี, แก๊สต่างๆ ต้องมีสิ่งบ่งชี้ที่ภาษาจะว่าเป็นสารเคมีชนิดใด 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 และต้องสวมหมวกนิรภัยสีเขียวตลอดเวลาในขณะที่ปฏิบัติงาน

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

TERM OF REFERENCE

6.18 หัวหน้างาน ต้องติดปลอกแขนสีส้มกว้าง 4 นิ้ว บักข้อความ “หัวหน้างาน” ด้วยสีตัวไว้ที่ต้นแขนขวา ตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน

6.19 สีหวนกนิรภัย 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 เป็นประจำทุกวันโดยแยกของเหลือใช้หรือขยะทิ้งที่เป็นอันตราย และไม่เป็นอันตราย โดยพิจารณาแยกหรือกำจัดทิ้งเพื่อมิให้เป็นอันตรายต่อสุขภาพอนามัย และความปลอดภัยของลูกจ้าง และต้องรื้อถอนสิ่งก่อสร้างต่างๆ ที่ใช้ประกอบในการทำงานรวมทั้งจัดเก็บเศษวัสดุที่เลิกใช้งานแล้ว ซึ่งเป็นผลจากการทำงานของผู้รับเหมาให้หมดก่อนการส่งมอบงาน

6.21 จัดให้มีที่จัดเก็บสิ่งของส่วนตัวของพนักงานผู้รับเหมาก่อนเข้าเขตควบคุมประกายไฟ เช่น บุหรี่, ไฟแช็ค, โทรศัพท์มือถือ เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานปฏิบัติตามระเบียบของ IRPC อาจพิจารณาจัดรถรับ – ส่งผู้ปฏิบัติงานในช่วงเวลาของการพักสูบบุหรี่ โทรศัพท์ โดยมีการจัดเวลาพักเป็นช่วงๆ อันจะเป็นการลดโอกาสในการฝ่าฝืนระเบียบต่างๆ ให้น้อยลง

6.22 ผู้รับจ้างต้องปฏิบัติงานตามระเบียบการบริหารการจัดการผู้รับเหมาด้านความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด (รายละเอียดภาคผนวกแนบท้าย)

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

7. ผู้เสนอบริการต้องศึกษาข้อกำหนดทั่วไป เงื่อนไข และขอบเขตงาน รวมทั้งกระบวนการควบคุมคุณภาพงาน และความปลอดภัย ให้เข้าใจอย่างถ่องแท้ก่อนยื่นข้อเสนอบริการ หากมีข้อสงสัยประการใด ให้ซักถามเพิ่มเติมได้ในระยะเวลาหลังจากผู้เสนอบริการรับทราบเอกสารข้อกำหนดจนถึงวันก่อนวันยื่นข้อเสนอให้บริการ เพื่อผู้เสนอบริการจะได้เข้าใจในเนื้อหาของงาน และทราบขอบเขตงานก่อนยื่นข้อเสนอบริการ ความผิดพลาดในการวางแผนการปฏิบัติงาน และความล่าช้าในการให้บริการ

8. ข้อกำหนด หรือเอกสารอื่นใดที่ได้ทำขึ้นเพื่อวัตถุประสงค์ในการเชิญชวนเสนอบริการนี้ ผู้เสนอบริการจะต้องไม่เปิดเผยข้อมูลใดๆ ที่อยู่ในเอกสารดังกล่าว หรือข้อมูลที่ให้แก่ผู้เสนอบริการโดยวิธีการอื่นใดให้แก่บุคคลที่สาม เว้นแต่เพื่อเป็นการจัดเตรียมเอกสารข้อมูลให้บริการของตนเท่านั้น ผู้เสนอบริการจะต้องเก็บรักษาข้อมูลไว้เป็นความลับตลอดระยะเวลาการพิจารณาในกรณีที่มีการฝ่าฝืนข้อห้ามเกี่ยวกับการรักษาความลับดังกล่าว บริษัทฯ อาจปฏิเสธไม่รับข้อเสนอให้บริการนั้น บริษัทฯ สงวนลิขสิทธิ์แต่ผู้เดียวในบรรดาข้อมูล แบบแปลน และในเอกสารอื่นๆ ทั้งหมดที่ส่งให้แก่ผู้เสนอบริการ

9. ผู้เสนอบริการจำเป็นต้องเสนอค่าบริการสำหรับการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงงานในเขตประกอบการไออาร์พีซี

10. การติดต่อ การรับรอง หรือการให้คำชี้แจงใดๆ ของพนักงานบริษัท หรือตัวแทนของบริษัทฯ ไม่ว่าเป็นลายลักษณ์อักษรหรือด้วยวาจา ไม่ถือว่าผูกพันกับบริษัทฯ หรือตัวแทนของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้มีคำชี้แจงเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทฯ 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 ผู้เสนอบริการจะต้องประสานงานกับ บริษัท อย่างใกล้ชิดเพื่อติดตามผลการดำเนินงานและรายงานให้กับบริษัท รับทราบอย่างต่อเนื่อง

15. ให้ผู้เสนอบริการเสนอค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในขอบเขตของงานการจัดทำเล่มรายงานมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามจริง ทั้งนี้ ให้เสนอค่าบริการจัดทำเล่มรายงานฯ เป็นราคาต่อโครงการตามที่ได้รับมอบหมายให้ดำเนินการ

เอกสารแนบที่ 8

เอกสารค่าอัตราการระบายมลสารของโครงการ

ตารางที่ 1-1																								
รายละเอียดของแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการโรงพยาบาลพระนครศรีอยุธยาตั้งขนานถ้ำสังการผลิต																								
แหล่งกำเนิด	ชนิดเชื้อเพลิง	ตัวแปร		ความสูงปล่อง (เมตร)	ความสูงฐาน ปล่อง (เมตร)	เส้นผ่านศูนย์กลาง (เมตร)	อุณหภูมิ (K)	ความเร็วก๊าซ ^{1/} (m/s)	อัตราการไหล ^{2/} (m ³ /s)	อัตราการไหล ^{2/} (Nm ³ /s)	ความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)				ความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (SOx)				ความเข้มข้น TSP ^{2/} (mg/Nm ³)	อัตราการระบาย (g/s) ^{2/}			ระบบควบคุมมลพิษ	ระบบ CEMs
		E	N								(ppmv) ^{1/}	(mg/m ³) ^{1/}	(ppmv) ^{1/}	(mg/Nm ³) ^{1/2/}	(ppmv) ^{1/}	(mg/m ³) ^{1/}	(ppmv) ^{1/}	(mg/Nm ³) ^{1/2/}		NOx	SOx	TSP		
1. เตา (Heater) ของ ADU1A	น้ำมันเตาและ Fuel gas	750377	1400460	51	16.78	1.98	519.15	6.79	20.93	12.01	165.93	179.20	165.93	312.2	826.88	1242.4	826.88	2164.4	199.79	3.750	26.000	3.400	Low Nox Burner	มี
2. เตา (Heater) ของ ADU1B	น้ำมันเตา และ Fuel gas	750390	1400460	53	16.10	2.17	480.15	6.08	22.51	13.97	197.82	230.99	197.82	372.2	609.76	990.6	609.76	1596.1	239.06	5.200	22.300	3.340	Low Nox Burner	มี
3. เตา (Heater) ของ NHTU 1	Fuel gas	750434	1400534	32	16.11	1.108	636.15	6.01	5.8	2.71	98.34	86.67	98.34	185.0	12.67	15.5	12.67	33.2	57.00	0.502	0.090	0.155	Low Nox Burner	ไม่มี
4. เตา (Heater) ของ NHTU 2	Fuel gas	750437	1400540	25	16.37	1.31	621.15	5.08	6.8	3.28	107.33	96.88	107.33	201.9	41.89	52.61	41.89	109.7	57.00	0.663	0.360	0.187	Low Nox Burner	ไม่มี
5. เตา (Heater) ของ Reforming 1-4	Fuel gas	750449	1400565	39	16.60	2.638	620.15	9.64	52.72	25.33	73.50	66.45	73.50	138.3	60.00	75.47	60.00	157.1	57.00	3.5032	3.979	1.444	Low Nox Burner	ไม่มี
6. เตา (Heater) ของ Reforming 5	Fuel gas	750437	1400543	22	16.48	1.034	596.15	4.77	4.0	2.00	102.25	96.17	102.30	192.5	21.00	27.48	21.01	55.0	21.49	0.385	0.110	0.043	Low Nox Burner	ไม่มี
7. เตา (Heater) ของ D/K HDSU	น้ำมันเตา และ Fuel gas	750291	1400293	26	15.29	1.412	564.15	5.37	8.4	4.44	127.14	126.25	127.13	239.2	497.00	687.19	496.97	1300.9	21.56	1.0619	5.7754	0.0957	Low Nox Burner	ไม่มี
มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม 2549 (เชื้อเพลิงน้ำมัน/น้ำมันเตา)											-	-	200	376	-	-	950	-	240	-	-	-		
มาตรฐานโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม 2553 (เชื้อเพลิงก๊าซ)													200	376			60		60					
มาตรฐานโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม 2553 (เชื้อเพลิงเหลว)											-	-	200	376	-	-	950	-	240	-	-	-		

หมายเหตุ : 1/ สภาวะจริง (Actual Condition) (อุณหภูมิสภาวะจริง ความดันสภาวะจริง ออกซิเจนส่วนเกินสภาวะจริง และ Wet Basis)

2/ สภาวะมาตรฐาน (Standard Condition) (อุณหภูมิ 25^oC ความดัน 1 บรรยากาศ ออกซิเจนร้อยละ 7 และ Dry Basis)

ที่ขีดเส้นใต้ คือ ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงภายหลังขออนุญาต

ปล่องที่เข้าข้อมูลมาตรฐานโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม 2553 คือ เตา (Heater) ของ ADU1A, ADU1B, NHTU 1, NHTU 2, Reforming 1-4, Reforming 5 และ D/K HDSU โดยจัดอยู่ในกลุ่มเตา (Furnace) ที่หมายความว่า ระบบการปล่อยมลพิษใด ๆ ที่ใช้ในการผลิตความร้อนด้วยวิธีเผาไหม้โดยใช้เชื้อเพลิง ในสภาวะที่มีก๊าซออกซิเจนเพียงพอ ความร้อนที่ได้ถูกใช้ในกระบวนการผลิต

ที่มา: บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน), 2564



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

มีนาคม 2564

บัญชีการระบายมลสารทางอากาศ
(Air Emission Inventory)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

Revision 01/2020
April 2020
(แก้ไขเพื่อ UCF Project)

โดย
สำนักบริหารความยั่งยืน

การจัดทำบัญชีการระบายมลสารทางอากาศ
(Air Emission Inventory)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

1. บทนำ

เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) พัฒนาขึ้นตามนโยบายการพัฒนาพื้นที่ชายฝั่งทะเลภาคตะวันออก (Eastern Seaboard) เพื่อให้เป็นศูนย์กลางของโรงงานอุตสาหกรรมปิโตรเคมีครบวงจรที่ประกอบด้วยอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น (Upstream Petrochemical Industry) อุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นกลาง (Intermediate Petrochemical Industry) และอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นปลาย (Downstream Petrochemical Industry) ภายในพื้นที่ประกอบด้วยโรงงานปิโตรเคมีต่างๆ แล้ว ยังรวมถึงโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงผลิตไอน้ำและความร้อนร่วม และระบบสาธารณูปโภคของเขตประกอบการ (Utilities) เช่น ระบบผลิตไอน้ำ ระบบระบายน้ำ ระบบบำบัดน้ำเสีย เป็นต้น

ทั้งนี้เขตประกอบการฯ ได้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อนำเสนอสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยสำนักงานคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ได้แจ้งสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน เห็นชอบกับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบกระเทือนต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ วพ0504/11271 ลงวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ.2534 โดยใช้ชื่อว่า “ศูนย์อุตสาหกรรมระยอง” ของ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด จากนั้นกระทรวงอุตสาหกรรมได้มีประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 7 (พ.ศ. 2537) ลงวันที่ 20 เมษายน 2537 ให้เป็น “เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด” จนกระทั่งปัจจุบันได้มีการเปลี่ยนชื่อเป็น “เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)” โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรมได้แจ้งรับทราบการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ตามหนังสือที่ อก 0301/(ส.6) 239 ลงวันที่ 9 มกราคม พ.ศ.2550

การดำเนินการของเขตประกอบการฯ จนถึงปัจจุบัน ได้มีโรงงานอุตสาหกรรมเข้ามาอยู่ในเขตประกอบการฯ เพิ่มมากขึ้น รวมทั้งมีการปรับเปลี่ยนการดำเนินการต่างๆ ให้สอดคล้องเหมาะสมกับสถานการณ์ ซึ่งทำให้ข้อมูลพื้นฐานทางด้านสิ่งแวดล้อมมีการเปลี่ยนแปลงไป โดยเฉพาะด้านคุณภาพอากาศที่เป็นประเด็นหลักที่ต้องมีความชัดเจน ทางบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จึงได้จัดทำบัญชีอัตราการระบายมลสารทางอากาศของเขตประกอบการฯ ขึ้นมา เพื่อจะนำไปสู่การบริหารจัดการในภาพรวมให้มีความชัดเจนในการยึดถือปฏิบัติ ถูกต้อง ทันสมัย สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนไป

2. ความเป็นมา

เนื่องจากเขตประกอบการฯ มีโครงการพัฒนาต่างๆ เกิดขึ้น ดังนั้น เพื่อให้การบริหารจัดการและควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศในภาพรวมของโรงงานต่างๆ ที่อยู่ในพื้นที่ของเขตประกอบการฯ ทั้งที่อยู่ในกลุ่มของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และในบริษัทอื่น เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพประกอบกับปัจจุบัน ปี 2555 เขตประกอบการฯ ได้ดำเนินการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีส่วนขยาย ดังนั้น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จึงได้จัดทำบัญชีการระบายมลสารทางอากาศขึ้นมา เพื่อประกอบการศึกษาผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ รวมถึงเพื่อใช้เป็นฐานข้อมูลของบริษัทฯ ในการดำเนินการต่อไป

3. วัตถุประสงค์

- (1) เพื่อรวบรวมอัตราการระบายมลสารทางอากาศจากทุกแหล่งกำเนิดที่อยู่ในพื้นที่ของเขตประกอบการฯ และใช้เป็นฐานข้อมูล
- (2) เพื่อใช้เป็นข้อมูลประกอบการบริหารจัดการการระบายมลสารในพื้นที่ได้อย่างเหมาะสม
- (3) เพื่อใช้ในการควบคุมดูแลโรงงานซึ่งเป็นแหล่งกำเนิดมลสารให้มีการระบายอยู่ในอัตราที่กำหนด

4. รายละเอียดเขตประกอบการฯ ปัจจุบัน

เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ภายในตำบลเชิงเนิน ตำบลตะพง และตำบลบ้านแลง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง พื้นที่ที่ได้รับการประกาศเป็นเขตประกอบการอุตสาหกรรม ทั้งหมด 4,335 ไร่ โดยพื้นที่ประกอบด้วย 2 ส่วน ได้แก่

พื้นที่ด้านทิศใต้ของถนนสุขุมวิท

โรงงานอุตสาหกรรมในพื้นที่ด้านทิศใต้ จำนวน 28 โรง ประกอบด้วยอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้นและขั้นต่อเนื่อง จนถึงอุตสาหกรรมผลิตเม็ดพลาสติก ซึ่งเป็นอุตสาหกรรมขั้นปลาย กับระบบสาธารณูปโภคที่จำเป็น ดังนี้

1. โรงงานเข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.1 โรงงานที่อยู่ในเครือของบริษัทฯ จำนวน 10 โรงงาน ได้แก่ โรงแปรรูปสภาพคอนเดนเสทเรซิดิว (Condensate Residue) โรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) โรงงานผลิตเอทิลีน (ETP) โรงงานแปรรูปคอมโบนไบนแก๊สออกไซด์ (DCC) โรงงานอะโรเมติกส์ (BTX) โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูงและ/หรือชนิดความหนาแน่นต่ำเชิงเส้น (HDPE/LLDPE) โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน (PP) โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกเอบีเอส (ABS, SAN) โรงงานหน่วยผลิตโพรพิลีน (PRP) โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกอีพีเอส (EPS)

1.2 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการในเครือของบริษัทฯ จำนวน 1 โรงงาน ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PW)/ โรงผลิตไอน้ำและความร้อนร่วม (CHP)

1.3 โรงงานอื่นๆ ที่อยู่นอกเครือของบริษัทฯ จำนวน 7 โรง ได้แก่

1. บมจ. อุเบะ เคมีคอลส์ (เอเชีย) จำนวน 3 โรงงาน
 - 1.1 โรงงานคาโปแลคคัมและบิวเอมโอมเมนิลซัลเฟต
 - 1.2 โรงงานผลิตเม็ดในลอน
 - 1.3 โรงงานผลิตเม็ดในลอน Compounding
2. บริษัท อุเบะโพน เคมีคอลส์ (เอเชีย) จำกัด : UFA จำนวน 1 โรงงาน เป็นโรงงานทำผลิตภัณฑ์เคมี เช่น 1,6 Hexanediol
3. บริษัท ยางสังเคราะห์ไทย จำกัด : TSL จำนวน 1 โรงงาน เป็นโรงงานผลิตยางสังเคราะห์
4. บริษัท ไทยไนโตรเจน จำกัด (TNC) จำนวน 1 โรงงาน เป็นโรงงานผลิตสารกรดไนตริก แอคซิด แอมโมเนียไนโตรเจน
5. บริษัท ทีพีโอ โพลีน จำกัด จำนวน 1 โรงงาน เป็นโรงงานผลิตโพลีเอทิลีนชนิดความหนาแน่นต่ำ (LDPE)

2. โรงงานซึ่งไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- 2.1 โรงงานอื่นๆ ในเครือของบริษัทฯ จำนวน 7 โรงงาน ได้แก่ โรงงาน CP, ACB, CCM, CD1, HA1, Polyol และ TPU
- 2.2 ระบบสาธารณูปโภคของบริษัทฯ ได้แก่ หน่วยบำบัดน้ำเสีย 1 โรงงาน
- 2.3 โรงงานอื่นๆ นอกเครือของบริษัทฯ จำนวน 2 โรง ได้แก่ โรงงานระยองอะซีติลีน และโรงงานไดอะโพลิเอคริเลต
3. ลานดักกักเก็บ (Tank Farm)

พื้นที่ด้านเหนือของถนนสุขุมวิท

โรงงานอุตสาหกรรมในพื้นที่ด้านทิศเหนือ จำนวน 12 โรง ประกอบด้วยอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้นและขั้นต่อเนื่อง จนถึงอุตสาหกรรมผลิตเม็ดพลาสติก ซึ่งเป็นอุตสาหกรรมขั้นปลาย กับระบบสาธารณูปโภคที่จำเป็น ดังนี้

1. โรงงานเข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- 1.1 โรงงานที่อยู่ในเครือของบริษัทฯ จำนวน 4 โรงงาน ได้แก่ โรงงานผลิตเอทิลเบนซีนสไตรีนโมโนเมอร์ (EBSM) โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีสไตรีน (PS) โรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (Lube Base Oil) และโรงงานแปรรูปน้ำมันหนักให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (UHV)
- 1.2 โรงงานอื่นๆ ที่อยู่นอกเครือของบริษัทฯ จำนวน 2 โรงงาน ได้แก่ โรงงานผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ (CHP2) ของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด และโรงงานผลิตวัตถุดิบหลักของ บริษัท โคเบคโกลีกลิคคอน สตีล จำกัด

2. โรงงานที่ไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 โรงงานอื่นๆ ในเครือของบริษัทฯ จำนวน 1 โรงงาน ได้แก่ โรงงานทำผลิตภัณฑ์เคมีในระดับนาโน (NanoChemical)

2.2 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ ได้แก่ หน่วยบำบัดน้ำเสีย 2 โรงงาน ได้แก่ โรงงานผลิตน้ำประปา และ โรงบำบัดน้ำเสียรวม

2.3 โรงงานที่อยู่นอกเครือของบริษัทฯ จำนวน 3 โรงงาน ได้แก่

- โรงงานผลิตกรดอะมิโนสำหรับใช้ในกระบวนการผลิตอาหารเครื่องสำอางและเภสัชกรรมของบริษัท ไทยเคียวะไบโอเทคโนโลยี จำกัด
- โรงผลิตและจำหน่ายก๊าซไนโตรเจน ของ บริษัท บางกอกอินดัสเทรียลแก๊ส จำกัด
- โรงผลิตคอนกรีตผสมเสร็จ ของ บริษัท ระยองวิศวะการโยธา จำกัด

รวมโรงงานในเขตประกอบการฯ จำนวน 40 โรง

ประเภทโรงงาน	จำนวนโรงงาน
กลุ่มโออาร์พีซี	26
กลุ่มที่ 1 โรงงานที่เข้าข่ายต้องทำ EIA/EHIA	15
กลุ่มที่ 2 โรงงานที่ไม่เข้าข่ายต้องทำ EIA/EHIA	8
กลุ่มที่ 3 ลานถึงกักเก็บ	-
กลุ่มที่ 4 สาธารณูปโภค	3
กลุ่มนอกโออาร์พีซี	14
โรงงานที่เข้าข่ายต้องทำ EIA/EHIA	9
โรงงานที่ไม่เข้าข่ายต้องทำ EIA/EHIA	5
รวม	40

5. การศึกษาโดยคณะกรรมการที่ผ่านมา

5.1 ที่มาของคณะกรรมการ

กรมโรงงานอุตสาหกรรมได้มีคำสั่งที่ 275/2550 ลงวันที่ 21 ธันวาคม 2550 เรื่องแต่งตั้งคณะกรรมการปรับปรุงการประเมินศักยภาพการรองรับมลสารทางอากาศ พื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง โดยมีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

1. ดำเนินการปรับปรุงข้อมูลนำเข้าและตัวแปรนำเข้าอื่นๆ ของแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ที่ใช้ประเมินศักยภาพการรองรับมลสารทางอากาศ พื้นที่เขตประกอบการฯ

2. เสนอแนะแนวทางการประยุกต์ใช้แบบจำลองคณิตศาสตร์เพื่อประเมินศักยภาพการรองรับมลสารทางอากาศพื้นที่เขตประกอบการฯ

3. ประสานการดำเนินการกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

4. ดำเนินการเรื่องอื่นๆ ตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมหรือคณะกรรมการด้านเทคนิคเพื่อกำกับดูแลและตรวจสอบการแก้ไขปัญหามลสารทางอากาศของอุตสาหกรรมในจังหวัดระยอง

5.2 องค์ประกอบของคณะทำงาน

จากคำสั่งของกรมโรงงานอุตสาหกรรมที่ 275/2550 ลงวันที่ 21 ธันวาคม 2550 เรื่องแต่งตั้งคณะทำงานปรับปรุงการประเมินการประเมินศักยภาพการรองรับมลสารทางอากาศ พื้นที่เขตประกอบการฯ มีคณะทำงานซึ่งรองอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรมเป็นประธาน และคณะทำงานประกอบด้วยผู้แทนจากหน่วยงานต่างๆ ได้แก่ กระทรวงพลังงาน กรมควบคุมมลพิษ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ผู้แทนภาคประชาชน และกรมโรงงานอุตสาหกรรม

5.3 วิธีการศึกษา

1. การปรับปรุงข้อมูลนำเข้าและตัวแปรนำเข้าอื่นๆ ของแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ที่ใช้ประเมินผลกระทบด้านอากาศพื้นที่เขตประกอบการฯ
2. การเลือกใช้แบบจำลองทางคณิตศาสตร์ การประเมินความแม่นยำของแบบจำลองทางอากาศ และการประเมินผลกระทบทางอากาศสำหรับมลสาร 3 ชนิด ได้แก่ ปริมาณฝุ่นละอองทั้งหมด (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ของเขตประกอบการฯ
3. การเสนอแนะแนวทางการจัดการคุณภาพอากาศของเขตประกอบการฯที่เหมาะสม และมีความเป็นไปได้ในทางปฏิบัติ

5.4 ผลการศึกษา

ผลการทำงานของคณะทำงานทำให้ได้ข้อมูลบัญชีอัตราภาระมลสารทางอากาศซึ่งจัดเป็น Emission Inventory rev. 0 ซึ่งบริษัทฯ ได้นำมาใช้เป็นบัญชีข้อมูลตั้งต้นในการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศของโรงงานที่เกิดขึ้นใหม่ หลังจากที่คณะทำงานได้มีมติรับรองการศึกษานี้ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2552 เป็นต้นมา

จากผลการคาดการณ์ผลกระทบทางอากาศของพื้นที่เขตประกอบการฯ ด้วยแบบจำลองคณิตศาสตร์ทางอากาศ AERMOD โดยทำการประเมินผลกระทบในช่วงปี พ.ศ. 2548-2550 ในกรณีของแหล่งกำเนิดมลสารในพื้นที่เขตประกอบการฯ ทั้งหมด ทั้งที่เป็นของบริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รวมกับแหล่งกำเนิดอื่นของโรงงานกลุ่มที่ไม่อยู่ในบริษัทฯ ทั้งที่เปิดดำเนินการแล้วและที่ยังไม่เปิดดำเนินการ ซึ่งเป็น Worst Case พบว่ามลสารทางอากาศทั้งฝุ่นละอองทั้งหมด (TSP) มีความเข้มข้นสูงสุด 24 ชั่วโมง และ 1 ปี ประมาณ 20 เปอร์เซ็นต์ของค่ามาตรฐานเท่านั้น ส่วนก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีความเข้มข้นสูงสุด 1 ชั่วโมง 24 ชั่วโมง และ 1 ปี มีค่าประมาณ 69, 90 และ 91 เปอร์เซ็นต์ของค่ามาตรฐานตามลำดับ และก๊าซไนโตรเจน

ไดออกไซด์ (NO₂) มีความเข้มข้นสูงสุด 1 ชั่วโมง และ 1 ปี มีค่าประมาณ 88 และ 64 เปอร์เซ็นต์ของค่ามาตรฐาน โดยตำแหน่งที่ได้รับผลกระทบระยะสั้นจะอยู่บริเวณรอบๆ โรงงาน เช่น บ้านตะพง บ้านปลวกเกตุ กลุ่มโรงงานคาโปรแลคติม ค่ายมหาสุรสิงหนาท เป็นต้น ส่วนตำแหน่งที่ได้รับผลกระทบระยะยาวจะอยู่ทางด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของเขตประกอบการฯ

อย่างไรก็ตาม แม้ว่าผลกระทบจากมลสารทางอากาศที่ประเมินได้จากแบบจำลองทางคณิตศาสตร์จะมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ แต่ผลกระทบจากก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ มีความเข้มข้นสูงสุดใกล้เคียงกับค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศค่อนข้างมาก จึงต้องมีการติดตามเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งมีกำหนดแนวทางในการปรับลดมลสารดังกล่าวให้น้อยลง

6. ข้อมูล Emission Inventory และการนำไปใช้

คณะทำงานปรับปรุงการประเมินศักยภาพการรองรับมลสารทางอากาศ พื้นที่เขตประกอบการฯ ได้เห็นชอบกับบัญชีอัตราการระบายมลสารทางอากาศ (Emission Inventory rev. 0) ซึ่งข้อมูลส่วนใหญ่ได้มาจากการตรวจวัดจริงจากการเดินเครื่องสูงสุดในปี พ.ศ. 2551 (Max. Actual) และในกรณีที่ไม่มีการตรวจวัดได้นำค่าตามที่ได้รับทราบเห็นชอบจาก EIA หรือค่าคำนวณ หรือค่าการออกแบบมาใช้ทั้งนี้ขึ้นกับลักษณะของข้อมูลเพื่อให้เกิดความถูกต้องมากที่สุด

ชุดข้อมูลบัญชีอัตราการระบายมลสารทางอากาศ (Emission Inventory rev. 0) (ดังเอกสารแนบ 7.4-1) ประกอบด้วยโรงงานที่เกี่ยวข้องทั้งหมด 19 โรงงาน และมีจำนวนปล่องระบายมลสารทางอากาศทั้งหมด 87 ปล่อง ซึ่งรวมถึงปล่องที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงแต่ได้มีการจัดทำ EIA แล้วด้วย โดยมีผลรวมอัตราการระบาย SO₂ เท่ากับ 884.1167 กรัม/วินาที อัตราการระบาย NO_x เท่ากับ 317.2690 กรัม/วินาที และ อัตราการระบายฝุ่นละออง เท่ากับ 114.2372 กรัม/วินาที ดังตารางด้านล่างนี้ ซึ่งในการนำไปใช้ประโยชน์บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะควบคุมมิให้อัตราการระบายรวมของพื้นที่เขตประกอบการไออาร์พีซี สูงเกินกว่าค่าที่กำหนดนี้ตลอดไป

	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
Inventory rev.0 (รวม 87 ปล่อง) (0)	2552	884.1167	317.2690	114.2372

จากการศึกษาของคณะทำงานปรับปรุงศักยภาพการรองรับมลสารทางอากาศพื้นที่เขตประกอบการฯ โครงการผลิตไอน้ำและความร้อนร่วม (CHPI) ได้นำข้อมูลบัญชีสถานการณ์การระบายมลพิษทางอากาศจากแหล่งกำเนิดในพื้นที่ประเมินผลกระทบต่อคุณภาพอากาศของโครงการ โดยได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เมื่อปี พ.ศ. 2552 โครงการ CHPI เป็นโครงการที่นำก๊าซธรรมชาติมาใช้เป็นเชื้อเพลิง จึงเป็นโครงการที่สามารถลดอัตราการระบายของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในภาพรวมของพื้นที่ลงได้สูงมาก และลดอัตราการระบายก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และฝุ่นละอองรวมลงได้ส่วนหนึ่งโดย

Emission Inventory rev.1 เป็นบัญชีที่ได้ถูกปรับปรุงเมื่อมีโครงการ CHPI เกิดขึ้น โดยรายละเอียดของการปรับลดอัตราการระบายและค่าอัตราการระบายของ CHPI มีดังนี้

แหล่งกำเนิด	อัตราการระบาย (g/s)		
	SO ₂	NO _x	Particulate
1. โครงการ CHP			
1.1 ปริมาณการระบายก่อนการปรับลด			
- POWER PLANT			
. Oil&Gas	117.8436	16.0000	0.8860
- Utilities			
. Boiler A	14.9600	2.6638	0.3097
. Boiler B	9.5000	1.7000	0.3646
. 15B051	4.4760	0.7838	0.0911
. ABB	86.5400	14.2500	11.5700
. GTB	68.8200	14.1021	12.2000
. 80t	65.0000	9.0000	0.5019
รวมปริมาณการระบายก่อนการปรับลด (1)	267.1396	58.4997	25.9233
1.2 ปริมาณการระบายหลังการปรับลด			
- POWER PLANT			
. Oil&Gas	8.3200	8.1300	0.8860
- Utilities			
. Boiler A	0.0000	0.0000	0.0000
. Boiler B	0.0000	0.0000	0.0000
. ABB	0.0000	0.0000	0.0000
. 15B051	0.0000	0.0000	0.0000
. GTB	0.0000	0.0000	0.0000
. 80t	0.0000	0.0000	0.0000
รวมปริมาณการระบายหลังการปรับลด (2)	8.3200	8.1300	0.8860
1.3 ปริมาณอัตราการระบายที่ปรับลดได้ (3)=(2)-(1)	358.8196	50.3697	25.0373
1.4 ใช้ในโครงการ CHP			
. HRSG-1	0.1400	8.3000	0.3800
. HRSG-2	0.1400	8.3000	0.3800
. HRSG-3	0.1400	8.3000	0.3800
. HRSG-4	0.1400	8.3000	0.3800
. HRSG-5	0.1400	8.3000	0.3800
. HRSG-6	0.1400	8.3000	0.3800
รวมปริมาณการระบายจากโครงการ CHP (4)	0.8400	49.8000	2.2800
1.5 ปริมาณการระบายที่ปรับลดจากโครงการ CHP (5)=(3)-(4)	357.9796	0.5697	22.7573

นอกจากนี้ มีโครงการเพิ่มกำลังการผลิตไนลอน-6 ของบริษัท อุเบะไนลอน (ประเทศไทย) จำกัด (ปัจจุบันเป็น บมจ. อุเบะ เคมีคอลส์ (เอเชีย)) ได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เมื่อ ปี พ.ศ. 2551 และได้มีการปรับอัตราการระบายภายในกลุ่มบริษัทฯ เพื่อนำอัตราการระบายที่ปรับลดได้มาใช้สำหรับโครงการดังกล่าว โดยมีการปรับลดอัตราการระบายของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์จากบริษัท คาโปรแลคตัมไทย จำกัด (มหาชน) ที่ Waste Gas Treatment และปรับลดอัตราการระบายฝุ่นละอองจาก บริษัท อุเบะไนลอน (ประเทศไทย) จำกัด ที่ Diehead Vapour Absorber แล้วนำมาใช้กับ Hot Oil Heater รายละเอียดดังนี้

แหล่งกำเนิด		อัตราการระบาย (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
2. โครงการเพิ่มกำลังการผลิตไนลอน-6				
2.1 ปริมาณการระบายก่อนการปรับลด				
- คาโปรแลคตัม				
. Waste Gas Treatment		-	3.0970	-
- ไนลอน-6				
. Diehead Vapour Absorber		-	-	0.0311
รวมปริมาณการระบายก่อนการปรับลด	(6)	-	3.0970	0.0311
2.2 ปริมาณการระบายหลังการปรับลด				
- คาโปรแลคตัม				
. Waste Gas Treatment		-	2.8800	-
- ไนลอน-6				
. Diehead Vapour Absorber		-	-	0.0210
รวมปริมาณการระบายหลังการปรับลด	(7)	-	2.8800	0.0210
2.3 ปริมาณอัตราการระบายที่ปรับลดได้	(8)=(7)-(6)	-	0.217	0.0100
2.4 ใช้ในโครงการเพิ่มกำลังการผลิตไนลอน-6				
. Hot Oil Heater		-	0.1000	0.0100
รวมปริมาณการระบายจากโครงการ	(9)	-	0.1000	-
ปริมาณการระบายที่ปรับลดได้	(10)=(8)-(9)	-	0.117	-

สรุปอัตราการระบายที่ปรับลดได้และนำไปเก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการต่อ มีดังนี้

การเปลี่ยนแปลง กรณีมี โครงการ CHP	การ เปลี่ยนแปลง	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
สรุปผลรวมอัตราการระบายที่เปลี่ยนแปลง (11)=(5)+(10)	ลดลง	357.9796	0.5697	22.7573

อัตราการระบายที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการหลังใช้หลักการ 80:20 (12)=(11)×0.8		286.3836	0.4557	18.2058
---	--	----------	--------	---------

อัตราการระบายที่ปรับลดได้และใช้หลักการ 80:20 แล้วมอบให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการในภาพรวม ซึ่งเขตประกอบการฯ ได้นำอัตราการระบายดังกล่าวจัดสรรให้กับพื้นที่ของเขตประกอบการฯ ส่วนขยาย เพื่อใช้สำหรับโครงการพัฒนาที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ดังตารางด้านล่างนี้

กรณีมี โครงการ CHP	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
Emission Inventory rev.1 (รวม 88 ปล่อง) (13)=(0)-(11)	2552	526.1371	316.5823	91.4798
อัตราการระบายสะสมที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการหลังใช้หลักการ 80:20 (12)	2552	286.3836	0.4557	18.2058

จากข้อมูลบัญชีอัตราการระบายมลสารทางอากาศของเขตประกอบการฯ ปี พ.ศ. 2552 เป็นต้นมา มีโครงการที่นำบัญชีอัตราการระบายมลสารทางอากาศซึ่งจัดเป็น Emission Inventory rev.1 ไปใช้ตามลำดับดังนี้

การทบทวนครั้งที่ 1 โครงการพัฒนาที่เกิดขึ้น 3 โครงการ ได้แก่โครงการโรงงานเอทิลเบนซีนโซไดรีนโมโนเมอร์ (ส่วนขยายครั้งที่ 1) (EBSM) โครงการหน่วยผลิตโพธิ์ลิ้น (PRP) และโครงการผลิตเม็ดพลาสติกเอบีเอส (ส่วนขยาย) (ABS 6)

โครงการ EBSM ได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เมื่อปี พ.ศ. 2554 โครงการดังกล่าวเป็นโครงการขยายกำลังการผลิต โดยการปรับปรุงประสิทธิภาพในกระบวนการผลิตและนำก๊าซไนโตรเจนมาใช้เป็นเชื้อเพลิง สามารถลดอัตราการระบายมลสารของโครงการส่วนเดิมได้ และนำหลักการ 80:20 มาใช้เพื่อปรับอัตราการระบายที่ปรับลดแล้วมาใช้กับโครงการส่วนขยาย

แหล่งกำเนิด	อัตราการระบาย (g/s)		
	SO ₂	NO _x	Particulate
1. โครงการ EBSM			
1.1 ปริมาณอัตราการระบายก่อนการปรับลด			
. Fire Heater 02B001	9.7900	2.0200	1.3110
. Fire Heater 02B002	3.8500	0.7800	0.8070
. Fire Heater 02B002	0.0090	0.0300	0.1400
. Steam Superheater 03B001	0.2400	3.8500	0.4110
รวมปริมาณอัตราการระบายก่อนการปรับลด (14)	13.8890	6.6800	2.6690
1.2 ปริมาณอัตราการระบายหลังการปรับลด			
. Fire Heater 02B001	2.4070	0.8660	1.049
. Fire Heater 02B002	0.2790	0.3340	0.569
. Fire Heater 02B002	0.0210	0.0130	0.0440
. Steam Superheater 03B001	0.3240	0.7200	0.329
รวมปริมาณอัตราการระบายหลังการปรับลด (15)	3.0310	1.9330	1.9910
1.3 ปริมาณอัตราการระบายที่ปรับลดได้ (16)=(14)-(15)	10.8580	4.7470	0.6780
1.4 ปรับลด 80:20 สำหรับโครงการ EB/SM (17)=(16)×0.8	8.6864	3.7976	0.5424
2. การนำอัตราการระบายไปใช้			
2.1 ใช้ใน EBSM			
. Steam Superheater 03B002 (New) (18)	0.0040	0.6830	0.0400
คงเหลืออัตราการระบายที่มอบให้เขตฯ (19)=(17)-(18)	8.6824	3.1146	0.5024
2.2 นำไปใช้ในโครงการอื่น ได้แก่			
- PRP			
. OCT Reactor Feed Heater (F-7301)	0.0050	0.1830	0.0062
. Reactor Regeneration Heater (F-7401)	0.0019	0.0520	0.0023
รวม PRP (20)	0.0069	0.2350	0.0085
- ABS6/SAN			
ยกเลิก			
. RTO 07O001	0.3000	3.2000	0.0000
ติดตั้งใหม่			
. RTO 1 Stack 1 (70U001)	0.3367	0.6049	0.0000
. RTO 1 Stack 2 (70U001)	0.3367	0.6049	0.0000
. New RTO (70U002)	0.9016	1.6201	0.0000

. SAN I (28A801)	0.0267	0.1280	0.0000
. SAN II (38A801)	0.0390	0.1871	0.0000
อัตราการระบาย (g/s)			
แหล่งกำเนิด	SO₂	NO_x	Particulate
. SAN III (48A801)	0.0390	0.1871	0.0000
รวม ABS (21)	1.3797	0.1321	0.0000
3. ปริมาณการระบายที่ปรับลดเหลือ (22)=(19)-(20)-(21)	7.2958	2.7475	0.4939

ปล่องที่มีการเปลี่ยนแปลง กรณีมี โครงการ EBSM+PRP+ABS	การ เปลี่ยนแปลง	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
สรุปผลรวมอัตราการระบายที่เปลี่ยนแปลงของ EBSM หลังใช้หลักการ 80:20 (19)		8.6824	3.1146	0.5024
โครงการ PRP จำนวน 2 ปล่อง (20)	เพิ่มขึ้น	0.0069	0.235	0.0085
โครงการ ABS จำนวน 6 ปล่อง (21)	เพิ่มขึ้น	1.3797	0.1321	0.0000
อัตราการระบายที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหาร จัดการหลังใช้หลักการ 80:20 (22)=(19)-(20)-(21)		7.2958	2.7475	0.4939

จากนั้น อัตราการระบายที่เหลือของโครงการ EBSM ได้มอบให้กับโครงการ PRP และโครงการ ABS ส่วนขยาย ตามลำดับ ซึ่งโครงการทั้งสองได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเมื่อ ปี พ.ศ. 2554 สำหรับอัตราการระบายส่วนที่เหลือของ EBSM ได้มอบให้เขตประกอบการฯ เป็นผู้บริหารจัดการในภาพรวมต่อไป

Emission Inventory rev.2 เป็นบัญชีที่ได้ถูกปรับปรุงเมื่อมีโครงการ EBSM+PRP+ABS เกิดขึ้น

กรณีมี โครงการ EBSM+PRP+ABS	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
Emission Inventory rev.2 (รวม 95 ปล่อง) (23)=(13)-(16)+(18)+(20)+(21)	2554	516.6697	312.8854	90.8503
อัตราการระบายสะสมที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการหลังใช้หลักการ 80:20 (24)=(11)+(22)	2554	293.6794	3.2032	18.6997

ภาพทบทวนครั้งที่ 2 โครงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (REFY) และโครงการโรงงานผลิตโพธิ์หิน (UHV)

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (REFY) ได้จัดทำรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงกลั่นน้ำมัน ปัจจุบันอยู่ระหว่างการเสนอรายงานให้กับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมที่พิจารณา โครงการ REFY ได้ขอปรับลดอัตราการระบายมลสารทั้ง SO_2 , NO_2 และ TSP ในภาพรวมของโครงการโดยการยกเลิกหน่วย VDU ซึ่งยังไม่ได้มีการก่อสร้างในปัจจุบัน รวมทั้งในหน่วยที่เหลือได้มีการปรับสัดส่วนของการใช้เชื้อเพลิง โดยการนำก๊าซเชื้อเพลิงมาใช้ร่วมกับน้ำมัน นอกจากนี้ ได้ปรับค่าอัตราการระบายของบางหน่วยให้ได้ตามมาตรฐานก่อนที่จะนำมาคำนวณการปรับลดต่อไป สำหรับอัตราการระบายที่ปรับลดได้น้ำหนักการ 80:20 มาใช้

โครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกกลั่น

โครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกกลั่น (UHV) ปัจจุบันได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมแล้ว เป็นโครงการที่นำอัตราการระบายที่ได้จากการปรับลดของ REFY มาใช้ในการดำเนินการ โดยมีปล่องระบายจำนวน 7 ปล่อง และมีรายละเอียดของการปรับลด ดังนี้

แหล่งกำเนิด	อัตราการระบาย (g/s)		
	SO_2	NO_x	Particulate
1. โครงการ REFY			
1.1 ปริมาณอัตราการระบายก่อนการปรับลด			
. ADU 2A	33.7100	6.3500	3.0240
. ADU 2B	33.7100	6.3500	3.0240
. VDU	29.7900	12.2400	3.3900
. DHT	14.1800	5.8200	1.4800
. SRU	6.9300	0.1120	0.3350
. TGTU	34.4600	5.1600	0.0000
รวมปริมาณอัตราการระบายก่อนการปรับลด (25)	152.7800	36.0320	11.2530
1.2 ปริมาณอัตราการระบายเมื่อปรับให้ได้ตามมาตรฐาน			
. ADU 2A	33.7100	6.3500	3.0240
. ADU 2B	33.7100	6.3500	3.0240
. VDU	29.7900	10.2000	3.3900
. DHT	14.1800	4.8500	1.4800
. SRU	3.6500	0.1100	0.3350
. TGTU	18.1400	5.1600	0.0000

รวมปริมาณอัตราการระบายเมื่อปรับให้ได้ตามมาตรฐาน (26)	133.1800	33.0200	11.2530
ปริมาณอัตราการระบายที่คืนสู่สิ่งแวดล้อม (27)=(25)-(26)	19.6000	3.0120	0.0000
แหล่งกำเนิด	อัตราการระบาย (g/s)		
	SO ₂	NO _x	Particulate
1.2 ปริมาณอัตราการระบายหลังการปรับลด			
. ADU 2A	18.5500	6.3500	2.0100
. ADU 2B	18.5500	6.3500	2.0100
. VDU	0.0000	0.0000	0.0000
. DHT	14.1800	4.8500	1.3000
. SRU1&2	9.4100	0.8400	0.8600
. TGTU	0.0000	0.0000	0.0000
รวมปริมาณอัตราการระบายหลังการปรับลด (28)	60.6900	18.3900	6.1800
1.3 ปริมาณอัตราการระบายที่ปรับลดได้ (29)=(27)-(28)	72.4900	14.6300	5.0730
1.4 ปรับลด 80:20 สำหรับโครงการ REFY (30)=(29)×0.8	57.9920	11.7040	4.0584
2. การนำไปใช้ในโครงการ UHV			
. RHDS Heater-1 (528001)	0.4710	0.2120	0.0940
. RHDS Heater-2 (528101)	0.1970	0.0880	0.0270
. Flue Gas Stack (53A001)	27.9850	0.6030	2.2390
. Cool Feed Preheater (53B101)	0.4780	0.2150	0.0960
. HMU Heater (512002)	3.9180	2.8160	0.7840
. HDS Reactor Heater (54B001)	0.1860	0.0840	0.0240
. TGTU Incinerator	0.8090	0.3320	0.1230
รวมปริมาณอัตราการระบายที่นำไปใช้ (31)	34.0440	4.3500	3.3870
3. ปริมาณการระบายที่ปรับลดเหลือมอบให้เขตฯ (32)=(30)-(31)	23.9480	7.3540	0.6714

ปล่องที่มีการเปลี่ยนแปลง	การเปลี่ยนแปลง	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
กรณีมี โครงการ UHV+REFY				
สรุปผลรวมอัตราการระบาย (REFY) ที่เปลี่ยนแปลง (28)	ลดลง	60.6900	18.3900	6.1800
อัตราการระบายที่เปลี่ยนแปลง เมื่อใช้หลักการ 80:20 (30)		57.9920	11.7040	4.0584
ปล่องใหม่(UHV)ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 7 ปล่อง (31)	เพิ่มขึ้น	34.0440	4.3500	3.3870
อัตราการระบายที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการหลังใช้หลักการ 80:20 (32)		23.9480	7.3540	0.6714

โดยอัตราการระบายที่ได้จากการปรับลด ได้มอบให้กับโครงการโรงงานผลิตโพธิ์หิน (UHV) โดยอัตราการระบายที่เหลือมอบให้เขตประกอบการฯเป็นผู้บริหารจัดการในภาพรวมต่อไปโดยเก็บไว้สำหรับการพัฒนาของโครงการที่อยู่ในพื้นที่ส่วนเดิมของเขตประกอบการฯ ในอนาคต

กรณีมี โครงการ UHV+REFY	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
Emission Inventory rev.3 (รวม 102 ปล่อง) (33)=(23)-(27)-(29)-(31)	2555	458.6237	299.5934	89.1643
อัตราการระบายสะสมที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการหลังใช้หลักการ 80:20 (34)=(24)-(32)	2555	317.6274	10.5572	19.3711

การทบทวนครั้งที่ 3 โครงการผลิตไอน้ำและความร้อนร่วมเมืองระยอง (CHPII) และโครงการเปลี่ยนแปลงมาตรฐาน โครงการผลิตไอน้ำและความร้อนร่วม (CHPI)

โครงการ CHPI จะได้ปรับปรุงการระบายมลสาร โดยการพิจารณาติดตั้ง DLN 1+ ที่ HRSG1-6 ของโครงการเพื่อลดอัตราการระบายก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่เกิดขึ้น และมอบอัตราการระบายหลังการปรับลดให้กับโครงการ CHPII เพื่อใช้ดำเนินการสำหรับ HRSG 1-4 ของ CHPII และอัตราการระบายส่วนที่เหลือมอบให้เขตประกอบการฯ นำไปบริหารจัดการต่อไป

แหล่งกำเนิด	อัตราการระบาย (g/s)		
	SO ₂	NO _x	Particulate
1. โครงการ CHPI			
1.1 ปริมาณอัตราการระบายก่อนการปรับลด			
. HRSG-1	0.1400	8.3000	0.3800
. HRSG-2	0.1400	8.3000	0.3800
. HRSG-3	0.1400	8.3000	0.3800
. HRSG-4	0.1400	8.3000	0.3800
. HRSG-5	0.1400	8.3000	0.3800
. HRSG-6	0.1400	8.3000	0.3800
รวมปริมาณอัตราการระบายก่อนการปรับลด (35)	0.8400	49.8000	2.2800
1.2 ปริมาณอัตราการระบายหลังการปรับลด			
. HRSG-1	0.1400	2.7400	0.3800
. HRSG-2	0.1400	2.7400	0.3800
. HRSG-3	0.1400	2.7400	0.3800

. HRSG-4		0.1400	2.7400	0.3800
. HRSG-5		0.1400	2.7400	0.3800
. HRSG-6		0.1400	2.7400	0.3800
รวมปริมาณอัตราการระบายหลังการปรับลด	(36)	0.8400	16.4400	2.2800
1.3 ปริมาณอัตราการระบายที่ปรับลดได้	(37)=(35)-(36)	0	33.3600	0
1.4 ปรับลด 80:20 สำหรับโครงการ CHPI	(38)=(37)×0.8	0	26.6880	0
2. ปริมาณการระบายที่ให้เขตร มีอยู่ทั้งหมด	(34)	317.6274	10.5572	19.3711
3. การนำไปใช้ในโครงการ CHPII				
. HRSG 1		1.5100	5.1300	0.2500
. HRSG 2		1.5100	5.1300	0.2500
. HRSG 3		1.5100	5.1300	0.2500
. HRSG 4		1.5100	5.1300	0.2500
. Auxiliary Boiler Stack		0.1521	2.7270	0.2740
รวมปริมาณอัตราการระบายที่นำไปใช้	(39)	6.1921	23.247	1.2740
2.4 ปริมาณการระบายที่เหลือมอบให้เขตร	(40)=(34)-(38)-(39)	311.4353	13.9982	18.0971

ปล่องที่มีการเปลี่ยนแปลง กรณีมี โครงการ CHPII-CHPI+DLN	การ เปลี่ยนแปลง	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
ปล่องเดิมที่มีการปรับเปลี่ยนอัตราการระบายจำนวน 6 ปล่อง	ลดลง	-	33.3600	-
(37)				
อัตราการระบายที่เปลี่ยนแปลงเมื่อใช้หลักการ 80:20		-	26.6880	-
(38)				
ปล่องใหม่ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 5 ปล่อง	เพิ่มขึ้น	-	23.2470	-
(39.1)				
ปล่องใหม่ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 5 ปล่อง	เพิ่มขึ้น	6.1921		1.2740
(39.2)				
อัตราการระบายที่ใช้จากเขตประกอบการฯ บริหาร	ลดลง	6.1921	-	1.2740
จัดการหลังใช้หลักการ 80:20	(41)			
อัตราการระบายที่คงเหลือที่เก็บไว้ในเขตประกอบการฯ บริหาร		-	3.4410	-
จัดการหลังใช้หลักการ 80:20	(42)=(38)-(39.1)			

โครงการผลิตไอน้ำและความร้อนร่วมเมืองระยอง CHPII เป็นโครงการที่นำอัตราการระบายที่ได้จากการปรับลดของโครงการต่างๆ ที่เก็บไว้ในเขตประกอบการฯ และ CHPI มาใช้ในการดำเนินการ

กรณีมี โครงการ CHPII-CHPI+DLN	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
Emission Inventory rev.4 (รวม 107 ปล่อง) (43)=(37)+(39)-(37)	2556	464.8158	289.4804	90.4383
อัตราการระบายสะสมที่เก็บไว้ในเขตประกอบการฯ บริหารจัดการหลังใช้หลักการ 80:20	2556	311.4353	13.9982	18.0971
(40)				

การทบทวนครั้งที่ 4 โครงการขยายเขตประกอบการฯ

ในการขยายเขตประกอบการฯ โครงการจะนำอัตราการระบายสะสมที่เก็บไว้ในเขตหลังใช้หลักการ 80 : 20 มาใช้โดยนำมากำหนดเป็นอัตราการระบายต่อพื้นที่ในส่วนขยาย และยังคงมีอัตราการระบายที่เหลือหลังจากนำไปใช้แล้วซึ่งเขตประกอบการฯ จะเก็บไว้เพื่อบริหารจัดการต่อไป

ปล่องที่มีการเปลี่ยนแปลง กรณีมี โครงการ ขยายเขตประกอบการฯ	EMISSION RATE (g/s)		
	SO ₂	NO _x	Particulate
อัตราการระบายสะสมที่เก็บไว้ในเขตประกอบการฯ บริหารจัดการ ก่อนมีโครงการขยาย (หลังใช้หลักการ 80:20)	311.4353	13.9982	18.0971
(40)			
อัตราการระบายที่ใช้จากเขตในการกำหนดอัตราการระบายต่อพื้นที่ หลังใช้หลักการ 80:20 สำหรับโครงการที่อยู่ในพื้นที่กำลังพัฒนา	200.0000	6.4640	14.0190
(44)			
อัตราการระบายที่คงเหลือที่เก็บไว้ในเขตประกอบการฯ บริหาร จัดการหลังใช้หลักการ 80:20	111.4353	7.5342	4.0781
(45)=(40)-(44)			

จากผลการทบทวนข้อมูลอัตราการระบายมลสารทางอากาศดังกล่าวข้างต้น พบว่า มีค่าไม่สอดคล้องกับข้อมูลที่ได้นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมเออาร์พีซี (ส่วนขยาย) เนื่องจากเมื่อได้ทบทวนข้อมูลอัตราการระบายมลสารทางอากาศ ได้แก่ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และฝุ่น ให้สอดคล้องกับรายงาน EIA ของโรงงานต่างๆ แล้ว บริษัทฯ จึงขอปรับปรุงข้อมูลปริมาณการระบายที่เขตประกอบการฯ บริหารจัดการให้ถูกต้อง

อย่างไรก็ตาม จากผลการทบทวนข้อมูลอัตราการระบายมลสารทางอากาศดังกล่าวข้างต้น พบว่า มีค่าไม่สอดคล้องกับที่ระบุไว้ในมาตรการฯ ดังนั้น บริษัทฯ จะยึดค่าอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่เป็นค่าต่ำกว่าสำหรับนำไปใช้ในการบริหารจัดการต่อไป ดังนี้

อัตราการระบายของเขตฯ ทั้งหมด	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate

อัตราการระบายของโครงการปัจจุบัน (43)	2556	464.8158	289.4804	90.4383
อัตราการระบายสำหรับพื้นที่กำลังพัฒนา (44)	2556	200.0000	6.4640	14.0190
อัตราการระบายที่คงเหลือที่เก็บไว้ให้เขา (45)	2556	101.9553	7.5342	4.0781
รวมอัตราการระบายทั้งหมด (46)=(43)+(44)+(45)	2556	776.2511	303.4786	108.5354

การทบทวนครั้งที่ 5 โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกพีเอช (ขยายกำลังการผลิตครั้งที่ 1)

โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกพีเอช ได้รับการขยายกำลังการผลิตจาก 28,000 ตันต่อปี เป็น 53,000 ตันต่อปี เข้าข่ายจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งโครงการได้ติดตั้งระบบบำบัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs Treatment Unit) ชนิดที่ใช้ความร้อนจากไฟฟ้าในการเผาไหม้โดยตรง (Electric Heater Direct Combustion) เพื่อบำบัดสารอินทรีย์ระเหยที่เกิดจากโครงการ ระบบบำบัดดังกล่าว จะก่อให้เกิดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์จากการเผาไหม้ขึ้นด้วย ทั้งนี้ ตามแนวทางการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการอุตสาหกรรมกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม ปิโตรเคมี แยกหรือแปรรูปก๊าซธรรมชาติ และเคมีอื่นๆ ของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม, 2556 ได้กำหนดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศในกรณีที่โครงการตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเช่นเดียวกับนิคมอุตสาหกรรม ให้ใช้ค่าอัตราการระบายมลพิษตามกรอบอัตราการระบายมลพิษต่อพื้นที่ที่มีการจัดสรรไว้แล้ว

ดังนั้น โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกพีเอช ซึ่งได้รับการจัดสรรอัตราการระบายดังกล่าวจากเขตประกอบการฯ ได้นำอัตราการระบายที่คงเหลือที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการมาใช้สำหรับพัฒนาโครงการ ดังนี้

อัตราการระบาย	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
อัตราการระบายที่คงเหลือที่เก็บไว้ให้เขา (47)	2556	101.9553	7.5342	4.0781
อัตราการระบายของ EPS จาก VOCs Treatment Unit (48)	2559	0	0.0390	0
อัตราการระบายที่คงเหลือที่เก็บไว้ให้เขา (49) = (47) - (48)	2559	101.9553	7.4952	4.0781

กรณีมี โครงการ EPS	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
Emission Inventory rev.5 (รวม 108 ปล่อง) (43)=(37)+(39)-(37)	2556	464.8158	289.5194	90.4383

อัตราการระบายสะสมที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการหลังใช้หลักการ 80:20 (50)	2556	301.9553	13.9592	18.0971
--	------	----------	---------	---------

การทบทวนครั้งที่ 6 โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)

โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน PS (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ได้มีการขยายกำลังการผลิตจาก 100,000 ตันต่อปี เป็น 160,000 ตันต่อปี เข้าข่ายจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยเป็นการเพิ่มจำนวนชั่วโมงการทำงานต่อปีและมีการปรับปรุงอุปกรณ์เพียงบางส่วนเพื่อแก้ไขปัญหาของหน่วยผลิตเดิม จึงขอปรับปรุงการกำหนดค่าควบคุมการระบายมลสารจากหน่วยผลิตความร้อนที่ปล่อง Hot Oil Heater ที่ระบุไว้ 0.23 กรัมต่อวินาที ทั้งนี้จากตรวจสอบการดำเนินงานจริงและรวบรวมผลการตรวจวัดที่ผ่านมาพบว่าเมื่อเดินหน่วยผลิตความร้อนที่ความสามารถสูงสุดจะมีค่าการระบายออกไอซ์ของไนโตรเจนสูงสุด (Max Actual) ที่ 0.6520 กรัมต่อวินาที ดังนั้น เพื่อให้สอดคล้องกับความสามารถสูงสุดและรองรับการขยายกำลังการผลิตของโครงการที่จะเพิ่มขึ้น โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีนจึงขอรับการจัดสรรอัตราการระบายออกไอซ์ของไนโตรเจนจากเขตประกอบการฯ เพิ่มจากที่ระบุไว้ในบัญชีการระบายมลสารทางอากาศจาก 0.2300 กรัมต่อวินาที เป็น 0.6520 กรัมต่อวินาที ดังนี้

อัตราการระบาย	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
อัตราการระบายที่คงเหลือที่เก็บไว้ให้เขา (49)	2559	101.9553	7.4952	4.0781
อัตราการระบายของ PS จาก Hot Oil Heater เดิม (51)	2559	0.8800	0.2300	0.0730
อัตราการระบายปัจจุบันของ PS จาก Hot Oil Heater (52)	2561	0.1600	0.6520	0.0410
อัตราการระบายของ PS ที่ลดลงและสงวนสิทธิ์สำหรับรองรับการพัฒนาในอนาคต (53) = (51)-(52)	ลดลง	0.7200	-	0.0320
อัตราการระบายของ PS จาก Hot Oil Heater ที่จะรับจัดสรรเพิ่มจากเขตฯ (54) = (52)-(51)	เพิ่มขึ้น	-	0.4220	-
อัตราการระบายที่คงเหลือที่เก็บไว้ให้เขา (55) = (49) - (54)	2561	101.9553	7.0732	4.0781

กรณีมี โครงการ PS	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
Emission Inventory rev.6 (รวม 108 ปล่อง) (56)=(43)+(54)-(53)	2561	464.0958	289.9414	90.4063

อัตราการระบายสะสมที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการ บริหารจัดการหลังใช้หลักการ 80:20 (57) = (50)-(54)	2561	301.9553	13.5372	18.0971
--	------	----------	---------	---------

การทบทวนครั้งที่ 7 โครงการโรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 2)

โครงการโรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (Lube Base Oil Plant) ได้ทำการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยขอทบทวนค่าอัตราการระบายมลสารจากปล่องระบาย จากปัจจุบันโครงการมีปล่องระบายจำนวนทั้งสิ้น 5 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง VDU, ปล่อง SEU1, ปล่อง SEU2B, ปล่อง DAU และปล่อง ABU ซึ่งโครงการได้จัดสรรค่าอัตราการระบายมลสารจากปล่องระบายใหม่ โดยพิจารณาจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายและค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องเป็นเกณฑ์ ทำให้อัตราการระบายรวมของโครงการมีค่าลดลงไปจากเดิม กล่าวคือ อัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ลดลง 0.8691 กรัม/วินาที และอัตราการระบายของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของไนโตรเจนลดลง 0.1587 กรัม/วินาที

แหล่งกำเนิด	อัตราการระบาย (g/s)		
	SO ₂	NO _x	Particulate
1. โครงการ LBOP			
1.1 ปริมาณอัตราการระบายก่อนการปรับลด			
. VDU	26.1110	3.3521	2.3610
. SEU1	19.8690	3.5939	2.1600
. SEU2B	0.0072	0.4574	0.8900
. DAU	17.6095	3.4102	2.6900
. ABU	0.2500	0.0090	0.4100
รวมปริมาณอัตราการระบายก่อนการปรับลด (58)	63.8467	10.8226	8.5110
1.2 ปริมาณอัตราการระบายหลังการปรับลด			
. VDU	26.1110	3.3521	2.3610
. SEU1	19.8690	3.5939	2.1600
. SEU2B	0.0072	0.4574	0.8900
. DAU	16.5128	3.0145	2.6900
. ABU	0.4776	0.2460	0.4100
รวมปริมาณอัตราการระบายหลังการปรับลด (59)	62.9776	10.6639	8.5110
1.3 ปริมาณอัตราการระบายที่ปรับลดได้ (60)=(58)-(59)	0.8691	0.1587	0
1.4 ปรับลด 80:20 เป็นอัตราการระบายคงเหลือที่เก็บไว้ให้เขตฯ (61)=(60)×0.8	0.6952	0.1269	0
1.5 อัตราการระบายที่คงเหลือที่เก็บไว้ให้เขตฯ (62)= (55)+(61)	102.6505	7.2001	4.0781

กรณีมี โครงการ LBOP	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
Emission Inventory rev.7 (รวม 94 ปล่อง) (63)=(56)+(59)-(58)	2561	463.2003	288.8323	90.1573
อัตราการระบายสะสมที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการหลังใช้หลักการ 80:20 (64) =(57)+(61)	2561	302.6505	13.6641	18.0971

การทบทวนครั้งที่ 8 โครงการโรงงานผลิตเหล็กกลว บริษัท โคเบลโก้ มิลส์คอน สตีล จำกัด ทำการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงถลุงเหล็กกล้าครบวงจร (ครั้งที่ 1)

บริษัท โคเบลโก้ มิลส์คอน สตีล จำกัด ได้ทำการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงถลุงเหล็กกล้าครบวงจร (ครั้งที่ 1) โดยมีประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงข้อมูลการระบายมลพิษทางอากาศให้สอดคล้องกับกิจกรรมของโรงงาน ดังนี้

1. ปัจจุบันโรงงานมีการพัฒนาเฉพาะหน่วยผลิตเหล็กกลวเพียงอย่างเดียว มีปล่องระบายมลพิษ 1 ปล่อง คือ ปล่องของเตาอบเหล็ก (Reheating Furnace) สำหรับปล่องอื่นๆ ที่ขอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเดิมอีก 13 ปล่อง ไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง ดังนั้น จึงขอยกเลิกการใช้งานปล่องระบายมลพิษอีก 13 ปล่องทั้งหมด
2. ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้แจ้งปรับขนาดพื้นที่โครงการจากเดิม 578.2 ไร่ เหลือ 92 ไร่ (ตามกรรมสิทธิ์จริง) ดังนั้น จึงปรับปรุงค่าการระบายมลพิษของโครงการภายหลังการปรับลดพื้นที่โครงการ และส่งวนสิทธิ์ปริมาณการระบายมลพิษส่วนที่เหลือไว้ให้กับพื้นที่โครงการเดิมที่อยู่ภายในเขตประกอบการฯ จำนวน 333 ไร่ ดังนี้

กรณีมีโครงการโรงงานผลิตเหล็กกลว	หน่วย	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
ปริมาณการระบายรวมของโครงการก่อนการเปลี่ยนแปลง (65)	g/s	29.6760	51.0067	17.9117
ปริมาณการระบายมลพิษต่อหน่วยพื้นที่	g/rai/s	0.070	0.120	0.042
ปริมาณการระบายตามกรรมสิทธิ์ที่ดินปัจจุบัน (92 ไร่)	g/s	6.440	11.040	3.864
ปริมาณการระบายที่โครงการใช้ปัจจุบัน (66)	g/s	6.3800	2.3100	1.2500
อัตราการระบายตามกรรมสิทธิ์ที่ดินในส่วนที่เหลือ (333 ไร่)	g/s	23.310	39.960	13.986

ต่อมา บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้ซื้อที่ดินส่วนหนึ่ง ต่อมาจากบริษัท มิลส์คอน สตีล จำกัด (มหาชน) ขนาดพื้นที่ 285.051 ไร่ จึงได้รับสิทธิการระบายมลสารต่อหน่วยพื้นที่มาด้วย และเมื่อนำมาประเมินเป็นอัตราการระบายทั้งหมดของพื้นที่ที่บริษัทฯ มีกรรมสิทธิ์ พบว่า มีอัตราการระบายรวม ดังนี้

กรณีมี โครงการโรงงานผลิตเหล็กกลว	หน่วย	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
อัตราการระบายมลพิษต่อหน่วยพื้นที่	g/rai/s	0.070	0.120	0.042
อัตราการระบายที่ได้รับของเขตประกอบการฯ (68)	g/s	19.95	34.21	11.97
อัตราการระบายที่คงเหลือที่เก็บไว้ให้เขตฯ (69) = (62)+(68)	g/s	122.6005	41.4101	16.0481

ดังนั้น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จึงขอใช้อัตราการระบายส่วนนี้มอบไว้ให้เขตประกอบการฯ เพื่อใช้บริหารจัดการต่อไป ทำให้อัตราการระบายในภาพรวมของเขตประกอบการฯ มีดังนี้

กรณีมี โครงการโรงงานผลิตเหล็กกลว	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
Emission Inventory rev.8 (รวม 94 ปล่อง) (70)=(63)-(65)+(66)	2561	439.9043	240.1356	73.4956
อัตราการระบายสะสมที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการหลังใช้หลักการ 80:20 (71) =(64)+(68)	2561	322.6005	47.8741	30.0671

การทบทวนครั้งที่ 9 โครงการโรงงานผลิตพาราไซลีน

โครงการโรงงานผลิตพาราไซลีน เป็นโครงการพัฒนาผลิตภัณฑ์อะโรมาติกส์ เพื่อขยายธุรกิจของบริษัทฯ มีกำลังการผลิตพาราไซลีนประมาณ 1.37 ล้านตันต่อปี เข้าข่ายการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม หรือยาธรรมชาติและสุขภาพ ในโครงการจะมีปล่องระบายมลสารทางอากาศ จำนวน 6 ปล่อง มีอัตราการระบายแต่ละปล่องดังนี้

แหล่งกำเนิด	อัตราการระบาย (g/s)		
	SO ₂	NO _x	Particulate
1. ปริมาณอัตราการระบายโครงการ PX			
. 83B001 & 83B002 NH ₂ U	0.912	0.381	0.156
. 84B001 & 84B002 & 84B003 & 84B004 CCR	4.264	0.441	0.694
. 86B001 Xylene Fractionation Unit	1.883	0.221	0.307
. 89B001A & 89B001B PAREX	7.754	0.909	1.262
. 90B001 ISOMAR	1.223	0.561	0.209
. 91B001 TATORAY	0.631	0.267	0.108
รวมปริมาณอัตราการระบาย (72)	16.567	2.78	2.736
อัตราการระบายต่อพื้นที่ที่โครงการได้รับ (73)	39.06	1.26	2.74
อัตราการระบายที่เขตประกอบการมอบให้เพิ่ม (74)	-	1.52	-
อัตราการระบายที่มอบคืนเขตประกอบการ (75)=(73)-(72)	22.393	-	-
อัตราการระบายที่คงเหลือที่เก็บไว้ให้เขตฯ (76)=(69)+(75)-(74)	144.9935	39.8901	16.0481

กรณีมี โครงการ PX	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
Emission Inventory rev.9 (รวม 100 ปล่อง) (77) = (70)+(72)	2563	456.5713	242.9156	76.2316
อัตราการระบายสะสมที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการหลังใช้หลักการ 80:20 (78) =(71)+(75)-(74)	2563	344.9935	46.3541	30.0671

การทบทวนครั้งที่ 10 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน

บริษัทฯ มีแผนที่จะดำเนินโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงกลั่นน้ำมันและปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซลให้สอดคล้องตามมาตรฐานยูโร 5 (Euro V) ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงที่สะอาดเป็นพิเศษ (Ultra Clean Fuel) เพื่อตอบสนองนโยบายของรัฐบาลในการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และเตรียมความพร้อมในการรองรับการประกาศใช้น้ำมันดีเซลมาตรฐานยูโร 5 ของประเทศไทย โดยการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงกลั่นดังกล่าวจะเกี่ยวข้องกับโรงงาน 3 โรงงาน ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมเชิงนิเวศไออาร์พีซี คือ

- (1) โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery Plant)
- (2) โครงการโรงแยกคอนเดนเสท (Condensate Plant)
- (3) โครงการโรงงานแปรรูปสภาพคอมโบเน็กส์ไฮดรอลิก (VGOHT&DCC)

โดยโครงการโรงกลั่นน้ำมัน จะมีการติดตั้งหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซล (DHT) เพื่อรองรับปริมาณการผลิตน้ำมันดีเซลมาตรฐานยูโร 5 (EURO V) รวมทั้งมีการติดตั้งหน่วยผลิตไอโครเจน (HMU) เพื่อป้อนให้หน่วย DHT รวมทั้ง การขยายกำลังการผลิตของหน่วยนำกำมะถันกลับคืนหน่วยที่ 1 (SRU 1) และยกเลิกหน่วย SRU 2 ดังนั้น โรงกลั่นน้ำมันจึงมีการปรับค่าควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของปล่องที่เกี่ยวข้องใหม่ และมีอัตราการระบายมลสารทางอากาศที่ลดลงจากการใช้งานแล้ว ซึ่งจะได้อนุญาตให้กับโรงงานแปรรูปสภาพคอมโบเน็กส์ไฮดรอลิก (VGOHT&DCC) ที่ได้มีการขอปรับเปลี่ยนค่าควบคุมอัตราการระบายของแต่ละปล่องด้วยเพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินงานปัจจุบัน รายละเอียดดังนี้

แหล่งกำเนิด		อัตราการระบาย (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
1. ปริมาณอัตราการระบายของโรงกลั่นน้ำมัน				
1.1 ปริมาณอัตราการระบายก่อนการปรับลด				
	. ADU 2A	18.5500	6.3500	2.0100
	. ADU 2B	18.5500	6.3500	2.0100
	. DHT	14.1800	4.8500	1.3000
	. SRU1&2	9.4100	0.8400	0.8600
รวมปริมาณอัตราการระบายก่อนการปรับลด	(79)	60.69	18.39	6.1800
1.2 ปริมาณอัตราการระบายหลังการปรับลด				
	. ADU 2A	18.5500	5.7200	2.0100
	. ADU 2B	18.5500	5.7200	2.0100
	. DHT	1.3200	0.5900	0.5100
	. SRU1 & TGTU	5.6460	0.5090	0.5240
	. HMU	3.9200	2.8200	0.7800
รวมปริมาณอัตราการระบายหลังการปรับลด	(80)	47.986	15.359	5.8340
1.3 ปริมาณอัตราการระบายที่ปรับลดได้	(81)=(80)-(79)	12.704	3.031	0.3460
1.4 ปรับลด 80:20	(82)=(81)×0.8	10.1632	2.4248	0.2768
2. การนำไปใช้ในโครงการ VGOHT&DCC				
2.1 ก่อนการเปลี่ยนแปลงอัตราการระบาย				
	. Heater 30B001	0.0040	0.0870	0.2150
	. Heater 30B002	0.0015	0.6008	0.0020
	. Heater 31B002	0.0004	0.1691	0.0010
	. Heater 32B002	0.0001	0.0486	0.0010
	. Heater 33B002	0.0060	0.0300	0.0080

แหล่งกำเนิด	อัตราการระบาย (g/s)		
	SO ₂	NO _x	Particulate
Regenerator 31A001	5.0000	4.1000	4.0250
รวมปริมาณอัตราการระบายก่อนการเปลี่ยนแปลง (83)	5.012	5.0355	4.252
2.2 ภายหลังการเปลี่ยนแปลงอัตราการระบาย			
Heater 30B001	0.1164	0.1400	0.0701
Heater 30B002	0.3337	0.5822	0.2614
Heater 31B002	0.1500	0.6400	0.2500
Heater 32B002	0.0500	0.1800	0.0341
Heater 33B002	0.0500	0.2000	0.0433
Regenerator 31A001	16.8300	4.0000	4.0500
รวมปริมาณอัตราการระบายหลังการเปลี่ยนแปลง (84)	17.5301	5.7422	4.7089
ปริมาณอัตราการระบายที่ต้องการเพิ่ม (85)=(84)-(83)	12.5181	0.7067	0.4569
อัตราการระบายที่รับลดจาก REFY (82)	10.1632	2.4248	0.2768
อัตราการระบายที่รับเพิ่มจากเขตประกอบการฯ (86)=(85)-(82)	2.3549	-	0.1801
3. ปริมาณการระบายที่เหลือมอบคืนให้เขตฯ (87)=(82)-(85)	-	1.7181	-
อัตราการระบายที่ลงเหลือที่เก็บไว้ให้เขตฯ (88)=(76)+(87)-(86)	142.6386	41.6082	15.968

กรณีมี โครงการ UCF REFY + VGOHT&DCC	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
Emission Inventory rev.10/1 (รวม 101 ปล่อง) (89)=(77)+(80)-(79)+(84)-(83)	2563	456.3853	240.5913	78.3425
อัตราการระบายสะสมที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการหลังใช้หลักการ 80:20 (90) =(78)-(86)+(87)	2563	342.6386	48.0722	29.887

นอกจากนี้ มีการปรับลดค่าอัตราการระบายของโครงการโรงแยกคอนเดนเสท เพื่อให้ค่าความเข้มข้นที่กำหนดเป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพอากาศจากปล่องระบายของโรงกลั่นน้ำมัน โดยมีรายละเอียดการปรับลดดังนี้

แหล่งกำเนิด	อัตราการระบาย (g/s)		
	SO ₂	NO _x	Particulate
1. ปริมาณอัตราการระบายของโรงแยกคอนเดนเสท			

แหล่งกำเนิด	อัตราการระบาย (g/s)		
	SO ₂	NO _x	Particulate
1.1 ปริมาณอัตราการระบายก่อนการปรับลด			
5.1 ADU A	26.0000	3.7500	2.4000
5.2 ADU B	22.3000	5.2000	3.3400
5.3 NTU1	0.0900	0.5020	0.2460
5.4 NTU2	0.3600	0.6630	0.2230
5.5 Reforming 1/2/3/4	4.0000	3.5030	1.8070
5.6 Reforming 5	0.1100	0.3850	0.0430
5.7 D/K	5.7755	1.0619	0.0957
รวมปริมาณอัตราการระบายก่อนการปรับลด	58.6355	15.0649	8.1547
1.2 ปริมาณอัตราการระบายหลังการปรับลด			
5.1 ADU A	26.0000	3.7500	2.4000
5.2 ADU B	22.3000	5.2000	3.3400
5.3 NTU1	0.0900	0.5020	0.1550
5.4 NTU2	0.3600	0.6630	0.1870
5.5 Reforming 1/2/3/4	3.9790	3.5030	1.4440
5.6 Reforming 5	0.1100	0.3850	0.0430
5.7 D/K	5.7755	1.0619	0.0957
รวมปริมาณอัตราการระบายหลังการปรับลด	58.6145	15.0649	7.6647
1.3 ปริมาณอัตราการระบายที่ปรับลดได้	0.021	0	0.49
1.4 ปรับลด 80:20	0.0168	0	0.392

กรณีมี โครงการ UCF REFY + VGOHT&DCC+COND	ปี	EMISSION RATE (g/s)		
		SO ₂	NO _x	Particulate
Emission Inventory rev.10/2 (รวม 101 ปล่อง)	2563	456.3643	240.5913	77.8525
อัตราการระบายสะสมที่เก็บไว้ให้เขตประกอบการฯ บริหารจัดการหลังใช้หลักการ 80:20	2563	342.6554	48.0722	30.279

การบริหารจัดการในอนาคต

การบริหารจัดการภาพรวมของการระบายมลสารทางอากาศ ในพื้นที่เขตประกอบการฯ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดยมีแนวทางในการบริหารจัดการ ดังนี้

- เขตประกอบการฯ เป็นผู้ควบคุม ดูแล และจัดสรรอัตราการระบายมลสารทางอากาศ ได้แก่ ผู้คน, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์, ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์จากการระบายของโรงงานที่จะเข้ามาตั้งในเขตประกอบการฯ ในพื้นที่ส่วนขยาย ให้เป็นไปตามค่าที่กำหนดต่อพื้นที่
- กำหนดให้โรงงาน ทำการรวบรวมข้อมูลการระบายมลสารทางอากาศแต่ละโรงงานที่เข้ามาตั้งในพื้นที่เขตประกอบการฯ เพื่อเป็นฐานข้อมูลให้กับเขตประกอบการฯ ใช้ในการจัดการ ควบคุมดูแล และเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม
- ทำการปรับปรุงฐานข้อมูลด้านการระบายมลสารทางอากาศของโรงงานต่างๆ ให้ทันสมัยอย่างต่อเนื่อง
- เขตประกอบการฯ ต้องคัดเลือกประเภทโรงงานที่จะเข้ามาตั้งในเขตประกอบการฯ เพื่อควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโครงการส่วนเดิมให้สอดคล้องกับข้อกำหนดอัตราการระบายอากาศที่เสนอไว้
- โรงงานที่เปิดดำเนินการแล้ว หากมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ที่อาจส่งผลต่ออัตราการระบายมลสารทางอากาศของโรงงานที่ระบายออกสู่บรรยากาศนั้น โรงงานต้องแจ้งให้ เขตประกอบการฯ ทราบ เพื่อใช้ข้อมูลดังกล่าวในการควบคุมอัตราการระบายมลสารในภาพรวม
- หากโรงงานใดต้องการระบายมลสารทางอากาศเกินกว่าอัตราการระบายมลสารที่กำหนดไว้ ต้องได้รับอนุญาตจากเขตประกอบการฯ ก่อนเพื่อพิจารณาถึงอัตราการระบายมลสารรวม (Total Emission Loading) ว่ามีเพียงพอที่จะจัดสรรให้ได้เท่าใดพร้อมทั้งนำเสนอ สผ. เพื่อให้รับความเห็นชอบก่อน
- กำหนดให้โรงงานทุกประเภทที่เข้ามาตั้งในพื้นที่กำลังพัฒนาและมีการระบายมลสารทางอากาศออกสู่บรรยากาศจะต้องมีความเข้มข้นของมลสารที่ระบายออกได้มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมและเป็นไปตามอัตราการระบายมลสารต่อพื้นที่ที่เขตประกอบการฯ กำหนดไว้

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT	DIAMETER	VELOCITY	TEMP	FLOW
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate	(M)	(M)	(m/s)	(°K)	(m ³ /s)
1. POWER PLANT										
1.1 PC (Boiler02)	751161	1400110	45.2400	51.0000	4.4067	60.00	2.20	25.29	321.15	95.16
1.2 CFBC (Boiler03)	751088	1400090	21.1000	23.0000	5.0311	60.00	1.80	23.71	429.15	60.36
1.3 Oil&Gas (Boiler04)	751048	1400102	8.3200	8.1300	0.8860	60.00	1.80	19.77	442.15	50.34
2. LUBE OIL										
2.1 VDU	752130	1401837	26.1110	3.3521	2.3610	42.00	1.916	8.64	525.15	24.92
2.2 SEU1	752179	1401735	19.8690	3.5939	2.1600	39.00	1.792	8.63	578.15	21.77
2.3 SEU2B	752180	1401724	0.0072	0.4574	0.8900	39.00	1.068	6.18	547.15	5.54
2.4 DAU	752142	1401817	16.5128	3.0145	2.6900	49.00	2.097	7.87	579.15	27.19
2.5 ABU	752163	1401849	0.4776	0.2460	0.4100	24.00	1.00	8.20	1073.15	6.44
3. Utilities										
3.1 Boiler A	751258	1400119	0.0000	0.0000	0.0000	38.00	1.20	9.04	503.15	10.23
3.2 Boiler B	751264	1400114	0.0000	0.0000	0.0000	38.00	1.20	9.04	503.15	10.23
3.3 Incinerator 2	750451	1399557	0.0300	0.2398	0.0610	15.00	0.558	11.32	358.15	2.77
3.4 Incinerator 1	750729	1399411	0.0100	0.1693	0.0060	11.00	0.457	7.10	358.15	1.17
3.5 15B001	751244	1400119	4.7200	0.8328	0.0969	20.00	0.60	12.66	503.15	3.58
3.6 15B005	751255	1400120	4.5400	0.5192	0.0604	20.00	0.60	12.66	503.15	3.58
3.7 15B051	751243	1400120	0.0000	0.0000	0.0000	20.00	0.60	12.66	503.15	3.58
3.8 ABB	752905	1401554	0.0000	0.0000	0.0000	60.00	2.5872	15.55	455.15	81.78
3.9 GTB	752938	1401567	0.0000	0.0000	0.0000	60.00	2.70	15.36	450.15	87.98
3.10 SGT	751603	1399698	0.0000	0.0000	0.0000	60.00	1.80	12.90	463.15	32.84

EMISSION INVENTORY Rev.5 (พ.ศ. 2560)

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT	DIAMETER	VELOCITY	TEMP	FLOW
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate	(M)	(M)	(m/s)	(°K)	(m ³ /s)
4. POLYSTYRENE										
4.1 Hot Oil Heater	752503	1402203	0.1600	0.6520	0.0410	12.00	0.80	8.80	643.15	4.43
5. CONDENSATE										
5.1 ADU A	750739	1400149	26.0000	3.7500	2.4000	51.00	1.98	6.80	519.15	20.95
5.2 ADU B	750732	1400152	22.3000	5.2000	3.3400	53.00	2.17	6.09	480.15	22.53
5.3 NTU1	750782	1400216	0.0900	0.5020	0.1550	32.00	1.108	6.01	636.15	5.80
5.4 NTU2	750804	1400230	0.3600	0.6630	0.1870	25.00	1.31	5.08	621.15	6.85
5.5 Reforming1/2/3/4	750798	1400256	3.9790	3.5030	1.4440	39.00	2.638	9.65	620.15	52.76
5.6 Reforming 5	750789	1400244	0.1100	0.3850	0.0430	22.00	1.034	4.77	596.15	4.01
5.7 D/K	750622	1399949	5.7755	1.0619	0.0957	26.00	1.412	5.37	564.15	8.41
6. EB/SM										
6.1 Fire Heater 02B001	753074	1401780	2.4070	0.8660	1.049	42.00	1.83	3.60	594.91	9.47
6.2 Fire Heater 02B002	753080	1401766	0.2790	0.3340	0.569	37.00	1.05	3.60	602.76	3.29
6.3 Fire Heater 02B003	753066	1401700	0.0210	0.0130	0.0440	22.00	0.40	2.00	601.70	0.25
6.4 Steam Superheater 03B001	753056	1401623	0.3240	0.7200	0.329	52.00	1.75	1.40	500.41	3.37
6.5 Steam Superheater 03B002 (New)	753060	1401613	0.0040	0.6830	0.0400	60.50	1.20	4.11	448.00	4.65
7. ETHYLENE PLANT										
7.1 Furnace 1	750930	1399441	0.0077	2.7664	0.9440	42.00	1.90	11.55	403.15	32.76
7.2 Furnace 2	750930	1399445	0.0075	2.6934	0.9440	42.00	1.90	11.55	403.15	32.76
7.3 Furnace 3	750927	1399436	0.0078	2.7930	0.9440	42.00	1.90	11.55	403.15	32.76
7.4 Furnace 4	750935	1399437	0.0054	1.9270	0.9440	42.00	1.90	10.46	403.15	29.67
7.5 Furnace 5	750944	1399428	0.0050	1.9000	0.9440	42.00	1.90	11.55	403.15	32.76
7.6 Boiler	750609	1399287	91.6800	23.0000	6.0000	65.00	3.15	10.88	463.15	84.82

EMISSION INVENTORY Rev.5 (พ.ศ. 2560)

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลพิษของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรม

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°C)	FLOW (m³/s)
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate					
8. DCC PLANT										
8.1 Heater 308001	750318	1399986	0.1164	0.1400	0.0701	28.00	1.17	6.12	601.15	6.58
8.2 Heater 308002	750327	1399970	0.3337	0.5822	0.2614	40.00	1.65	7.52	564.15	16.16
8.3 Heater 318002	750356	1400100	0.1500	0.6400	0.2500	30.00	1.52	5.16	527.15	9.37
8.4 Heater 328002	750351	1400084	0.0500	0.1800	0.0341	23.00	0.900	7.10	699.15	4.52
8.5 Heater 338002	750403	1399950	0.0500	0.2000	0.0433	23.00	0.880	3.60	644.26	2.19
8.6 Regenerator 31A001	750507	1400098	16.8300	4.0000	4.0500	23.00	1.72	28.14	553.15	65.64
9. BTX PLANT										
9.1 Fire Heater 1 018001	750431	1399279	7.8000	1.4600	1.6720	33.00	1.27	7.20	541.15	9.12
9.2 Fire Heater 2 018002	750441	1399281	7.6000	1.4600	0.0626	33.00	1.27	7.20	561.15	9.12
9.3 Fire Heater 3 038001	750452	1399265	1.5900	0.3600	0.0680	28.00	1.04	3.50	561.15	2.97
10. RBPY										
10.1 ADU A	750808	1400573	18.5500	5.7200	2.0100	58.00	2.630	6.16	526.00	33.48
10.2 ADU B	750808	1400573	18.5500	5.7200	2.0100	58.00	2.63	6.16	526.00	33.48
10.3 VDU	750808	1400573	0.0000	0.0000	0.0000	42.00	2.69	7.45	465.00	42.36
10.4 DHT	750808	1400573	1.3200	0.5900	0.5100	60.00	1.40	12.96	461.15	19.96
10.5 SRU +TGTU	750479	1399563	5.6460	0.5080	0.5240	60.00	1.40	7.02	784.00	10.81
10.6 TGTU	750479	1399563	0.0000	0.0000	2.0000	46.00	1.65	10.60	616.00	22.67
10.7 HMU	752592	1401915	3.9200	2.8200	0.7800	60.00	2.15	13.21	415.00	47.98

EMISSION INVENTORY Rev.5 (พ.ศ. 2560)

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลพิษของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรม

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°C)	FLOW (m³/s)
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate					
11. CHP										
11.1 HRSG-1	751048	1400271	0.1400	2.7400	0.3800	60.00	3.2000	19.36	383.15	155.74
11.2 HRSG-2	751068	1400319	0.1400	2.7400	0.3800	60.00	3.2000	19.36	383.15	155.74
11.3 HRSG-3	751077	1400337	0.1400	2.7400	0.3800	60.00	3.2000	19.36	383.15	155.74
11.4 HRSG-4	751126	1400196	0.1400	2.7400	0.3800	60.00	3.2000	19.36	383.15	155.74
11.5 HRSG-5	751108	1400201	0.1400	2.7400	0.3800	60.00	3.2000	19.36	383.15	155.74
11.6 HRSG-6	751070	1400245	0.1400	2.7400	0.3800	60.00	3.2000	19.36	383.15	155.74
12. PRP										
12.1 OCT Reactor Feed Heater (F-7301)	750500	1399900	0.0050	0.1830	0.0062	25.00	0.762	4.49	423.15	1.44
12.2 Reactor Regeneration Heater (F-7401)	750493	1399893	0.0019	0.0520	0.0023	30.00	0.606	2.52	423.15	0.51
13. ABS/SAN										
13.1 RTO 1 Stack 1 (07U001)	751126	1399881	0.3367	0.6049	0.0000	50.00	1.00	22.79	403.15	17.91
13.2 RTO 1 Stack 2 (07U001)	751126	1399890	0.3367	0.6049	0.0000	50.00	1.00	22.79	403.15	17.91
13.3 New RTO (07U002)	751065	1399819	0.9016	1.6201	0.0000	25.00	2.00	15.26	403.15	47.96
13.4 SAN I (28A801)	750706	1400057	0.0267	0.1280	0.0000	9.00	0.500	6.00	453.15	1.18
13.5 SAN II (38A801)	750706	1400057	0.0390	0.1871	0.0000	9.00	0.550	8.00	500.15	1.90
13.6 SAN III (48A801)	750566	1399945	0.0390	0.1871	0.0000	9.00	0.550	8.00	500.15	1.90

EMISSION INVENTORY Rev.5 (พ.ศ. 2560)

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลพิษของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรม

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m³/s)
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate					
14. โรงพ่นสาร UHV										
14.1 RHDS Heater-1 (52B001)	751697	1402501	0.471	0.212	0.094	60.00	1.60	5.00	666.00	10.06
14.2 RHDS Heater-2 (52B101)	751709	1402501	0.197	0.088	0.027	60.00	1.00	5.00	623.00	3.93
14.3 Flue Gas Stack (53A001)	751789	1402502	27.985	0.603	2.239	60.00	3.30	10.00	477.00	85.56
14.4 Cool Feed Preheater (53B101)	751805	1402606	0.478	0.215	0.096	60.00	1.40	5.00	503.00	7.70
14.5 HMU Heater (51Z002)	751712	1402381	3.918	2.816	0.784	60.00	2.60	10.00	423.00	53.11
14.6 HDS Reactor Heater (54B001)	751982	1402355	0.186	0.084	0.024	60.00	0.90	5.00	533.00	3.18
14.7 TGTU Incinerator	751879	1402726	0.809	0.332	0.123	60.00	1.20	10.00	573.00	11.31
15. โรงพ่นสาร CHPII										
15.1 HRSG 1	752957	1401989	1.5100	5.1300	0.2500	50	3	20	379.05	149
15.2 HRSG 2	752944	1402019	1.5100	5.1300	0.2500	50	3	20	379.05	149
15.3 HRSG 3	752908	1402103	1.5100	5.1300	0.2500	50	3	20	379.05	149
15.4 HRSG 4	752104	1402133	1.5100	5.1300	0.2500	50	3	20	379.05	149
15.5 Auxiliary Boiler Stack	752476	1402523	0.1521	2.7270	0.2740	50	3.26	10	450	83.6
16. โรงพ่นสาร EPS										
16.1 VOCs Treatment Unit	750261	1400251	0.0000	0.0390	0.0000	43.75	0.80	6.22	473.15	1.97
17. โรงพ่นสาร Paraxylene										
17.1 83B001&83B002 NHT	753226	1401664	0.254	0.407	0.152					
17.2 84B001&84B002 CCR	753218	1401619	2.507	0.158	0.39					
17.3 84B003&84B004 CCR	753226	1401599	2.045	0.129	0.319					
17.4 85B001 XF	753464	1401474	1.726	0.158	0.269					
17.5 89B001A Parox	753397	1401443	3.653	0.335	0.589					
17.6 89B001B Parox	753421	1401453	3.653	0.335	0.589					

EMISSION INVENTORY Rev.5 (พ.ศ. 2560)

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลพิษของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรม

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m³/s)
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate					
17.7 90B001 Isomar	753378	1401437	1.554	0.837	0.312					
17.8 91B001 Tatoray	753365	1401434	0.781	0.421	0.157					
รวม 80 ม้าไฟ										
loading (g/s)			444.4023	222.7720	63.6478					

Note: Rev. 4 เป็น EHIA IP Approved 2556
 Rev. 5 เป็น EPS Plant 2559
 Rev. 6 PS ม้าไฟ 2561
 Rev. 7-9 PX 2562
 Rev. 10 UCF 2563

EMISSION INVENTORY Rev.5 (พ.ศ. 2560)

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลสารของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรม

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m³/s)
	X	Y	SO _x	NO _x	Particulate					

ตารางที่ 2 แหล่งกำเนิดมลสารของโรงงานนอกเครือไออาร์พีซี ในเขตประกอบการอุตสาหกรรม (Max.Actual)

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m³/s)
	X	Y	SO _x	NO _x	Particulate					
1. TCL										
1 Combined Stack	752390	1400085	0.0800	0.3300	0.2500	90.00	2.20	0.61	417	2.33
2 Waste Gas Treatment	752145	1400070	-	2.8800	-	37.00	0.91	29.29	608	19.23
3 Heat Transfer Oil Boiler Stack	752500	1399525	-	2.3307	1.9821	33.00	1.20	9.88	310	11.18
4 Hydrolysis off gas	752478	1400100	-	-	-	30.00	0.41	19.53	373	2.53
5 2 nd Absorption Tower off Gas	752450	1399825	4.2750	-	-	35.00	0.80	9.64	351	6.14
6 HTS Furnace off Gas	752310	1399925	-	0.0700	-	25.00	1.20	3.72	1,073	4.21
7 DS off Gas	752530	1399815	0.3230	-	-	25.00	0.46	28.42	283	4.34
8 Waste Liquor Combustion off gas	752480	1400100	-	-	-	25.00	2.20	2.51	488	9.55
9 SI off Gas	752470	1399700	0.3600	-	0.1350	23.00	0.51	39.42	318	7.99
10 Dryer off Gas (1410-V17)	752550	1399940	-	-	0.9310	23.00	0.51	20.76	323	4.21
11 New Dryer off Gas 1450 (1420-V5)	752500	1399900	-	-	0.5210	23.00	0.51	20.76	323	4.21
12 New Dryer off Gas 1440 (1420-V22)	752550	1399940	-	-	0.6210	23.00	0.51	20.76	323	4.21
13 Oxidation off Gas	752205	1399830	-	-	-	13.00	0.66	35.70	513	12.58
2. THAI NITRATE										
1 Stack of NA-Plant	752365	1399394	-	5.2856	0.0040	54.00	0.7800	42.53	413.1	20.33
2 Stack of AN-Plant	752373	1399438	-	0.0030	0.0030	34.00	1.12	25.47	314.1	26.00

EMISSION INVENTORY Rev.5 (ท.ค. 2560)

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลสารของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรม

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m³/s)
	X	Y	SO _x	NO _x	Particulate					
3. COKE OVEN PLANT STACK										
3.1 Battery Stack	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	125.00	4.25	4.00	473	56.77
3.2 Coke Side Emission Chimney	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	25.00	3.00	1.00	353	7.07
3.3 Emergency Flare Stack	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	120.00	0.90	34.00	1273	21.64
3.4 Bleeders at Collecting Main	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	30.00	0.80	19.50	1273	9.81
4. COKE OVEN PLANT STACK										
4.1 Slag granulation	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	45.00	3.50	3.50	343	33.69
4.2 Casthouse Dedusting	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	30.00	4.20	24.00	303	332.64
4.3 Stockhouse Dedusting	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	30.00	2.40	24.00	303	108.62
4.4 Flare Stack	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	45.00	2.50	20.00	473	98.21
4.5 Hot Stove Plant	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	75.00	4.20	12.00	443	166.32
4.6 PCI Stack	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	50.00	2.00	12.00	333	37.71
5. BASIC OXYGEN FURNACE PLANT STACK										
5.1 BOF Stack (Flare Stack)	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	75.00	1.80	25.00	393	63.64
5.2 Secondary Dedusting Stack	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	35.00	5.20	12.00	343	254.95
6. REHEATING FURNACE STACK IN THE WIRE ROD MILL										
6.1 Reheating Furnace (1 stage)	753021	1403207	6.3800	2.3100	1.2500	61.00	2.25	6.20	547	24.66
6.2 Reheating Furnace (2 stage)	753354	1402911	0.0000	0.0000	0.0000	61.00	2.25	9.40	598	37.72
7. TSL										
1 Absorber A	752100	1399840	-	-	1.2444	14.00	0.60	32.22	323	9.11
2 Absorber B	752101	1399841	-	-	1.2444	14.00	0.60	32.22	323	9.11
3 Absorber C	752102	1399842	-	-	1.2444	14.00	0.60	32.22	323	9.11

EMISSION INVENTORY Rev.5 (ท.ค. 2560)

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลพิษของ บริษัท โออาร์พีจี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรม

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT	DIAMETER	VELOCITY	TEMP	FLOW
	X	Y	SO _x	NO _x	Particulate	(M)	(M)	(m/s)	(°K)	(m ³ /s)
4. Absorber D	752103	1399843	-	-	1.2444	14.00	0.60	32.22	323	9.11
8. UNT										
1. Outlet Diehead Absorber	751853	1399908	-	-	0.0210	23.00	0.20	21.51	351	0.68
2. Hot Oil Heater	751814	1399869	-	0.1000	0.0100	20.00	0.45	6.78	603	1.08
9. TIL										
1. AR boiler (4620 unit)	752390	1400085	0.5600	4.5000	3.5000	80.00	2.20	8.82	523	33.54
รวม 23 แหล่ง										
loading (g/s)			11.0680	17.8193	14.3057					
Loading (กก./ชม)			1.034.04	1,539.59	1,236.01					
Loading รวมทั้งหมด 103 แหล่ง (g/s)			456.3703	240.5913	77.8535					

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลสารของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m ³ /s)	REMARK
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate						
1. POWER PLANT											
1.1 PC (Boiler02)	751161	1400110	45.2400	51.0000	4.4067	60.00	2.20	25.29	321.15	96.16	
1.2 CFBC (Boiler03)	751088	1400090	21.1000	23.0000	5.0311	60.00	1.80	23.71	429.15	60.36	ยังไม่ดำเนินการ
1.3 Oil&Gas (Boiler04)	751048	1400102	8.3200	8.1300	0.8860	60.00	1.80	19.77	442.15	50.34	ลดอัตราการระบายหลังมี CHP
2. LUBE OIL											
2.1 VDU	752130	1401837	26.1110	3.3521	2.3610	42.00	1.916	8.64	525.15	24.92	
2.2 SEU1	752179	1401735	19.8690	3.5939	2.1600	39.00	1.792	8.63	578.15	21.77	
2.3 SEU2B	752180	1401724	0.0072	0.4574	0.8900	39.00	1.068	6.18	547.15	5.54	
2.4 DAU	752142	1401817	16.5128	3.0145	2.6900	49.00	2.097	7.87	579.15	27.19	
2.5 ABU	752163	1401849	0.4776	0.2460	0.4100	24.00	1.00	8.20	1073.15	6.44	
3. Utilities											
3.1 Boiler A	751258	1400119	0.0000	0.0000	0.0000	38.00	1.20	9.04	503.15	10.23	ยกเลิกใช้หลังมี CHP
3.2 Boiler B	751264	1400114	0.0000	0.0000	0.0000	38.00	1.20	9.04	503.15	10.23	ยกเลิกใช้หลังมี CHP
3.3 Incinerator 2	750451	1399557	0.0300	0.2398	0.0610	15.00	0.558	11.32	358.15	2.77	ยังไม่ดำเนินการ
3.4 Incinerator 1	750729	1399411	0.0100	0.1693	0.0060	11.00	0.457	7.10	358.15	1.17	ยังไม่ดำเนินการ
3.5 15B001	751244	1400119	4.7200	0.8328	0.0969	20.00	0.60	12.66	503.15	3.58	
3.6 15B005	751255	1400120	4.5400	0.5192	0.0604	20.00	0.60	12.66	503.15	3.58	
3.7 15B051	751243	1400120	0.0000	0.0000	0.0000	20.00	0.60	12.66	503.15	3.58	ยกเลิกใช้หลังมี CHP
3.8 ABB	752905	1401554	0.0000	0.0000	0.0000	60.00	2.5872	15.55	455.15	81.78	ยกเลิกใช้หลังมี CHP
3.9 GTB	752938	1401567	0.0000	0.0000	0.0000	60.00	2.70	15.36	450.15	87.98	ยกเลิกใช้หลังมี CHP
3.10 80t	751603	1399698	0.0000	0.0000	0.0000	60.00	1.80	12.90	463.15	32.84	ยกเลิกใช้หลังมี CHP

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลสารของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m ³ /s)	REMARK
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate						
4. POLYSTYRENE											
4.1 Hot Oil Heater	752503	1402203	0.1600	0.6520	0.0410	12.00	0.80	8.80	643.15	4.43	PS ขยาย ขอ NOx เพิ่มจากเขตฯ
5. CONDENSATE											
5.1 ADU A	750739	1400149	26.0000	3.7500	2.4000	51.00	1.98	6.80	519.15	20.95	
5.2 ADU B	750732	1400152	22.3000	5.2000	3.3400	53.00	2.17	6.09	480.15	22.53	
5.3 NTU1	750782	1400216	0.0900	0.5020	0.1550	32.00	1.108	6.01	636.15	5.80	
5.4 NTU2	750804	1400230	0.3600	0.6630	0.1870	25.00	1.31	5.08	621.15	6.85	
5.5 Reforming1/2/3/4	750798	1400256	3.9790	3.5030	1.4440	39.00	2.638	9.65	620.15	52.76	
5.6 Reforming 5	750789	1400244	0.1100	0.3850	0.0430	22.00	1.034	4.77	596.15	4.01	
5.7 D/K	750622	1399949	5.7755	1.0619	0.0957	26.00	1.412	5.37	564.15	8.41	
6. EB/SM											
6.1 Fire Heater 02B001	753074	1401780	2.4070	0.8660	1.049	42.00	1.83	3.60	594.91	9.47	ปรับลดอัตราการระบาย
6.2 Fire Heater 02B002	753080	1401766	0.2790	0.3340	0.569	37.00	1.05	3.80	602.76	3.29	
6.3 Fire Heater 02B003	753066	1401700	0.0210	0.0130	0.0440	22.00	0.40	2.00	601.70	0.25	
6.4 Steam Superheater 03B001	753056	1401623	0.3240	0.7200	0.329	52.00	1.75	1.40	500.41	3.37	
6.5 Steam Superheater 03B002 (New)	753060	1401613	0.0040	0.6830	0.0400	60.50	1.20	4.11	448.00	4.65	ปล่องใหม่หลังการขยาย
7. ETHYLENE PLANT											
7.1 Furnace 1	750930	1399441	0.0077	2.7664	0.9440	42.00	1.90	11.55	403.15	32.76	
7.2 Furnace 2	750930	1399445	0.0075	2.6934	0.9440	42.00	1.90	11.55	403.15	32.76	
7.3 Furnace 3	750927	1399436	0.0078	2.7930	0.9440	42.00	1.90	11.55	403.15	32.76	
7.4 Furnace 4	750935	1399437	0.0054	1.9270	0.9440	42.00	1.90	10.46	403.15	29.67	
7.5 Furnace 5	750944	1399428	0.0050	1.9000	0.9440	42.00	1.90	11.55	403.15	32.76	
7.6 Boiler	750609	1399287	93.6800	23.0000	6.0000	65.00	3.15	10.88	463.15	84.82	

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลสารของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m ³ /s)	REMARK
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate						
8. DCC PLANT											
8.1 Heater 30B001	750318	1399986	0.1164	0.1400	0.0701	28.00	1.17	6.12	601.15	6.58	ขอปรับค่าemission ในภาพรวม มีเพิ่ม heating value ของเตา30B002
8.2 Heater 30B002	750327	1399970	0.3337	0.5822	0.2614	40.00	1.65	7.52	564.15	16.16	
8.3 Heater 31B002	750356	1400100	0.1500	0.6400	0.2500	30.00	1.52	5.16	527.15	9.37	
8.4 Heater 32B002	750351	1400084	0.0500	0.1800	0.0341	23.00	0.900	7.10	699.15	4.52	
8.5 Heater 33B002	750403	1399950	0.0500	0.2000	0.0433	23.00	0.880	3.60	644.26	2.19	
8.6 Regenerator 31A001	750507	1400098	16.8300	4.0000	4.0500	23.00	1.72	28.14	553.15	65.64	
9. BTX PLANT											
9.1 Fire Heater 1 01B001	750431	1399279	7.8000	1.4600	1.6720	33.00	1.27	7.20	541.15	9.12	
9.2 Fire Heater 2 01B002	750441	1399281	7.6000	1.4600	0.0626	33.00	1.27	7.20	561.15	9.12	
9.3 Fire Heater 3 03B001	750452	1399265	1.5900	0.3600	0.0680	28.00	1.04	3.50	561.15	2.97	
10. REFY											
10.1 ADU A	750808	1400573	18.5500	5.7200	2.0100	58.00	2.630	6.16	526.00	33.48	ยกเลิกใช้ revamp+ค่าควบคุมใหม่ ยกเลิก SRU2 ใช้รวมกับ SRU+TGTU หน่วยผลิตใหม่
10.2 ADU B	750808	1400573	18.5500	5.7200	2.0100	58.00	2.63	6.16	526.00	33.48	
10.3 VDU	750808	1400573	0.0000	0.0000	0.0000	42.00	2.69	7.45	465.00	42.36	
10.4 DHT	750808	1400573	1.3200	0.5900	0.5100	60.00	1.40	12.96	461.15	19.96	
10.5 SRU +TGTU	750479	1399563	5.6460	0.5090	0.5240	60.00	1.40	7.02	784.00	10.81	
10.6 TGTU	750479	1399563	0.0000	0.0000	2.0000	46.00	1.65	10.60	616.00	22.67	
10.7 HMU	752592	1401915	3.9200	2.8200	0.7800	60.00	2.15	13.21	415.00	47.98	

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลสารของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m ³ /s)	REMARK
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate						
11. CHP											
11.1 HRSG-1	751048	1400271	0.1400	2.7400	0.3800	60.00	3.2000	19.36	383.15	155.74	
11.2 HRSG-2	751068	1400319	0.1400	2.7400	0.3800	60.00	3.2000	19.36	383.15	155.74	
11.3 HRSG-3	751077	1400337	0.1400	2.7400	0.3800	60.00	3.2000	19.36	383.15	155.74	
11.4 HRSG-4	751126	1400196	0.1400	2.7400	0.3800	60.00	3.2000	19.36	383.15	155.74	
11.5 HRSG-5	751108	1400201	0.1400	2.7400	0.3800	60.00	3.2000	19.36	383.15	155.74	
11.6 HRSG-6	751070	1400245	0.1400	2.7400	0.3800	60.00	3.2000	19.36	383.15	155.74	
12. PRP											
12.1 OCT Reactor Feed Heater (F-7301)	750500	1399900	0.0050	0.1830	0.0062	25.00	0.762	4.49	423.15	1.44	ปล่องใหม่
12.2 Reactor Regeneration Heater (F-7401)	750493	1399893	0.0019	0.0520	0.0023	30.00	0.606	2.52	423.15	0.51	ปล่องใหม่
13. ABS/SAN											
13.1 RTO 1 Stack 1 (07U001)	751126	1399881	0.3367	0.6049	0.0000	50.00	1.00	22.79	403.15	17.91	ภายหลังการขยาย
13.2 RTO 1 Stack 2 (07U001)	751126	1399890	0.3367	0.6049	0.0000	50.00	1.00	22.79	403.15	17.91	ภายหลังการขยาย
13.3 New RTO (07U002)	751065	1399819	0.9016	1.6201	0.0000	25.00	2.00	15.26	403.15	47.96	ภายหลังการขยาย
13.4 SAN I (28A801)	750706	1400057	0.0267	0.1280	0.0000	9.00	0.500	6.00	453.15	1.18	ภายหลังการขยาย
13.5 SAN II (38A801)	750706	1400057	0.0390	0.1871	0.0000	9.00	0.550	8.00	500.15	1.90	ภายหลังการขยาย
13.6 SAN III (48A801)	750566	1399945	0.0390	0.1871	0.0000	9.00	0.550	8.00	500.15	1.90	ภายหลังการขยาย

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลสารของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m ³ /s)	REMARK
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate						
14. โครงการ UHV											
14.1 RHDS Heater-1 (52B001)	751697	1402501	0.471	0.212	0.094	60.00	1.60	5.00	666.00	10.06	ขอปรับเพิ่ม Emission
14.2.RHDS Heater-2 (52B101)	751709	1402501	0.197	0.088	0.027	60.00	1.00	5.00	623.00	3.93	
14.3 Flue Gas Stack (53A001)	751789	1402502	30.9232	1.3336	2.4737	60.00	3.30	10.00	477.00	85.56	
14.4 Cool Feed Preheater (53B101)	751805	1402606	0.478	0.215	0.096	60.00	1.40	5.00	503.00	7.70	
14.5 HMU Heater (51Z002)	751712	1402381	3.918	2.816	0.784	60.00	2.60	10.00	423.00	53.11	
14.6 HDS Reactor Heater (54B001)	751982	1402355	0.186	0.084	0.024	60.00	0.90	5.00	533.00	3.18	
14.7 TGTU Incinerator	751879	1402726	0.809	0.332	0.123	60.00	1.20	10.00	573.00	11.31	
15. โครงการ CHPII											
15.1 HRSG 1	752957	1401989	1.5100	5.1300	0.2500	50	3	20	379.05	149	
15.2 HRSG 2	752944	1402019	1.5100	5.1300	0.2500	50	3	20	379.05	149	
15.3 HRSG 3	752908	1402103	1.5100	5.1300	0.2500	50	3	20	379.05	149	
15.4 HRSG 4	752104	1402133	1.5100	5.1300	0.2500	50	3	20	379.05	149	
15.5 Auxiliary Boiler Stack	752476	1402523	0.1521	2.7270	0.2740	50	3.26	10	450	83.6	
16. โครงการ EPS											
16.1 VOCs Treatment Unit	750261	1400251	0.0000	0.0390	0.0000	43.75	0.80	6.22	473.15	1.97	ปล่องใหม่ใช้ไควด้าจากเขตฯ
17. โครงการ Paraxylene											
17.1 83B001&83B002 NHT	752857.3	1402007.3	0.912	0.381	0.156	60	1.90	6.05	540	17.16	
17.2 84B001 & 84B002 & 84B003 & 84B004 CCR	752838.2	1401986.6	4.264	0.441	0.694	60	4.50	4.5	482	71.60	
17.3 86B001 XF	753118.7	1401821.8	1.883	0.221	0.307	60	3.00	4.47	482	31.61	
17.4 89B001A & 89B001B Parex	753087.6	1401791.3	7.754	0.909	1.262	60	6.20	4.31	482	130.17	
17.5 90B001 Isomar	753022	1401783	1.223	0.561	0.209	60	2.20	5.1	455	19.39	
17.6 91B001 Tatoray	753010.4	1401778.1	0.631	0.267	0.108	60	1.50	5.65	455	9.99	
รวม 78 ปล่อง											
loading (g/s)			447.3345	223.5026	63.7815						

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลสารของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m ³ /s)	REMARK
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate						

Note: Rev. 4 เมื่อ EHIA IP Approved 2556

Rev. 5 เพิ่ม EPS Plant 2559

Rev. 6 PS ขยาย 2561

Rev. 7 LBOP ปรับค่า emission

Rev. 8 Millcon

Rev. 9 PX

Rev. 10 REFY+DCC+COND

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลสารของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m ³ /s)	REMARK
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate						

ตารางที่ 2 แหล่งกำเนิดมลสารของโรงงานนอกเครือไออาร์พีซี ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ (Max.Actual)

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m ³ /s)	REMARK
	X	Y	SO ₂	NO ₂	Particulate						
1. TCL											
1. Combined Stack	752390	1400085	0.0800	0.3300	0.2500	90.00	2.20	0.61	417	2.33	
2. Waste Gas Treatment	752145	1400070	-	2.8800	-	37.00	0.91	29.29	608	19.23	
3. Heat Transfer Oil Boiler Stack	752500	1399525	-	2.3307	1.9821	33.00	1.20	9.88	310	11.18	
4. Hydrolysis off gas	752478	1400100	-	-	-	30.00	0.41	19.53	373	2.53	
5. 2 nd Absorption Tower off Gas	752450	1399825	4.2750	-	-	35.00	0.90	9.64	351	6.14	
6. HTS Furnance off Gas	752310	1399925	-	0.0700	-	25.00	1.20	3.72	1,073	4.21	
7. DS off Gas	752530	1399815	0.3230	-	-	25.00	0.46	26.42	283	4.34	
8. Waste Liquor Combustion off gas	752480	1400100	-	-	-	25.00	2.20	2.51	488	9.55	
9. Si off Gas	752470	1399760	0.3600	-	0.1350	23.00	0.51	39.42	318	7.99	
10. Dryer off Gas (1410-V17)	752550	1399940	-	-	0.9310	23.00	0.51	20.76	323	4.21	
11. New Dryer off Gas 1450 (1420-V5)	752500	1399900	-	-	0.6210	23.00	0.51	20.76	323	4.21	
12. New Dryer off Gas 1440 (1420-V22)	752650	1399940	-	-	0.6210	23.00	0.51	20.76	323	4.21	
13. Oxidation off Gas	752205	1399830	-	-	-	13.00	0.66	36.76	613	12.58	
2. THAI NITRATE											
1. Stack of NA-Plant	752365	1399394	-	5.2956	0.0040	54.00	0.7800	42.53	413.1	20.33	
2. Stack of AN-Plant	752373	1399438	-	0.0030	0.0030	34.00	1.12	26.47	314.1	26.00	

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลสารของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m³/s)	REMARK
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate						
3. COKE OVEN PLANT STACK											
3.1 Battery Stack	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	125.00	4.25	4.00	473	56.77	ยกเลิกตาม EIA ใหม่ โดยจัดสรรตามพื้นที่
3.2 Coke Side Emission Chimney	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	25.00	3.00	1.00	353	7.07	ยกเลิกตาม EIA ใหม่ โดยจัดสรรตามพื้นที่
3.3 Emergency Flare Stack	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	120.00	0.90	34.00	1273	21.64	ยกเลิกตาม EIA ใหม่ โดยจัดสรรตามพื้นที่
3.4 Bleeders at Collecting Main	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	30.00	0.80	19.50	1273	9.81	ยกเลิกตาม EIA ใหม่ โดยจัดสรรตามพื้นที่
4. COKE OVEN PLANT STACK											
4.1 Slag granulation	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	45.00	3.50	3.50	343	33.69	ยกเลิกตาม EIA ใหม่ โดยจัดสรรตามพื้นที่
4.2 Casthouse Dedusting	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	30.00	4.20	24.00	303	332.64	ยกเลิกตาม EIA ใหม่ โดยจัดสรรตามพื้นที่
4.3 Strockhouse Dedusting	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	30.00	2.40	24.00	303	108.62	ยกเลิกตาม EIA ใหม่ โดยจัดสรรตามพื้นที่
4.4 Flare Stack	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	45.00	2.50	20.00	473	98.21	ยกเลิกตาม EIA ใหม่ โดยจัดสรรตามพื้นที่
4.5 Hot Stove Plant	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	75.00	4.20	12.00	443	166.32	ยกเลิกตาม EIA ใหม่ โดยจัดสรรตามพื้นที่
4.6 PCI Stack	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	50.00	2.00	12.00	333	37.71	ยกเลิกตาม EIA ใหม่ โดยจัดสรรตามพื้นที่
5. BASIC OXYGEN FURNACE PLANT STACK											
5.1 BOF Stack (Flare Stack)	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	75.00	1.80	25.00	393	63.64	ยกเลิกตาม EIA ใหม่ โดยจัดสรรตามพื้นที่
5.2 Secondary Dedusting Stack	752930	1403300	0.0000	0.0000	0.0000	35.00	5.20	12.00	343	254.95	ยกเลิกตาม EIA ใหม่ โดยจัดสรรตามพื้นที่
6. REHEATING FURNANCE STACK IN THE WIRE ROD MILL											
6.1 Reheating Furnance (1 stage)	753021	1403207	6.3800	2.3100	1.2500	61.00	2.25	6.20	547	24.66	ปรับตาม EIA ใหม่
6.2 Reheating Furnance (2 stage)	753354	1402911	0.0000	0.0000	0.0000	61.00	2.26	9.40	598	37.72	ยกเลิกตาม EIA ใหม่
7.TSL											
1. Absorber A	752100	1399840	-	-	1.2444	14.00	0.60	32.22	323	9.11	
2. Absorber B	752101	1399841	-	-	1.2444	14.00	0.60	32.22	323	9.11	
3. Absorber C	752102	1399842	-	-	1.2444	14.00	0.60	32.22	323	9.11	
4. Absorber D	752103	1399843	-	-	1.2444	14.00	0.60	32.22	323	9.11	

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลสารของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT (M)	DIAMETER (M)	VELOCITY (m/s)	TEMP (°K)	FLOW (m ³ /s)	REMARK
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate						
8.UNT											
1. Outlet Diehead Absorber	751853	1399908	-	-	0.0210	23.00	0.20	21.51	351	0.68	
2. Hot Oil Heater	751814	1399899	-	0.1000	0.0100	20.00	0.45	6.78	603	1.08	
9. TIL											
1. AR boiler (4620 unit)	752390	1400085	0.5500	4.5000	3.5000	90.00	2.20	8.82	523	33.54	
รวม 23 ปล่อง											
loading (g/s)			11.9680	17.8193	14.3057						
Loading (กก./วัน)			1,034.04	1,539.59	1,236.01						
Loading รวมทั้งหมด 101 ปล่อง (g/s)			459.3025	241.3219	78.0872						

เอกสารแนบที่ 9

หนังสืออนุญาตให้โรงงานมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน



ที่ อก ๐๓๑๓/ ๑๔๙๐

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๑๙ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗

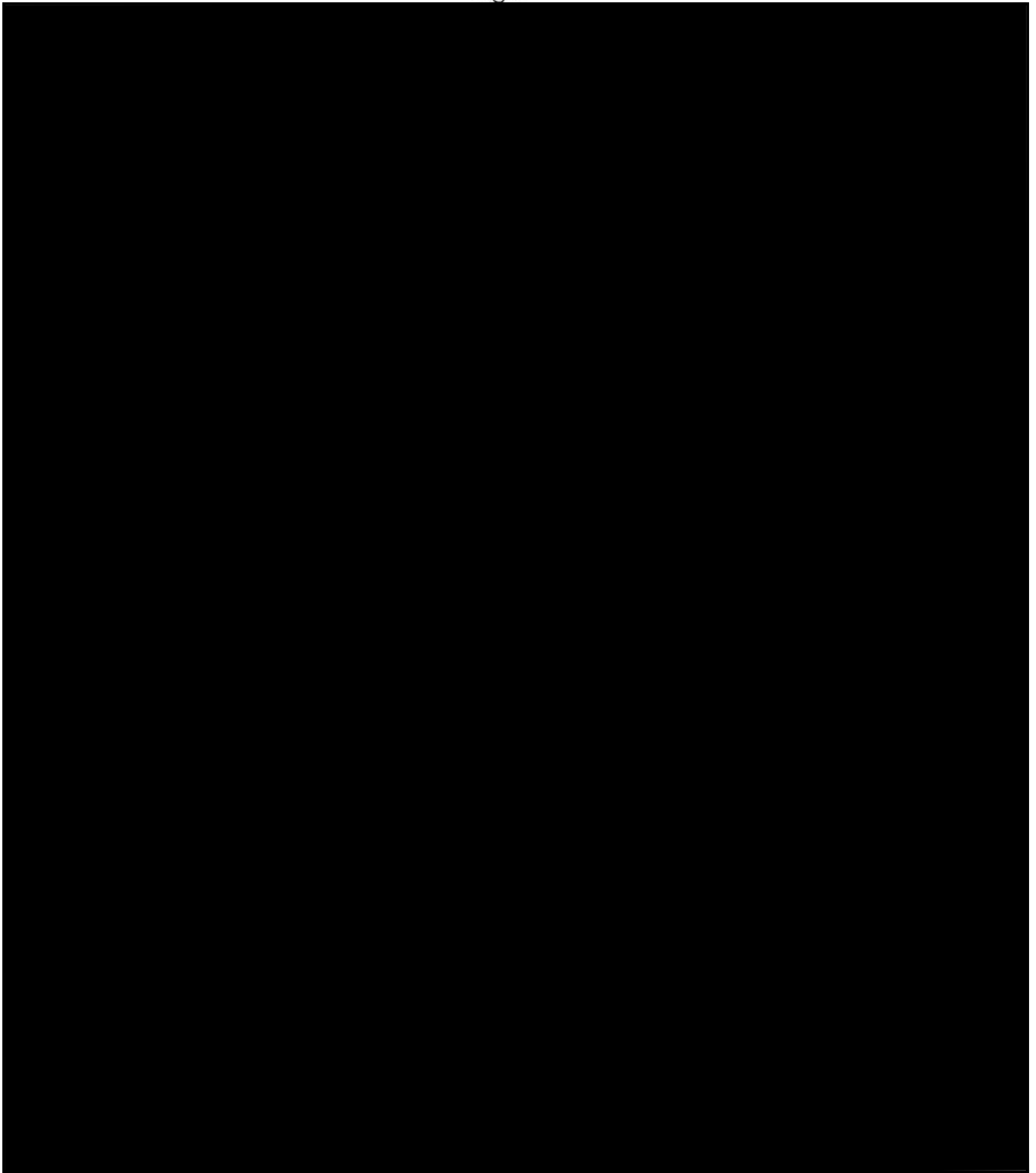
เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๐๒๐๙ ลงรับวันที่ ๑๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ๙๑๐๙๐๑๐๐๑๒๕๔๑๙ (ข๓-๔๙-๑/๔๑รย) ประกอบกิจการแปรสภาพคอนเดนเสทเรสซิดู (CONDENSATE RESIDUE) ให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โทรศัพท์ ๐ ๓๘๖๑ ๑๓๓๓ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการให้มีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๑๖ เมษายน ๒๕๗๐ โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้



จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

เรียนรศ.ปัทมา
เมธีไปเดมิจางนาดี

ขอแสดงความนับถือ



กองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดลอมโรงงาน
กลุ่มกำกับบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงง

โทรศัพท์ ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๐๕

โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๙๙

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th



“อุตสาหกรรมก้าวไกล ประเทศไทยก้าวหน้า ร่วมกันพัฒนา อุตสาหกรรมสีเขียว”



เอกสารแนบที่ 10

แบบรายงานผลการตรวจวัดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหย (รว.3/1)

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน							
ชื่อโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)							
ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-49-1/41รย							
สถานที่ตั้งโรงงาน เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ซอย - ถนน สุขุมวิท จังหวัด ระยอง เขต/อำเภอ เมืองระยอง แขวง/ตำบล รหัสไปรษณีย์ 21000							
2. ข้อมูลปริมาณสารอินทรีย์ระเหย							
ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยรวมที่มีหรือใช้ในกระบวนการผลิต 1153359.40 ตันต่อปี							
ประเภทอุปกรณ์	สถานะสารอินทรีย์ระเหย	จำนวนอุปกรณ์ทั้งหมดของโรงงาน		จำนวนอุปกรณ์ที่ต้องตรวจวัดการรั่วซึมในรอบการรายงานครั้งนี้			ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยรวมในรูปมีเทนที่รั่วซึมจากอุปกรณ์ที่ตรวจวัดการรั่วซึมทั้งหมดในรอบการรายงานครั้งนี้ (กิโลกรัม)
		จำนวนอุปกรณ์ที่ต้องตรวจวัดการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องตรวจวัดการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ตรวจวัดการรั่วซึมทั้งหมด (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่มีผลการตรวจวัดเกินจากเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ได้รับการซ่อมแซมให้อยู่ในเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม (จุด)	
วาล์ว (Valves)	แก๊ส	1165	17	161	0	0	4.24
วาล์ว (Valves)	ของเหลว	7581	67	595	0	0	16.93
ปั๊ม (Pumps)	ของเหลว	107	0	21	0	0	3.56
อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices)	แก๊ส	44	0	0	0	0	-
อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices)	ของเหลว	209	0	0	0	0	-
เครื่องอัดอากาศ (Compressors)	ทั้งหมด	8	0	0	0	0	-
ข้อต่อหรือหน้าแปลน (Connectors or Flanges)	ทั้งหมด	16214	188	1497	0	0	3.57
ท่อส่งปลายเปิด (Open-Ended Lines)	ทั้งหมด	469	0	109	0	0	0.87
จุดเก็บตัวอย่างสารเคมี (Sampling Connections)	ทั้งหมด	71	0	71	0	0	1.31
อุปกรณ์ที่ใช้กวนหรือผสมของเหลว (Agitators or Mixers)	ทั้งหมด	1	0	1	0	0	0.02
3. ปัญหา อุปสรรค และวิธีการแก้ไข							
ขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ							
<div></div> <div></div> <div>ผู้จัดการสิ่งแวดล้อมหรือผู้ได้รับอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน</div>							

เอกสารแนบที่ 11

เอกสารการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปี 2567

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1	ADU1		VERIFY SULFUR ANALYZER AI-152511	3M			V			V			V			V	CAN-Q3PW	82104	102315
2	ADU1		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI1501	3M			V			V			V			V	CAN-Q3PW	82104	102314
3	ADU1		CHECK STATUS ANALYZER ALL ADU1/DK PLANT	1W	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	CAN-Q3PW	92840	116740
4	ADU1		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-0102B	3M	V			V			V			V			CAN-Q3PW	92841	116742
5	ADU1		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-0102A	3M	V			V			V			V			CAN-Q3PW	92841	116741
6	ADU1		VERIFY CBMS ANALYZER AI-0101A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92843	116745
7	ADU1		VERIFY CBMS ANALYZER AI-0101B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92843	116746
8	ADU1		VERIFY GAS DETECTOR OF ADU1 PLANT (ALL T	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	92846	116749
9	ADU1		INSPECTION MACHINE ADU1	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	108424	134453
10	ADU1		INSPECTION OF ADU1-15P019A	6M						I						I	RRE-MREA	109187	135439
11	ADU1		INSPECTION OF ADU1-15P019B	6M	I						I						RRE-MREA	109188	135440
12	ADU1-E1B		PARTIAL DISCHARGE SIGNAL MEASURING	1Y		I											COH-SMRL	84946	105788
13	ADU1-E21		PARTIAL DISCHARGE SIGNAL MEASURING	1Y		I											COH-SMRL	84954	105794
14	ADU1-01 -01T011		Inspection Open Vent (ELBOW)/Bird Screen	6M						I						I	RRE-MREA	266999	299058
15	ADU1-04 -04T001		Inspection Breather Valve	6M						I						I	RRE-MREA	267000	299059
16	ADU1-04 -04T002		Inspection Emergency vent cover	6M						I						I	RRE-MREA	267001	299060
17	ADU1-CR -69FMP001		PM FIRE ALARM PANEL ADU1/DK	1Y						I							RRE-EREA	26443	26443
18	ADU1-E21-69TR001		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	1Y				Q									COH-TRTL	26634	26634
19	ADU1-E21-69TR001		VISUAL INSPECT DISTRIBUTION TRANSFORMER	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	26633	26633
20	ADU1-E21-69TR001B		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	1Y				Q									COH-TRTL	26636	26636
21	ADU1-E21-69TR001B		VISUAL INSPECT DISTRIBUTION TRANSFORMER	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	26635	26635
22	ADU1-E21-69UPS001B		PM UPS 69UPS001B	1Y			P										COH-UPS	26638	26638
23	ADU1-E21-69UPS001B		INSPECT BATTERY 220V OF UPS 69UPS001B	6M						I						I	COH-UPS	106460	131404
24	ADU1-E21-69UPS001B		INSPECTION CABINET OF UPS 69UPS001B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	88223	111070
25	ADU1-02 -02E008B -F01		INSPECTION OF ADU1-02E008B-F01	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42551	44151
26	ADU1-02 -02E008B -F01		LUBRICATION OF ADU1-02E008B-F01	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42552	44152
27	ADU1-02 -02E008B -F02		INSPECTION OF ADU1-02E008B-F02	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42553	44153
28	ADU1-02 -02E008B -F02		LUBRICATION OF ADU1-02E008B-F02	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42554	44154
29	ADU1-COR-69QMP001 -C003		INSPECTION INERGEN SYSTEM (CCR)	6M			I						I				RRE-EREA	26429	26429
30	ADU1-COR-69QMP001 -C003		WEIGH INERGEN CYLINDER LINE COR	6M			I						I				RRE-EREA	26430	26430
31	ADU1-CR -69QMP001 -C002		INSPECTION INERGEN SYSTEM (CR)	6M			I						I				RRE-EREA	26439	26439
32	ADU1-CR -69QMP001 -C002		WEIGH INERGEN CYLINDER LINE CR ROOM	6M			I						I				RRE-EREA	26440	26440
33	ADU1-CR -69LP002 -E2		PM EMER LIGHTING CONTROL ROOM ADU1	3M	I			I			I			I			RRE-EREA	26444	26444
34	ADU1-CR -69LP002 -E3		PM EMER LIGHTING CONTROL ROOM ADU1	3M	I			I			I			I			RRE-EREA	26445	26445

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
35	ADU1-CR -69LP002 -E4		PM EMER LIGHTING COR ADU1	3M	I			I			I			I			RRE-EREA	26446	26446
36	ADU1-E21-69QMP001 -C001		INSPECTION INERGEN SYSTEM (MCC)	6M			I						I				RRE-EREA	26505	26505
37	ADU1-E21-69QMP001 -C001		WEIGH INERGEN CYLINDER LINE MCC	6M			I						I				RRE-EREA	26506	26506
38	ADU1-E21-69LP001 -E1		PM EMER LIGHTING MCC ADU1	3M	I			I			I			I			RRE-EREA	26517	26517
39	ADU1-E21-69UPS001B -BATT		PM BATTERY ADU1-E21-69UPS001B -BATT	1Y									P				COH-UPS	89515	113010
40	ADU1-E21-AC02E001A		PM ADU1-E21-AC02E001A	1Y												I	RRE-EREA	100092	125347
41	ADU1-E21-AC02E001A		Inspect VSD ADU1-E21-AC02E001A	3M			I			I			I			I	RRE-EREA	110060	137471
42	ADU1-E21-AC02E001B		PM ADU1-E21-AC02E001B	1Y												I	RRE-EREA	100093	125348
43	ADU1-E21-AC02E001B		Inspect VSD ADU1-E21-AC02E001B	3M			I			I			I			I	RRE-EREA	110061	137472
44	ADU1-OFF- - -6600A14		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EVMS	107568	133482
45	ADU1-OFF- - -6600A14		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EVMS	107568	133482
46	ADU1-OFF- - -6600A15		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EVMS	107569	133483
47	ADU1-OFF- - -6600A15		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EVMS	107569	133483
48	ADU1-OFF- - -6600A16		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EVMS	107570	133484
49	ADU1-OFF- - -6600A16		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EVMS	107570	133484
50	ADU1-OFF- - -6600A17		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EVMS	107571	133485
51	ADU1-OFF- - -6600A17		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EVMS	107571	133485
52	ADU1-14 -PIPING	1-1/2-CPL-1407049	Piping inspection(Class4L)	5Y						I							IRI-INRE	234897	266466
53	ADU1-14 -PIPING	1-1/2-CPM-1403047	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234898	266467
54	ADU1-15 -PIPING	1-1/2-MK-1532005	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236454	268023
55	ADU1-03 -PIPING	1-1/2-P-0301003	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234794	266363
56	ADU1-15 -PIPING	1-1/2-P-1518005	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236594	268163
57	ADU1-14 -PIPING	1-1/2-SL-1407048	Piping inspection(Class4L)	5Y						I							IRI-INRE	234954	266523
58	ADU1-14 -PIPING	1-1/2-SL-1410056	Piping inspection(Class4L)	5Y						I							IRI-INRE	234955	266524
59	ADU1-14 -PIPING	1-1/2-SM-1403046	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234962	266531
60	ADU1-02 -PIPING	1-1/2-WSW-0206106	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234760	266329
61	ADU1-02 -PIPING	1-1/2-WSW-0207006	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234761	266330
62	ADU1-02 -PIPING	1-1/2-WSW-0207015	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234765	266334
63	ADU1-03 -PIPING	1-1/2-WSW-0305008	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234842	266411
64	ADU1-15 -PIPING	1-CPM-1519006	Piping inspection(Class4L)	5Y							I						IRI-INRE	236281	267850
65	ADU1-00 -PIPING	1-FA-0305011	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234128	265697
66	ADU1-15 -PIPING	1-FA-1514004	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236312	267881
67	ADU1-15 -PIPING	1-FA-1531006	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236363	267932
68	ADU1-01 -PIPING	1-FG-0110002	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234464	266033

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
69	ADU1-15 -PIPING	1-FG-1504002	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236382	267951
70	ADU1-02 -PIPING	1-QW-0207010	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	234672	266241
71	ADU1-15 -PIPING	1-IL-1531002	Piping inspection(Class3)	10Y							I						IRI-INRE	236438	268007
72	ADU1-15 -PIPING	1-SH-1523010	Piping inspection(Class4H)	5Y							I						IRI-INRE	236639	268208
73	ADU1-00 -PIPING	1-SL-0006033	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234200	265769
74	ADU1-00 -PIPING	1-SL-0006034	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234201	265770
75	ADU1-00 -PIPING	1-SL-0006035	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234202	265771
76	ADU1-00 -PIPING	1-SL-0006036	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234203	265772
77	ADU1-00 -PIPING	1-SL-0006037	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234204	265773
78	ADU1-00 -PIPING	1-SL-0006038	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234205	265774
79	ADU1-00 -PIPING	1-SL-0006039	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234206	265775
80	ADU1-00 -PIPING	1-SL-0006041	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234208	265777
81	ADU1-00 -PIPING	1-SL-0006042	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234209	265778
82	ADU1-00 -PIPING	1-SL-0006043	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234210	265779
83	ADU1-00 -PIPING	1-SL-0006044	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234211	265780
84	ADU1-00 -PIPING	1-SL-0006045	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234212	265781
85	ADU1-00 -PIPING	1-SL-0006084	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234250	265819
86	ADU1-14 -PIPING	1-SL-1401070	Piping inspection(Class4L)	5Y						I							IRI-INRE	234953	266522
87	ADU1-15 -PIPING	1-SM-1535018	Piping inspection(Class4H)	5Y							I						IRI-INRE	236705	268274
88	ADU1-03 -PIPING	1-WSW-0307008	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234843	266412
89	ADU1-03 -PIPING	1-WSW-0307009	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234844	266413
90	ADU1-04 -PIPING	1-WSW-0401015	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234873	266442
91	ADU1-15 -PIPING	10-GW-1519002	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236402	267971
92	ADU1-15 -PIPING	10-GW-1520001	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236404	267973
93	ADU1-01 -PIPING	10-P-0102101	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234523	266092
94	ADU1-01 -PIPING	10-P-0120001	Piping inspection critical line	1Y					I								IRI-INRE	247214	279304
95	ADU1-01 -PIPING	10-P-0120004	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234573	266142
96	ADU1-02 -PIPING	10-P-0202005	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234719	266288
97	ADU1-02 -PIPING	10-P-0202009	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234723	266292
98	ADU1-02 -PIPING	10-P-0203001	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234724	266293
99	ADU1-02 -PIPING	10-P-0204001	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234730	266299
100	ADU1-02 -PIPING	10-P-0206003	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234741	266310
101	ADU1-03 -PIPING	10-P-0302001	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234796	266365
102	ADU1-03 -PIPING	10-P-0302014	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234797	266366

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
103	ADU1-03 -PIPING	10-P-0303001	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234802	266371
104	ADU1-15 -PIPING	10-P-1508002	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236560	268129
105	ADU1-02 -02E008B -F01	10005892	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94173	118467
106	ADU1-02 -02E008B -F02	10005893	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94174	118468
107	ADU1-02 -PIPING	12-P-0201003	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234711	266280
108	ADU1-02 -PIPING	12-P-0202004	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234718	266287
109	ADU1-02 -PIPING	12-P-0206002	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234740	266309
110	ADU1-02 -PIPING	12-P-0207103	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234754	266323
111	ADU1-15 -PIPING	12-P-1503005	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236545	268114
112	ADU1-15 -PIPING	12-P-1507002	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236554	268123
113	ADU1-15 -PIPING	12-P-1507003	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236555	268124
114	ADU1-15 -PIPING	12-P-1507004	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236556	268125
115	ADU1-15 -PIPING	12-P-1508001	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236559	268128
116	ADU1-15 -PIPING	12-P-1509001	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236567	268136
117	ADU1-15 -PIPING	12-P-1509002	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236568	268137
118	ADU1-15 -PIPING	12-P-1510001	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236570	268139
119	ADU1-03 -PIPING	14-FA-0301005	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234769	266338
120	ADU1-02 -PIPING	14-P-0201002	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234710	266279
121	ADU1-02 -PIPING	14-P-0207001	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234748	266317
122	ADU1-02 -PIPING	14-P-0207002	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234749	266318
123	ADU1-02 -PIPING	14-P-0207104	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234755	266324
124	ADU1-03 -PIPING	14-P-0301001	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234792	266361
125	ADU1-15 -PIPING	14-P-1506001	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236547	268116
126	ADU1-15 -PIPING	14-P-1507001	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236553	268122
127	ADU1-02 -PIPING	18-P-0206001	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234739	266308
128	ADU1-02 -PIPING	18-P-0206102	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234745	266314
129	ADU1-00 -PIPING	2-CPM-0006100	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234075	265644
130	ADU1-04 -PIPING	2-FA-0403008	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234846	266415
131	ADU1-00 -PIPING	2-FG-0008006	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234132	265701
132	ADU1-01 -PIPING	2-FO-0110005	Piping inspection(Class3)	5Y					I								IRI-INRE	234472	266041
133	ADU1-04 -PIPING	2-QW-0401014	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234847	266416
134	ADU1-04 -PIPING	2-QW-0403006	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234849	266418
135	ADU1-01 -PIPING	2-HGO-0107003	Piping inspection(Class3)	5Y					I								IRI-INRE	234482	266051
136	ADU1-01 -PIPING	2-HGO-0107008	Piping inspection(Class3)	5Y					I								IRI-INRE	234483	266052

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
137	ADU1-15 -PIPING	2-IL-1531001	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236437	268006
138	ADU1-15 -PIPING	2-IL-1531004	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236440	268009
139	ADU1-03 -PIPING	2-LPG-0305005	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234784	266353
140	ADU1-03 -PIPING	2-LPG-0305006	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234785	266354
141	ADU1-15 -PIPING	2-LPG-1540013	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236442	268011
142	ADU1-04 -PIPING	2-MX-0401012	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234853	266422
143	ADU1-02 -PIPING	2-P-0201001	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	234709	266278
144	ADU1-02 -PIPING	2-P-0201102	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234715	266284
145	ADU1-02 -PIPING	2-P-0201103	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234716	266285
146	ADU1-03 -PIPING	2-P-0301002	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234793	266362
147	ADU1-03 -PIPING	2-P-0305002	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234815	266384
148	ADU1-15 -PIPING	2-P-1506003	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236549	268118
149	ADU1-15 -PIPING	2-P-1506004	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236550	268119
150	ADU1-15 -PIPING	2-P-1506005	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236551	268120
151	ADU1-15 -PIPING	2-P-1510003	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236572	268141
152	ADU1-15 -PIPING	2-P-1511004	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236575	268144
153	ADU1-15 -PIPING	2-P-1512002	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236577	268146
154	ADU1-03 -PIPING	2-RNC4-0304052	Piping inspection critical LPG Line	1Y					I								IRI-INRE	247217	279307
155	ADU1-15 -PIPING	2-SH-1535004	Piping inspection(Class4H)	5Y							I						IRI-INRE	236642	268211
156	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006056	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234223	265792
157	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006079	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234246	265815
158	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006081	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234247	265816
159	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006082	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234248	265817
160	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006083	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234249	265818
161	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006085	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234251	265820
162	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006086	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234252	265821
163	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006087	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234253	265822
164	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006088	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234254	265823
165	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006090	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234256	265825
166	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006091	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234257	265826
167	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006092	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234258	265827
168	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006093	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234259	265828
169	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006095	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234260	265829
170	ADU1-00 -PIPING	2-SL-0006096	Piping inspection(Class4L)	5Y				I									IRI-INRE	234261	265830

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
171	ADU1-15 -PIPING	2-SM-1535102	Piping inspection(Class4H)	5Y							I						IRI-INRE	236710	268279
172	ADU1-01 -PIPING	2-WBW-0104003	Piping inspection(Class3)	5Y				I									IRI-INRE	234633	266202
173	ADU1-01 -PIPING	2-WBW-0104103	Piping inspection(Class3)	5Y				I									IRI-INRE	234636	266205
174	ADU1-01 -PIPING	2-WBW-0105004	Piping inspection(Class3)	5Y				I									IRI-INRE	234638	266207
175	ADU1-01 -PIPING	2-WBW-0122012	Piping inspection(Class3)	5Y				I									IRI-INRE	234640	266209
176	ADU1-01 -PIPING	2-WBW-0122014	Piping inspection(Class3)	5Y				I									IRI-INRE	234641	266210
177	ADU1-01 -PIPING	2-WBW-0123002	Piping inspection(Class3)	10Y				I									IRI-INRE	234642	266211
178	ADU1-01 -PIPING	2-WBW-0123003	Piping inspection(Class3)	10Y				I									IRI-INRE	234643	266212
179	ADU1-02 -PIPING	2-WSW-0201101	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234758	266327
180	ADU1-02 -PIPING	2-WSW-0206005	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234759	266328
181	ADU1-02 -PIPING	2-WSW-0207012	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234763	266332
182	ADU1-02 -PIPING	2-WSW-0207014	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234764	266333
183	ADU1-00 -PIPING	2-WSW-0307012	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234420	265989
184	ADU1-04 -PIPING	2-WSW-0401003	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234867	266436
185	ADU1-04 -PIPING	2-WSW-0401004	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234868	266437
186	ADU1-04 -PIPING	2-WSW-0401005	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234869	266438
187	ADU1-04 -PIPING	2-WSW-0401007	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234871	266440
188	ADU1-04 -PIPING	2-WSW-0401008	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234872	266441
189	ADU1-04 -PIPING	2-WSW-0402001	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234874	266443
190	ADU1-04 -PIPING	2-WSW-0402101	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234876	266445
191	ADU1-04 -PIPING	2-WSW-0402105	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234877	266446
192	ADU1-04 -PIPING	2-WSW-0403002	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234878	266447
193	ADU1-04 -PIPING	2-WSW-0403003	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234879	266448
194	ADU1-02 -PIPING	24-P-0206101	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234744	266313
195	ADU1-15 -PIPING	3-FA-1510005	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236287	267856
196	ADU1-15 -PIPING	3-FA-1510007	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236288	267857
197	ADU1-15 -PIPING	3-FA-1512005	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236293	267862
198	ADU1-15 -PIPING	3-FG-1540010	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236392	267961
199	ADU1-15 -PIPING	3-H-1516001	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236426	267995
200	ADU1-02 -PIPING	3-HGO-0205003	Piping inspection(Class3)	5Y					I				I				IRI-INRE	234674	266243
201	ADU1-03 -PIPING	3-LPG-0305102	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234786	266355
202	ADU1-14 -PIPING	3-LPG-1403001	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234916	266485
203	ADU1-14 -PIPING	3-LPG-1403002	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234917	266486
204	ADU1-14 -PIPING	3-LPG-1403003	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234918	266487

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
205	ADU1-14 -PIPING	3-LPG-1404004	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234919	266488
206	ADU1-14 -PIPING	3-LPG-1405005	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234920	266489
207	ADU1-14 -PIPING	3-LPG-1406010	Piping inspection critical LPG Line	1Y					I								IRI-INRE	247216	279306
208	ADU1-04 -PIPING	3-MX-0401009	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234850	266419
209	ADU1-04 -PIPING	3-MX-0401010	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234851	266420
210	ADU1-03 -PIPING	3-P-0207004	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234791	266360
211	ADU1-02 -PIPING	3-P-0207005	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234751	266320
212	ADU1-02 -PIPING	3-P-0207101	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234752	266321
213	ADU1-02 -PIPING	3-P-0207102	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234753	266322
214	ADU1-03 -PIPING	3-P-0301004	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234795	266364
215	ADU1-03 -PIPING	3-P-0303004	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234805	266374
216	ADU1-00 -PIPING	3-P-0307013	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234180	265749
217	ADU1-15 -PIPING	3-P-1506002	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236548	268117
218	ADU1-15 -PIPING	3-P-1508005	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236563	268132
219	ADU1-15 -PIPING	3-P-1527003	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236629	268198
220	ADU1-15 -PIPING	3-P-1527004	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236630	268199
221	ADU1-00 -PIPING	3-SM-0006011	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234286	265855
222	ADU1-00 -PIPING	3-SM-0006013	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234287	265856
223	ADU1-00 -PIPING	3-SM-0006015	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234288	265857
224	ADU1-00 -PIPING	3-SM-0006016	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234289	265858
225	ADU1-00 -PIPING	3-SM-0006017	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234290	265859
226	ADU1-00 -PIPING	3-SM-0006018	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234291	265860
227	ADU1-00 -PIPING	3-SM-0006019	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234292	265861
228	ADU1-00 -PIPING	3-SM-0006020	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234293	265862
229	ADU1-00 -PIPING	3-SM-0006021	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234294	265863
230	ADU1-00 -PIPING	3-SM-0006022	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234295	265864
231	ADU1-00 -PIPING	3-SM-0006094	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234296	265865
232	ADU1-15 -PIPING	3-SM-1535029	Piping inspection(Class4H)	5Y							I						IRI-INRE	236706	268275
233	ADU1-04 -PIPING	3-WSW-0009001	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234864	266433
234	ADU1-02 -PIPING	3-WSW-0207011	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234762	266331
235	ADU1-04 -PIPING	3-WSW-0401001	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234865	266434
236	ADU1-04 -PIPING	3-WSW-0401002	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234866	266435
237	ADU1-04 -PIPING	3-WSW-0401006	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234870	266439
238	ADU1-15 -PIPING	3-WSW-1518010	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236795	268364

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
239	ADU1-15 -PIPING	3/4-P-1508006	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236564	268133
240	ADU1-15 -PIPING	4-AML-1530001	Piping inspection(Class3)	5Y								I					IRI-INRE	236242	267811
241	ADU1-01 -PIPING	4-ATB-0125008	Piping inspection(Class3)	5Y				I									IRI-INRE	234455	266024
242	ADU1-02 -PIPING	4-FA-0211002	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234663	266232
243	ADU1-15 -PIPING	4-FA-1531007	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236364	267933
244	ADU1-15 -PIPING	4-FG-1504001	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236381	267950
245	ADU1-15 -PIPING	4-FG-1534003	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236385	267954
246	ADU1-01 -PIPING	4-FO-0102103	Piping inspection(Class3)	5Y					I								IRI-INRE	234470	266039
247	ADU1-01 -PIPING	4-HGO-0107101	Piping inspection(Class3)	5Y					I								IRI-INRE	234484	266053
248	ADU1-02 -PIPING	4-HGO-0205002	Piping inspection(Class3)	5Y					I								IRI-INRE	234673	266242
249	ADU1-02 -PIPING	4-HGO-0205102	Piping inspection(Class3)	5Y					I								IRI-INRE	234676	266245
250	ADU1-01 -PIPING	4-KERO-0101004	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234497	266066
251	ADU1-01 -PIPING	4-KERO-0120008	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234500	266069
252	ADU1-01 -PIPING	4-KERO-0201011	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234501	266070
253	ADU1-02 -PIPING	4-KERO-0203003	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234700	266269
254	ADU1-02 -PIPING	4-KERO-0203103	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234701	266270
255	ADU1-02 -PIPING	4-KERO-0203104	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234702	266271
256	ADU1-01 -PIPING	4-LGO-0106007	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234504	266073
257	ADU1-01 -PIPING	4-LGO-0106104	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234506	266075
258	ADU1-01 -PIPING	4-LGO-0124009	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234510	266079
259	ADU1-02 -PIPING	4-LGO-0204104	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234706	266275
260	ADU1-01 -PIPING	4-LGO-0206008	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234511	266080
261	ADU1-02 -PIPING	4-P-0207003	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234750	266319
262	ADU1-03 -PIPING	4-P-0303003	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234804	266373
263	ADU1-03 -PIPING	4-P-0305004	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234816	266385
264	ADU1-15 -PIPING	4-P-1507006	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236558	268127
265	ADU1-15 -PIPING	4-P-1517007	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236587	268156
266	ADU1-15 -PIPING	4-P-1518003	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236592	268161
267	ADU1-15 -PIPING	4-P-1518004	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236593	268162
268	ADU1-15 -PIPING	4-P-1527001	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236627	268196
269	ADU1-15 -PIPING	4-P-1527002	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236628	268197
270	ADU1-15 -PIPING	4-SM-1535002	Piping inspection(Class4H)	5Y							I						IRI-INRE	236704	268273
271	ADU1-15 -PIPING	4-SM-1535103	Piping inspection(Class4H)	5Y							I						IRI-INRE	236711	268280
272	ADU1-01 -PIPING	4-WBW-0104007	Piping inspection(Class3)	5Y					I								IRI-INRE	234634	266203

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
273	ADU1-01 -PIPING	4-WBW-0104009	Piping inspection(Class3)	5Y				I									IRI-INRE	234635	266204
274	ADU1-01 -PIPING	4-WBW-0104121	Piping inspection(Class3)	5Y					I								IRI-INRE	234637	266206
275	ADU1-04 -PIPING	4-WSW-0403004	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234880	266449
276	ADU1-01 -PIPING	6-ATB-0125006	Piping inspection(Class3)	5Y				I									IRI-INRE	234453	266022
277	ADU1-01 -PIPING	6-ATB-0125007	Piping inspection(Class3)	5Y				I									IRI-INRE	234454	266023
278	ADU1-03 -PIPING	6-FA-0305009	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234778	266347
279	ADU1-15 -PIPING	6-FA-1512004	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236292	267861
280	ADU1-04 -PIPING	6-QV-0403005	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234848	266417
281	ADU1-15 -PIPING	6-QV-1518007	Piping inspection(Class1)	5Y							I						IRI-INRE	236401	267970
282	ADU1-15 -PIPING	6-H-1204039	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236410	267979
283	ADU1-02 -PIPING	6-HGO-0205101	Piping inspection(Class3)	5Y					I								IRI-INRE	234675	266244
284	ADU1-02 -PIPING	6-KERO-0203002	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234699	266268
285	ADU1-01 -PIPING	6-LGO-0106105	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234507	266076
286	ADU1-01 -PIPING	6-LGO-0106106	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234508	266077
287	ADU1-02 -PIPING	6-LGO-0204003	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234704	266273
288	ADU1-02 -PIPING	6-LGO-0204103	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234705	266274
289	ADU1-02 -PIPING	6-P-0205001	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234735	266304
290	ADU1-02 -PIPING	6-P-0206103	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234746	266315
291	ADU1-03 -PIPING	6-P-0303002	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234803	266372
292	ADU1-01 -PIPING	6-P-0304008	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234611	266180
293	ADU1-03 -PIPING	6-P-0305001	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234814	266383
294	ADU1-03 -PIPING	6-P-0305007	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234817	266386
295	ADU1-03 -PIPING	6-P-0307001	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234819	266388
296	ADU1-03 -PIPING	6-P-0307002	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234820	266389
297	ADU1-03 -PIPING	6-P-0307003	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234821	266390
298	ADU1-03 -PIPING	6-P-0307004	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234822	266391
299	ADU1-03 -PIPING	6-P-0307005	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234823	266392
300	ADU1-03 -PIPING	6-P-0307006	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234824	266393
301	ADU1-03 -PIPING	6-P-0307008	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234825	266394
302	ADU1-03 -PIPING	6-P-0307009	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234826	266395
303	ADU1-03 -PIPING	6-P-0307010	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234827	266396
304	ADU1-15 -PIPING	6-P-1510001	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236521	268090
305	ADU1-15 -PIPING	6-P-1510002	Piping inspection(Class1)	5Y							I						IRI-INRE	236571	268140
306	ADU1-15 -PIPING	6-P-1511001	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236573	268142

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
307	ADU1-15 -PIPING	6-P-1511003	Piping inspection(Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236574	268143
308	ADU1-15 -PIPING	6-P-1518002	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236591	268160
309	ADU1-15 -PIPING	6-SH-1535001	Piping inspection(Class4H)	5Y							I						IRI-INRE	236641	268210
310	ADU1-00 -PIPING	6-SM-0006004	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234283	265852
311	ADU1-00 -PIPING	6-SM-0006005	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234284	265853
312	ADU1-00 -PIPING	6-SM-0006010	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234285	265854
313	ADU1-02 -PIPING	6-LGO-0204002	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234703	266272
314	ADU1-03 -PIPING	8-LPG-0305003	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234783	266352
315	ADU1-02 -PIPING	8-P-0202001	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234717	266286
316	ADU1-02 -PIPING	8-P-0206004	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234742	266311
317	ADU1-02 -PIPING	8-P-0206104	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234747	266316
318	ADU1-02 -PIPING	8-P-0302002	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234757	266326
319	ADU1-03 -PIPING	8-P-0304001	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234809	266378
320	ADU1-15 -PIPING	8-P-1503001	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236541	268110
321	ADU1-15 -PIPING	8-P-1503002	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236542	268111
322	ADU1-15 -PIPING	8-P-1503003	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236543	268112
323	ADU1-15 -PIPING	8-P-1503004	Piping inspection(Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236544	268113
324	ADU1-15 -PIPING	8-SH-1535006	Piping inspection(Class4H)	5Y							I						IRI-INRE	236644	268213
325	ADU1-00 -PIPING	8-SM-0006002	Piping inspection(Class4H)	5Y				I									IRI-INRE	234282	265851
326	ADU1-01 -GROUND	ADU1-01-G002	PM GROUND SYSTEM	1Y	I												RRE-EREA	25975	25975
327	ADU1-01 -GROUND	ADU1-01-G004	PM GROUND SYSTEM	1Y	I												RRE-EREA	25976	25976
328	ADU1-01 -GROUND	ADU1-01-G005	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y	I												RRE-EREA	25977	25977
329	ADU1-01 -GROUND	ADU1-01-G009	PM GROUND SYSTEM	1Y	I												RRE-EREA	25978	25978
330	ADU1-01 -GROUND	ADU1-01-G010	PM GROUND SYSTEM	1Y	I												RRE-EREA	25979	25979
331	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-B01	On-Stream Inspection	1Y										I			IRI-INRE	97411	121903
332	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-DP01	LUBRICATION OF ADU1-01B001A	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	208758	239594
333	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-LCP	PM SOOT BLOWER SYSTEM 01B001A	3M		I			I			I			I		RRE-EREA	25912	25912
334	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001AM01	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	25913	25913
335	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001AM02	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	25914	25914
336	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001AM03	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	25915	25915
337	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001AM04	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	25916	25916
338	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-S01	FUNCTION TEST OF ADU1-01B001A-S01-S04	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42462	44062
339	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-S01	LUBRICATION OF ADU1-01B001A-S01-S04	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	82935	103549
340	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-S02	FUNCTION TEST OF ADU1-01B001A-S01-S04	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42462	44062

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
341	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-S02	LUBRICATION OF ADU1-01B001A-S01-S04	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	82935	103549
342	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-S03	FUNCTION TEST OF ADU1-01B001A-S01-S04	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42462	44062
343	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-S03	LUBRICATION OF ADU1-01B001A-S01-S04	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	82935	103549
344	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-S04	FUNCTION TEST OF ADU1-01B001A-S01-S04	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42462	44062
345	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-S04	LUBRICATION OF ADU1-01B001A-S01-S04	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	82935	103549
346	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-B01	On-Stream Inspection	1Y											I		IRI-INRE	97412	121904
347	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-DP01	LUBRICATION OF ADU1-01B001B	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	208759	239595
348	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-LCP	PM SOOT BLOWER SYSTEM 01B001B	3M			I			I			I			I	RRE-EREA	25917	25917
349	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM01	3M			T			T			T				RRE-EREA	25918	25918
350	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM02	3M			T			T			T				RRE-EREA	25919	25919
351	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM03	3M			T			T			T				RRE-EREA	25920	25920
352	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM04	3M			T			T			T				RRE-EREA	25921	25921
353	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM05	3M			T			T			T				RRE-EREA	25922	25922
354	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM06	3M			T			T			T				RRE-EREA	25923	25923
355	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-M07	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM07	3M			T			T			T				RRE-EREA	25924	25924
356	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-M08	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM08	3M			T			T			T				RRE-EREA	25925	25925
357	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-M09	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM09	3M			T			T			T				RRE-EREA	25926	25926
358	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S01	LUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	42469	44069
359	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S01	FUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42470	44070
360	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S02	LUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	42469	44069
361	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S02	FUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42470	44070
362	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S03	LUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	42469	44069
363	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S03	FUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42470	44070
364	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S04	LUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	42469	44069
365	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S04	FUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42470	44070
366	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S05	LUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	42469	44069
367	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S05	FUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42470	44070
368	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S06	LUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	42469	44069
369	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S06	FUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42470	44070
370	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S07	LUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	42469	44069
371	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S07	FUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42470	44070
372	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S08	LUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	42469	44069
373	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S08	FUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42470	44070
374	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S09	LUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	42469	44069

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
375	ADU1-01 -01B001B	ADU1-01B001B-S09	FUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42470	44070
376	ADU1-01 -01D001	ADU1-01D001-LCP	INSPECT DESALTER 01D001	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	25927	25927
377	ADU1-01 -01D002	ADU1-01D002-LCP	INSPECT DESALTER 01D002	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	25930	25930
378	ADU1-01 -01P001A	ADU1-01P001A-M01	GREASING M/ MOTOR 01P001A	4M			L				L				L		RRE-EREA	25931	25931
379	ADU1-01 -01P001A	ADU1-01P001A-M01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 01P001A	6M						T						T	RRE-EREA	25932	25932
380	ADU1-01 -01P001A	ADU1-01P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94273	118571
381	ADU1-01 -01P001A	ADU1-01P001A-P01	INSPECTION OF ADU1-01P001A	6M						I						I	RRE-MREA	42487	44087
382	ADU1-01 -01P001B	ADU1-01P001B-M01	GREASING M/ MOTOR 01P001B	4M				L				L					RRE-EREA	25934	25934
383	ADU1-01 -01P001B	ADU1-01P001B-M01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 01P001B	6M	T						T						RRE-EREA	25935	25935
384	ADU1-01 -01P001B	ADU1-01P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94365	118663
385	ADU1-01 -01P001B	ADU1-01P001B-P01	INSPECTION OF ADU1-01P001B	6M	I						I						RRE-MREA	42488	44088
386	ADU1-01 -01P004A	ADU1-01P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P004AM01	6M		T						T					RRE-EREA	25937	25937
387	ADU1-01 -01P004A	ADU1-01P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94519	118819
388	ADU1-01 -01P004A	ADU1-01P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INVB	94532	118832
389	ADU1-01 -01P004A	ADU1-01P004A-P01	INSPECTION OF ADU1-01P004A	6M		I						I					RRE-MREA	42489	44089
390	ADU1-01 -01P004B	ADU1-01P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P004BM01	6M						T						T	RRE-EREA	25939	25939
391	ADU1-01 -01P004B	ADU1-01P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94491	118791
392	ADU1-01 -01P004B	ADU1-01P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INVB	94505	118805
393	ADU1-01 -01P004B	ADU1-01P004B-P01	INSPECTION OF ADU1-01P004B	6M						I						I	RRE-MREA	42491	44091
394	ADU1-01 -01P004C	ADU1-01P004C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P004CM01	6M	T						T						RRE-EREA	25941	25941
395	ADU1-01 -01P004C	ADU1-01P004C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I				I	IRI-INVB	94463	118763
396	ADU1-01 -01P004C	ADU1-01P004C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94477	118777
397	ADU1-01 -01P004C	ADU1-01P004C-P01	INSPECTION OF ADU1-01P004C	6M	I						I						RRE-MREA	42493	44093
398	ADU1-01 -01P005A	ADU1-01P005A-M01	GREASING M/ MOTOR 01P005A	4M			L				L				L		RRE-EREA	25943	25943
399	ADU1-01 -01P005A	ADU1-01P005A-M01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 01P005A	6M						T						T	RRE-EREA	25944	25944
400	ADU1-01 -01P005A	ADU1-01P005A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94274	118572
401	ADU1-01 -01P005A	ADU1-01P005A-P01	INSPECTION OF ADU1-01P005A	6M						I						I	RRE-MREA	42495	44095
402	ADU1-01 -01P005B	ADU1-01P005B-M01	GREASING M/ MOTOR 01P005B	4M				L				L				L	RRE-EREA	25946	25946
403	ADU1-01 -01P005B	ADU1-01P005B-M01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 01P005B	6M	T						T						RRE-EREA	25947	25947
404	ADU1-01 -01P005B	ADU1-01P005B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94366	118664
405	ADU1-01 -01P005B	ADU1-01P005B-P01	INSPECTION OF ADU1-01P005B	6M	I						I						RRE-MREA	42496	44096
406	ADU1-01 -01P006A	ADU1-01P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P006AM01	6M						T						T	RRE-EREA	25949	25949
407	ADU1-01 -01P006A	ADU1-01P006A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94275	118573
408	ADU1-01 -01P006A	ADU1-01P006A-P01	INSPECTION OF ADU1-01P006A	6M						I						I	RRE-MREA	42497	44097

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
409	ADU1-01 -01P006B	ADU1-01P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P006BM01	6M	T						T						RRE-EREA	25951	25951
410	ADU1-01 -01P006B	ADU1-01P006B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I						I			I		IRI-INVB	94367	118665
411	ADU1-01 -01P006B	ADU1-01P006B-P01	INSPECTION OF ADU1-01P006B	6M	I						I						RRE-MREA	42498	44098
412	ADU1-01 -01P007A	ADU1-01P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P007BM01	6M		T						T					RRE-EREA	25953	25953
413	ADU1-01 -01P007A	ADU1-01P007A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I				I		I		I				IRI-INVB	94276	118574
414	ADU1-01 -01P007A	ADU1-01P007A-P01	INSPECTION OF ADU1-01P007A	6M		I						I					RRE-MREA	42499	44099
415	ADU1-01 -01P007B	ADU1-01P007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P007BM01	6M	T						T						RRE-EREA	25955	25955
416	ADU1-01 -01P007B	ADU1-01P007B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I			I		I		I				IRI-INVB	94368	118666
417	ADU1-01 -01P007B	ADU1-01P007B-P01	INSPECTION OF ADU1-01P007B	6M	I						I						RRE-MREA	42500	44100
418	ADU1-01 -01P011A	ADU1-01P011A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P011AM01	6M		T						T					RRE-EREA	25957	25957
419	ADU1-01 -01P011A	ADU1-01P011A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I				IRI-INVB	94520	118820
420	ADU1-01 -01P011A	ADU1-01P011A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INVB	94533	118833
421	ADU1-01 -01P011A	ADU1-01P011A-P01	INSPECTION OF ADU1-01P011A	6M		I						I					RRE-MREA	42503	44103
422	ADU1-01 -01P011B	ADU1-01P011B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P011BM01	6M						T							RRE-EREA	25959	25959
423	ADU1-01 -01P011B	ADU1-01P011B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94492	118792
424	ADU1-01 -01P011B	ADU1-01P011B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INVB	94506	118806
425	ADU1-01 -01P011B	ADU1-01P011B-P01	INSPECTION OF ADU1-01P011B	6M						I						I	RRE-MREA	42504	44104
426	ADU1-01 -01P011C	ADU1-01P011C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P011CM01	6M	T						T						RRE-MREA	25961	25961
427	ADU1-01 -01P011C	ADU1-01P011C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94464	118764
428	ADU1-01 -01P011C	ADU1-01P011C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94478	118778
429	ADU1-01 -01P011C	ADU1-01P011C-P01	INSPECTION OF ADU1-01P011C	6M	I						I						RRE-MREA	42505	44105
430	ADU1-01 -01T011	ADU1-01T011-T01	In-service Tank Inspection by LAW	1Y							I						IRI-INRE	248649	280872
431	ADU1-02 -GROUND	ADU1-02-G001	PM GROUND SYSTEM	1Y	I												RRE-EREA	26149	26149
432	ADU1-02 -GROUND	ADU1-02-G003	PM GROUND SYSTEM	1Y	I												RRE-EREA	26150	26150
433	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94151	118445
434	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F01	INSPECTION OF ADU1-02E001A-F01	3M		I			I			I					RRE-MREA	42506	44106
435	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F01	LUBRICATION OF ADU1-02E001A-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42508	44108
436	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94152	118446
437	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F02	LUBRICATION OF ADU1-02E001A-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42508	44108
438	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F02	INSPECTION OF ADU1-02E001A-F02	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42509	44109
439	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94153	118447
440	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F03	LUBRICATION OF ADU1-02E001A-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42508	44108
441	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F03	INSPECTION OF ADU1-02E001A-F03	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42511	44111
442	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94154	118448

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
443	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F04	LUBRICATION OF ADU1-02E001A-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42508	44108
444	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F04	INSPECTION OF ADU1-02E001A-F04	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42513	44113
445	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F05	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94155	118449
446	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F05	LUBRICATION OF ADU1-02E001A-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42508	44108
447	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F05	INSPECTION OF ADU1-02E001A-F05	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42515	44115
448	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F06	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94156	118450
449	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F06	LUBRICATION OF ADU1-02E001A-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42508	44108
450	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F06	INSPECTION OF ADU1-02E001A-F06	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42517	44117
451	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F07	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94157	118451
452	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F07	LUBRICATION OF ADU1-02E001A-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42508	44108
453	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F07	INSPECTION OF ADU1-02E001A-F07	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42519	44119
454	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F08	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94158	118452
455	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F08	LUBRICATION OF ADU1-02E001A-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42508	44108
456	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-F08	INSPECTION OF ADU1-02E001A-F08	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42521	44121
457	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M01	GREASING LV MOTOR 02E001AM01	3M		L			L			L			L		RRE-EREA	25980	25980
458	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM01	6M		T						T					RRE-EREA	25981	25981
459	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M02	GREASING LV MOTOR 02E001AM02	3M		L			L			L			L		RRE-EREA	25983	25983
460	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM02	6M		T						T					RRE-EREA	25984	25984
461	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M03	GREASING LV MOTOR 02E001AM03	3M		L			L			L			L		RRE-EREA	25986	25986
462	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM03	6M		T						T					RRE-EREA	25987	25987
463	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M04	GREASING LV MOTOR 02E001AM04	3M		L			L			L			L		RRE-EREA	25989	25989
464	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM04	6M		T						T					RRE-EREA	25990	25990
465	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M05	GREASING LV MOTOR 02E001AM05	3M		L			L			L			L		RRE-EREA	25992	25992
466	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM05	6M		T						T					RRE-EREA	25993	25993
467	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M06	GREASING LV MOTOR 02E001AM06	3M		L			L			L			L		RRE-EREA	25995	25995
468	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM06	6M		T						T					RRE-EREA	25996	25996
469	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M07	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM07	6M		T						T					RRE-EREA	25998	25998
470	ADU1-02 -02E001A	ADU1-02E001A-M08	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM08	6M		T						T					RRE-EREA	26000	26000
471	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94159	118453
472	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F01	INSPECTION OF ADU1-02E001B-F01	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42523	44123
473	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F01	LUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42524	44124
474	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94160	118454
475	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F02	LUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42524	44124
476	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F02	INSPECTION OF ADU1-02E001B-F02	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42525	44125

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
477	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVb	94161	118455
478	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F03	LUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42524	44124
479	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F03	INSPECTION OF ADU1-02E001B-F03	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42527	44127
480	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVb	94162	118456
481	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F04	LUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42524	44124
482	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F04	INSPECTION OF ADU1-02E001B-F04	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42529	44129
483	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F05	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVb	94163	118457
484	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F05	LUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42524	44124
485	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F05	INSPECTION OF ADU1-02E001B-F05	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42531	44131
486	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F06	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVb	94164	118458
487	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F06	LUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42524	44124
488	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F06	INSPECTION OF ADU1-02E001B-F06	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42533	44133
489	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F07	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVb	94165	118459
490	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F07	LUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42524	44124
491	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F07	INSPECTION OF ADU1-02E001B-F07	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42535	44135
492	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F08	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVb	94166	118460
493	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F08	LUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42524	44124
494	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-F08	INSPECTION OF ADU1-02E001B-F08	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42537	44137
495	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM01	6M		T						T					RRE-EREa	26002	26002
496	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM02	6M		T						T					RRE-EREa	26004	26004
497	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM03	6M		T						T					RRE-EREa	26006	26006
498	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM04	6M		T						T					RRE-EREa	26008	26008
499	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM05	6M		T						T					RRE-EREa	26010	26010
500	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM06	6M		T						T					RRE-EREa	26012	26012
501	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-M07	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM07	6M		T						T					RRE-EREa	26014	26014
502	ADU1-02 -02E001B	ADU1-02E001B-M08	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM08	6M		T						T					RRE-EREa	26016	26016
503	ADU1-01 -02E005	ADU1-02E005-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVb	94167	118461
504	ADU1-01 -02E005	ADU1-02E005-F01	INSPECTION OF ADU1-02E005-F01	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42539	44139
505	ADU1-01 -02E005	ADU1-02E005-F01	LUBRICATION OF ADU1-02E005-F01-F04	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42540	44140
506	ADU1-01 -02E005	ADU1-02E005-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVb	94168	118462
507	ADU1-01 -02E005	ADU1-02E005-F02	LUBRICATION OF ADU1-02E005-F01-F04	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42540	44140
508	ADU1-01 -02E005	ADU1-02E005-F02	INSPECTION OF ADU1-02E005-F02	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42541	44141
509	ADU1-01 -02E005	ADU1-02E005-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVb	94169	118463
510	ADU1-01 -02E005	ADU1-02E005-F03	LUBRICATION OF ADU1-02E005-F01-F04	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42540	44140

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
511	ADU1-01 -02E005	ADU1-02E005-F03	INSPECTION OF ADU1-02E005-F03	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42543	44143
512	ADU1-01 -02E005	ADU1-02E005-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVb	94170	118464
513	ADU1-01 -02E005	ADU1-02E005-F04	LUBRICATION OF ADU1-02E005-F01-F04	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42540	44140
514	ADU1-01 -02E005	ADU1-02E005-F04	INSPECTION OF ADU1-02E005-F04	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42545	44145
515	ADU1-02 -02E005	ADU1-02E005-M01	GREASING LV MOTOR 02E005M01	3M		L			L			L			L		RRE-EREa	26018	26018
516	ADU1-02 -02E005	ADU1-02E005-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E005M01	6M		T						T					RRE-EREa	26019	26019
517	ADU1-02 -02E005	ADU1-02E005-M02	GREASING LV MOTOR 02E005M02	3M		L			L			L			L		RRE-EREa	26021	26021
518	ADU1-02 -02E005	ADU1-02E005-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E005M02	6M			T					T					RRE-EREa	26022	26022
519	ADU1-02 -02E005	ADU1-02E005-M03	GREASING LV MOTOR 02E005M03	3M		L			L			L			L		RRE-EREa	26024	26024
520	ADU1-02 -02E005	ADU1-02E005-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E005M03	6M			T					T					RRE-EREa	26025	26025
521	ADU1-02 -02E005	ADU1-02E005-M04	GREASING LV MOTOR 02E005M04	3M		L			L			L			L		RRE-EREa	26027	26027
522	ADU1-02 -02E005	ADU1-02E005-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E005M04	6M			T					T					RRE-EREa	26028	26028
523	ADU1-01 -02E007_8A	ADU1-02E007/8A-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVb	94171	118465
524	ADU1-01 -02E007_8A	ADU1-02E007/8A-F01	INSPECTION OF ADU1-02E007_8A-F01	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42547	44147
525	ADU1-01 -02E007_8A	ADU1-02E007/8A-F01	LUBRICATION OF ADU1-02E007_8A-F01-F02	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42548	44148
526	ADU1-01 -02E007_8A	ADU1-02E007/8A-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVb	94172	118466
527	ADU1-01 -02E007_8A	ADU1-02E007/8A-F02	LUBRICATION OF ADU1-02E007_8A-F01-F02	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42548	44148
528	ADU1-01 -02E007_8A	ADU1-02E007/8A-F02	INSPECTION OF ADU1-02E007_8A-F02	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42549	44149
529	ADU1-01 -02E007_8A	ADU1-02E007/8A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E007_8AM01	6M			T					T					RRE-EREa	26030	26030
530	ADU1-01 -02E007_8A	ADU1-02E007/8A-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E007_8AM02	6M			T					T					RRE-EREa	26032	26032
531	ADU1-01 -02E008B	ADU1-02E008B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E008BM01	6M			T					T					RRE-EREa	26034	26034
532	ADU1-01 -02E008B	ADU1-02E008B-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E008BM02	6M			T					T					RRE-EREa	26036	26036
533	ADU1-01 -02E009_10A	ADU1-02E009/10A-M1	INSPECT LV MOTOR (STAND BY)02E009_10AM01	6M			T					T					RRE-EREa	26038	26038
534	ADU1-01 -02E009_10A	ADU1-02E009/10A-M2	INSPECT LV MOTOR (STAND BY)02E009_10AM02	6M			T					T					RRE-EREa	26040	26040
535	ADU1-01 -02E009_10B	ADU1-02E009/10B-M1	INSPECT LV MOTOR (STAND BY)02E009_10BM01	6M			T					T					RRE-EREa	26042	26042
536	ADU1-01 -02E009_10B	ADU1-02E009/10B-M2	INSPECT LV MOTOR (STAND BY)02E009_10BM02	6M			T					T					RRE-EREa	26044	26044
537	ADU1-01 -02E011A	ADU1-02E011A-F01	INSPECTION OF ADU1-02E011A-F01	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	155793	186279
538	ADU1-01 -02E011A	ADU1-02E011A-F01	LUBRICATION OF ADU1-02E011A-F01-F04	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	155797	186289
539	ADU1-01 -02E011A	ADU1-02E011A-F02	INSPECTION OF ADU1-02E011A-F02	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	155794	186280
540	ADU1-01 -02E011A	ADU1-02E011A-F02	LUBRICATION OF ADU1-02E011A-F01-F04	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	155797	186289
541	ADU1-01 -02E011A	ADU1-02E011A-F03	INSPECTION OF ADU1-02E011A-F03	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	155795	186281
542	ADU1-01 -02E011A	ADU1-02E011A-F03	LUBRICATION OF ADU1-02E011A-F01-F04	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	155797	186289
543	ADU1-01 -02E011A	ADU1-02E011A-F04	INSPECTION OF ADU1-02E011A-F04	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	155796	186282
544	ADU1-01 -02E011A	ADU1-02E011A-F04	LUBRICATION OF ADU1-02E011A-F01-F04	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	155797	186289

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
545	ADU1-01 -02E011A	ADU1-02E011A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011A M01	6M	T						T						RRE-ERE	121416	149850
546	ADU1-01 -02E011A	ADU1-02E011A-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011A M02	6M	T												RRE-ERE	121418	149852
547	ADU1-01 -02E011A	ADU1-02E011A-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011A M03	6M	T						T						RRE-MREA	121420	149854
548	ADU1-01 -02E011A	ADU1-02E011A-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011A M04	6M	T						T						RRE-ERE	121422	149856
549	ADU1-01 -02E011B	ADU1-02E011B-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94179	118473
550	ADU1-01 -02E011B	ADU1-02E011B-E01	INSPECTION OF ADU1-02E011B-F01	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42563	44163
551	ADU1-01 -02E011B	ADU1-02E011B-E01	LUBRICATION OF ADU1-02E011B-F01-F06	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42564	44164
552	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94180	118474
553	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E02	LUBRICATION OF ADU1-02E011B-F01-F06	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42564	44164
554	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E02	INSPECTION OF ADU1-02E011B-F02	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42565	44165
555	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94181	118475
556	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E03	LUBRICATION OF ADU1-02E011B-F01-F06	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42564	44164
557	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E03	INSPECTION OF ADU1-02E011B-F03	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42567	44167
558	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94182	118476
559	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E04	LUBRICATION OF ADU1-02E011B-F01-F06	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42564	44164
560	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E04	INSPECTION OF ADU1-02E011B-F04	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42569	44169
561	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E05	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94183	118477
562	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E05	LUBRICATION OF ADU1-02E011B-F01-F06	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42564	44164
563	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E05	INSPECTION OF ADU1-02E011B-F05	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42571	44171
564	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E06	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94184	118478
565	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E06	LUBRICATION OF ADU1-02E011B-F01-F06	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42564	44164
566	ADU1-02 -02E011B	ADU1-02E011B-E06	INSPECTION OF ADU1-02E011B-F06	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42573	44173
567	ADU1-01 -02E011B	ADU1-02E011B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011BM01	6M			T						T				RRE-ERE	26046	26046
568	ADU1-01 -02E011B	ADU1-02E011B-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011BM02	6M			T						T				RRE-ERE	26048	26048
569	ADU1-01 -02E011B	ADU1-02E011B-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011BM03	6M				T						T			RRE-ERE	26050	26050
570	ADU1-01 -02E011B	ADU1-02E011B-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011BM04	6M				T						T			RRE-ERE	26052	26052
571	ADU1-01 -02E011B	ADU1-02E011B-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011BM05	6M				T						T			RRE-ERE	26054	26054
572	ADU1-01 -02E011B	ADU1-02E011B-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011BM06	6M				T						T			RRE-ERE	26056	26056
573	ADU1-01 -02E009_10A	ADU1-02E09/10A-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94175	118469
574	ADU1-01 -02E009_10A	ADU1-02E09/10A-F01	INSPECTION OF ADU1-02E009_10A-F01	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42555	44155
575	ADU1-01 -02E009_10A	ADU1-02E09/10A-F01	LUBRICATION OF ADU1-02E009_10A-F01-F02	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42556	44156
576	ADU1-01 -02E009_10A	ADU1-02E09/10A-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94176	118470
577	ADU1-01 -02E009_10A	ADU1-02E09/10A-F02	LUBRICATION OF ADU1-02E009_10A-F01-F02	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42556	44156
578	ADU1-01 -02E009_10A	ADU1-02E09/10A-F02	INSPECTION OF ADU1-02E009_10A-F02	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42557	44157

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
579	ADU1-01 -02E009_10B	ADU1-02E09/10B-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94177	118471
580	ADU1-01 -02E009_10B	ADU1-02E09/10B-F01	INSPECTION OF ADU1-02E009_10B-F01	3M			I			I							RRE-MREA	42559	44159
581	ADU1-01 -02E009_10B	ADU1-02E09/10B-F01	LUBRICATION OF ADU1-02E009_10B-F01-F02	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42560	44160
582	ADU1-01 -02E009_10B	ADU1-02E09/10B-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94178	118472
583	ADU1-01 -02E009_10B	ADU1-02E09/10B-F02	LUBRICATION OF ADU1-02E009_10B-F01-F02	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42560	44160
584	ADU1-01 -02E009_10B	ADU1-02E09/10B-F02	INSPECTION OF ADU1-02E009_10B-F02	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42561	44161
585	ADU1-02 -02H001	ADU1-02H001-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	1Y				I									IRI-INSS	109096	135548
586	ADU1-02 -02H001	ADU1-02H001-H01	LUBRICATION OVERHEAD CRANE 02H001	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	109185	135437
587	ADU1-02 -02H001	ADU1-02H001-H01	INSPECTION OVERHEAD CRANE 02H001	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	109186	135438
588	ADU1-02 -02P001A	ADU1-02P001A-M01	GREASING LV MOTOR 02P001AM01	4M			L				L				L		RRE-ERE	26058	26058
589	ADU1-02 -02P001A	ADU1-02P001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P001AM01	6M		T						T					RRE-ERE	26059	26059
590	ADU1-02 -02P001A	ADU1-02P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94277	118575
591	ADU1-02 -02P001A	ADU1-02P001A-P01	INSPECTION OF ADU1-02P001A	6M		I					I						RRE-ERE	42575	44175
592	ADU1-02 -02P001B	ADU1-02P001B-M01	GREASING LV MOTOR 02P001BM01	4M				L				L				L	RRE-MREA	26061	26061
593	ADU1-02 -02P001B	ADU1-02P001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P001BM01	6M	T						T						RRE-ERE	26062	26062
594	ADU1-02 -02P001B	ADU1-02P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94369	118667
595	ADU1-02 -02P001B	ADU1-02P001B-P01	INSPECTION OF ADU1-02P001B	6M	I						I						RRE-MREA	42576	44176
596	ADU1-02 -02P002A	ADU1-02P002A-M01	GREASING LV MOTOR 02P002AM01	3M			L			L			L			L	RRE-ERE	26064	26064
597	ADU1-02 -02P002A	ADU1-02P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P002AM01	6M		T					T						RRE-ERE	26065	26065
598	ADU1-02 -02P002A	ADU1-02P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I		I		IRI-INVB	94521	118821
599	ADU1-02 -02P002A	ADU1-02P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I				I		IRI-INVB	94534	118834
600	ADU1-02 -02P002A	ADU1-02P002A-P01	INSPECTION OF ADU1-02P002A	6M		I					I						RRE-MREA	42577	44177
601	ADU1-02 -02P002B	ADU1-02P002B-M01	GREASING LV MOTOR 02P002BM01	3M	L						L				L		RRE-ERE	26067	26067
602	ADU1-02 -02P002B	ADU1-02P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P002BM01	6M			T						T				RRE-ERE	26068	26068
603	ADU1-02 -02P002B	ADU1-02P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I		I			I				I		IRI-INVB	94493	118793
604	ADU1-02 -02P002B	ADU1-02P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I		I	IRI-INVB	94507	118807
605	ADU1-02 -02P002B	ADU1-02P002B-P01	INSPECTION OF ADU1-02P002B	6M			I					I					RRE-MREA	42578	44178
606	ADU1-02 -02P002C	ADU1-02P002C-M01	GREASING LV MOTOR 02P002CM01	3M		L			L						L		RRE-ERE	26070	26070
607	ADU1-02 -02P002C	ADU1-02P002C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P002CM01	6M	T						T						RRE-ERE	26071	26071
608	ADU1-02 -02P002C	ADU1-02P002C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94465	118765
609	ADU1-02 -02P002C	ADU1-02P002C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94479	118779
610	ADU1-02 -02P002C	ADU1-02P002C-P01	INSPECTION OF ADU1-02P002C	6M	I						I						RRE-MREA	42579	44179
611	ADU1-02 -02P003A	ADU1-02P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P003AM01	6M		T						T					RRE-ERE	26073	26073
612	ADU1-02 -02P003A	ADU1-02P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94522	118822

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
613	ADU1-02 -02P003A	ADU1-02P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INV	94535	118835
614	ADU1-02 -02P003A	ADU1-02P003A-P01	INSPECTION OF ADU1-02P003A	6M		I					I	I					RRE-MREA	42580	44180
615	ADU1-02 -02P003B	ADU1-02P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P003BM01	6M			T						T				RRE-AREA	26075	26075
616	ADU1-02 -02P003B	ADU1-02P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I		I				I		IRI-INV	94494	118794
617	ADU1-02 -02P003B	ADU1-02P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INV	94508	118808
618	ADU1-02 -02P003B	ADU1-02P003B-P01	INSPECTION OF ADU1-02P003B	6M			I						I				RRE-MREA	42581	44181
619	ADU1-02 -02P003C	ADU1-02P003C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P003CM01	6M	T						T						RRE-AREA	26077	26077
620	ADU1-02 -02P003C	ADU1-02P003C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I		I						IRI-INV	94466	118766
621	ADU1-02 -02P003C	ADU1-02P003C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INV	94480	118780
622	ADU1-02 -02P003C	ADU1-02P003C-P01	INSPECTION OF ADU1-02P003C	6M	I						I						RRE-MREA	42582	44182
623	ADU1-02 -02P004A	ADU1-02P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P004AM01	6M		T						T					RRE-AREA	26079	26079
624	ADU1-02 -02P004A	ADU1-02P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INV	94523	118823
625	ADU1-02 -02P004A	ADU1-02P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INV	94536	118836
626	ADU1-02 -02P004A	ADU1-02P004A-P01	INSPECTION OF ADU1-02P004A	6M		I					I						RRE-MREA	42583	44183
627	ADU1-02 -02P004B	ADU1-02P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P004BM01	6M			T						T				RRE-AREA	26081	26081
628	ADU1-02 -02P004B	ADU1-02P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I		I				I		IRI-INV	94495	118795
629	ADU1-02 -02P004B	ADU1-02P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I						I			I			IRI-INV	94509	118809
630	ADU1-02 -02P004B	ADU1-02P004B-P01	INSPECTION OF ADU1-02P004B	6M			I						I				RRE-MREA	42584	44184
631	ADU1-02 -02P004C	ADU1-02P004C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P004CM01	6M	T						T						RRE-AREA	26083	26083
632	ADU1-02 -02P004C	ADU1-02P004C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I		I				I		IRI-INV	94467	118767
633	ADU1-02 -02P004C	ADU1-02P004C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INV	94481	118781
634	ADU1-02 -02P004C	ADU1-02P004C-P01	INSPECTION OF ADU1-02P004C	6M	I						I						RRE-MREA	42585	44185
635	ADU1-02 -02P005A	ADU1-02P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P005AM01	6M		T						T					RRE-AREA	26085	26085
636	ADU1-02 -02P005A	ADU1-02P005A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INV	94524	118824
637	ADU1-02 -02P005A	ADU1-02P005A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INV	94537	118837
638	ADU1-02 -02P005A	ADU1-02P005A-P01	INSPECTION OF ADU1-02P005A	6M		I					I						RRE-MREA	42586	44186
639	ADU1-02 -02P005B	ADU1-02P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P005BM01	6M			T						T				RRE-AREA	26087	26087
640	ADU1-02 -02P005B	ADU1-02P005B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I		I				I		IRI-INV	94496	118796
641	ADU1-02 -02P005B	ADU1-02P005B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I						I			I			IRI-INV	94510	118810
642	ADU1-02 -02P005B	ADU1-02P005B-P01	INSPECTION OF ADU1-02P005B	6M			I						I				RRE-MREA	42587	44187
643	ADU1-02 -02P005C	ADU1-02P005C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P005CM01	6M	T						T						RRE-AREA	26089	26089
644	ADU1-02 -02P005C	ADU1-02P005C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I		I						IRI-INV	94468	118768
645	ADU1-02 -02P005C	ADU1-02P005C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INV	94482	118782
646	ADU1-02 -02P005C	ADU1-02P005C-P01	INSPECTION OF ADU1-02P005C	6M	I						I						RRE-MREA	42588	44188

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
647	ADU1-02 -02P006A	ADU1-02P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P006AM01	6M		T						T					RRE-AREA	26091	26091
648	ADU1-02 -02P006A	ADU1-02P006A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I				IRI-INV	94278	118576
649	ADU1-02 -02P006A	ADU1-02P006A-P01	INSPECTION OF ADU1-02P006A	6M		I					I						RRE-MREA	42589	44189
650	ADU1-02 -02P006B	ADU1-02P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P006BM01	6M	T						T						RRE-AREA	26093	26093
651	ADU1-02 -02P006B	ADU1-02P006B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I			I		IRI-INV	94370	118668
652	ADU1-02 -02P006B	ADU1-02P006B-P01	INSPECTION OF ADU1-02P006B	6M	I						I						RRE-MREA	42590	44190
653	ADU1-02 -02P006C	ADU1-02P006C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P006CM01	6M		T						T					RRE-AREA	26095	26095
654	ADU1-02 -02P006C	ADU1-02P006C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I			I	IRI-INV	94279	118577
655	ADU1-02 -02P006C	ADU1-02P006C-P01	INSPECTION OF ADU1-02P006C	6M		I					I						RRE-MREA	42591	44191
656	ADU1-02 -02P006D	ADU1-02P006D-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P006DM01	6M	T						T						RRE-AREA	26097	26097
657	ADU1-02 -02P006D	ADU1-02P006D-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I			I		IRI-INV	94371	118669
658	ADU1-02 -02P006D	ADU1-02P006D-P01	INSPECTION OF ADU1-02P006D	6M	I						I						RRE-MREA	42592	44192
659	ADU1-02 -02P007A	ADU1-02P007A-M01	GREASING LV MOTOR 02P007AM01	4M			L				L				L		RRE-AREA	26099	26099
660	ADU1-02 -02P007A	ADU1-02P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P007AM01	6M		T						T					RRE-AREA	26100	26100
661	ADU1-02 -02P007A	ADU1-02P007A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I				IRI-INV	94280	118578
662	ADU1-02 -02P007A	ADU1-02P007A-P01	INSPECTION OF ADU1-02P007A	6M		I					I						RRE-MREA	42593	44193
663	ADU1-02 -02P007B	ADU1-02P007B-M01	GREASING LV MOTOR 02P007BM01	4M				L							L		RRE-AREA	26102	26102
664	ADU1-02 -02P007B	ADU1-02P007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P007BM01	6M	T						T						RRE-AREA	26103	26103
665	ADU1-02 -02P007B	ADU1-02P007B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I			I		I		I			I		IRI-INV	94372	118670
666	ADU1-02 -02P007B	ADU1-02P007B-P01	INSPECTION OF ADU1-02P007B	6M	I						I						RRE-MREA	42595	44195
667	ADU1-02 -02P007C	ADU1-02P007C-M01	GREASING LV MOTOR 02P007CM01	4M			L				L				L		RRE-AREA	26105	26105
668	ADU1-02 -02P007C	ADU1-02P007C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P007CM01	6M		T						T					RRE-AREA	26106	26106
669	ADU1-02 -02P007C	ADU1-02P007C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I				IRI-INV	94281	118579
670	ADU1-02 -02P007C	ADU1-02P007C-P01	INSPECTION OF ADU1-02P007C	6M		I					I						RRE-MREA	42596	44196
671	ADU1-02 -02P007D	ADU1-02P007D-M01	GREASING LV MOTOR 02P007DM01	4M				L				L				L	RRE-AREA	26108	26108
672	ADU1-02 -02P007D	ADU1-02P007D-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P007DM01	6M			T					T					RRE-AREA	26109	26109
673	ADU1-02 -02P007D	ADU1-02P007D-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I				I	IRI-INV	94373	118671
674	ADU1-02 -02P007D	ADU1-02P007D-P01	INSPECTION OF ADU1-02P007D	6M			I						I				RRE-MREA	42597	44197
675	ADU1-02 -02P008A	ADU1-02P008A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P008AM01	6M	T							T					RRE-AREA	26111	26111
676	ADU1-02 -02P008A	ADU1-02P008A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I		I				I	IRI-INV	94525	118825
677	ADU1-02 -02P008A	ADU1-02P008A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I						I			I			IRI-INV	94538	118838
678	ADU1-02 -02P008A	ADU1-02P008A-P01	INSPECTION OF ADU1-02P008A	6M		I					I						RRE-MREA	42599	44199
679	ADU1-02 -02P008B	ADU1-02P008B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P008BM01	6M			T					T					RRE-AREA	26113	26113
680	ADU1-02 -02P008B	ADU1-02P008B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I					IRI-INV	94497	118797

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
681	ADU1-02 -02P008B	ADU1-02P008B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INV	94511	118811
682	ADU1-02 -02P008B	ADU1-02P008B-P01	INSPECTION OF ADU1-02P008B	6M			I						I				RRE-MREA	42600	44200
683	ADU1-02 -02P008C	ADU1-02P008C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P008CM01	6M				T						T			IRI-INV	26115	26115
684	ADU1-02 -02P008C	ADU1-02P008C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INV	94469	118769
685	ADU1-02 -02P008C	ADU1-02P008C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INV	94483	118783
686	ADU1-02 -02P008C	ADU1-02P008C-P01	INSPECTION OF ADU1-02P008C	6M				I						I			RRE-MREA	42601	44201
687	ADU1-02 -02P009A	ADU1-02P009A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P009AM01	6M		T						T					RRE-ERE	26117	26117
688	ADU1-02 -02P009A	ADU1-02P009A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INV	94526	118826
689	ADU1-02 -02P009A	ADU1-02P009A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INV	94539	118839
690	ADU1-02 -02P009A	ADU1-02P009A-P01	INSPECTION OF ADU1-02P009A	6M		I						I					RRE-MREA	42602	44202
691	ADU1-02 -02P009B	ADU1-02P009B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P009BM01	6M			T						T				RRE-ERE	26119	26119
692	ADU1-02 -02P009B	ADU1-02P009B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INV	94498	118798
693	ADU1-02 -02P009B	ADU1-02P009B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INV	94512	118812
694	ADU1-02 -02P009B	ADU1-02P009B-P01	INSPECTION OF ADU1-02P009B	6M			I						I				RRE-MREA	42603	44203
695	ADU1-02 -02P009C	ADU1-02P009C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P009CM01	6M				T						T			RRE-ERE	26121	26121
696	ADU1-02 -02P009C	ADU1-02P009C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INV	94470	118770
697	ADU1-02 -02P009C	ADU1-02P009C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INV	94484	118784
698	ADU1-02 -02P009C	ADU1-02P009C-P01	INSPECTION OF ADU1-02P009C	6M				I						I			RRE-MREA	42604	44204
699	ADU1-02 -02P010A	ADU1-02P010A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P010AM01	6M		T						T					RRE-ERE	26123	26123
700	ADU1-02 -02P010A	ADU1-02P010A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INV	94527	118827
701	ADU1-02 -02P010A	ADU1-02P010A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INV	94540	118840
702	ADU1-02 -02P010A	ADU1-02P010A-P01	INSPECTION OF ADU1-02P010A	6M		I						I					RRE-MREA	42605	44205
703	ADU1-02 -02P010B	ADU1-02P010B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P010BM01	6M			T						T				RRE-ERE	26125	26125
704	ADU1-02 -02P010B	ADU1-02P010B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INV	94499	118799
705	ADU1-02 -02P010B	ADU1-02P010B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INV	94513	118813
706	ADU1-02 -02P010B	ADU1-02P010B-P01	INSPECTION OF ADU1-02P010B	6M			I						I				RRE-MREA	42606	44206
707	ADU1-02 -02P010C	ADU1-02P010C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P010CM01	6M				T						T			RRE-ERE	26127	26127
708	ADU1-02 -02P010C	ADU1-02P010C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INV	94471	118771
709	ADU1-02 -02P010C	ADU1-02P010C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INV	94485	118785
710	ADU1-02 -02P010C	ADU1-02P010C-P01	INSPECTION OF ADU1-02P010C	6M				I						I			RRE-MREA	42607	44207
711	ADU1-02 -02P011A	ADU1-02P011A-M01	GREASING LV MOTOR 02P011AM01	4M			L				L					L	RRE-ERE	26129	26129
712	ADU1-02 -02P011A	ADU1-02P011A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P011AM01	6M		T						T					RRE-ERE	26130	26130
713	ADU1-02 -02P011A	ADU1-02P011A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I		IRI-INV	94282	118580
714	ADU1-02 -02P011A	ADU1-02P011A-P01	INSPECTION OF ADU1-02P011A	6M		I						I					RRE-MREA	42608	44208

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
715	ADU1-02 -02P011B	ADU1-02P011B-M01	GREASING LV MOTOR 02P011BM01	4M				L				L				L	RRE-ERE	26132	26132
716	ADU1-02 -02P011B	ADU1-02P011B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P011BM01	6M			T						T				RRE-ERE	26133	26133
717	ADU1-02 -02P011B	ADU1-02P011B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INV	94374	118672
718	ADU1-02 -02P011B	ADU1-02P011B-P01	INSPECTION OF ADU1-02P011B	6M			I						I				RRE-MREA	42609	44209
719	ADU1-02 -02P012A	ADU1-02P012A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P012AM01	6M		T						T					RRE-ERE	26135	26135
720	ADU1-02 -02P012A	ADU1-02P012A-P01	LUBRICATION OF ADU1-02P012A	6M		L						L					RRE-MREA	42610	44210
721	ADU1-02 -02P012B	ADU1-02P012B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P012BM01	6M			T						T				RRE-ERE	26137	26137
722	ADU1-02 -02P012B	ADU1-02P012B-P01	LUBRICATION OF ADU1-02P012B	6M			L						L				RRE-MREA	42611	44211
723	ADU1-02 -02P013A	ADU1-02P013A-P01	LUBRICATION OF ADU1-02P013A	6M		L						L					RRE-MREA	42612	44212
724	ADU1-02 -02P013B	ADU1-02P013B-P01	LUBRICATION OF ADU1-02P013B	6M	L						L						RRE-MREA	42613	44213
725	ADU1-02 -02P014A	ADU1-02P014A-P01	LUBRICATION OF ADU1-02P014A	6M		L						L					RRE-MREA	42614	44214
726	ADU1-02 -02P014B	ADU1-02P014B-P01	LUBRICATION OF ADU1-02P014B	6M	L						L						RRE-MREA	42615	44215
727	ADU1-02 -02P015A	ADU1-02P015A-P01	LUBRICATION OF ADU1-02P015A	6M		L						L					RRE-MREA	42616	44216
728	ADU1-02 -02P015B	ADU1-02P015B-P01	LUBRICATION OF ADU1-02P015B	6M			L						L				RRE-MREA	42617	44217
729	ADU1-02 -02P016A	ADU1-02P016A-P01	LUBRICATION OF ADU1-02P016A	6M		L						L					RRE-MREA	42618	44218
730	ADU1-02 -02P016B	ADU1-02P016B-P01	LUBRICATION OF ADU1-02P016B	6M			L						L				RRE-MREA	42619	44219
731	ADU1-02 -02P017A	ADU1-02P017A-P01	LUBRICATION OF ADU1-02P017A	6M				L						L			RRE-MREA	42620	44220
732	ADU1-02 -02P017B	ADU1-02P017B-P01	LUBRICATION OF ADU1-02P017B	6M			L						L				RRE-MREA	42621	44221
733	ADU1-03 -GROUND	ADU1-03-G007	PM GROUND SYSTEM	1Y	I												RRE-ERE	26200	26200
734	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94185	118479
735	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-F01	INSPECTION OF ADU1-03E002-F01	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42622	44222
736	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-F01	LUBRICATION OF ADU1-03E002-F01-F04	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42623	44223
737	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94186	118480
738	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-F02	LUBRICATION OF ADU1-03E002-F01-F04	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42623	44223
739	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-F02	INSPECTION OF ADU1-03E002-F02	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42624	44224
740	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94187	118481
741	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-F03	LUBRICATION OF ADU1-03E002-F01-F04	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42623	44223
742	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-F03	INSPECTION OF ADU1-03E002-F03	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42626	44226
743	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94188	118482
744	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-F04	LUBRICATION OF ADU1-03E002-F01-F04	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42623	44223
745	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-F04	INSPECTION OF ADU1-03E002-F04	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42628	44228
746	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-M01	GREASING LV MOTOR 03E002M01	3M		L			L			L				L	RRE-ERE	26151	26151
747	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03E002M01	6M				T						T			RRE-ERE	26152	26152
748	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-M02	GREASING LV MOTOR 03E002M02	3M		L			L			L				L	RRE-ERE	26154	26154

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
749	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03E002M02	6M				T						T			RRE-EREA	26155	26155
750	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-M03	GREASING LV MOTOR 03E002M03	3M		L			L			L					RRE-EREA	26157	26157
751	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03E002M03	6M				T						T			RRE-EREA	26158	26158
752	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-M04	GREASING LV MOTOR 03E002M04	3M		L			L			L			L		RRE-EREA	26160	26160
753	ADU1-03 -03E002	ADU1-03E002-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03E002M04	6M				T						T			RRE-EREA	26161	26161
754	ADU1-03 -03E006	ADU1-03E006-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94189	118483
755	ADU1-03 -03E006	ADU1-03E006-F01	INSPECTION OF ADU1-03E006-F01	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42630	44230
756	ADU1-03 -03E006	ADU1-03E006-F01-F02	LUBRICATION OF ADU1-03E006-F01-F02	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42631	44231
757	ADU1-03 -03E006	ADU1-03E006-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94190	118484
758	ADU1-03 -03E006	ADU1-03E006-F02	LUBRICATION OF ADU1-03E006-F01-F02	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42631	44231
759	ADU1-03 -03E006	ADU1-03E006-F02	INSPECTION OF ADU1-03E006-F02	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42632	44232
760	ADU1-03 -03E006	ADU1-03E006-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03E006M01	6M				T						T			RRE-EREA	26163	26163
761	ADU1-03 -03E006	ADU1-03E006-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03E006M02	6M				T						T			RRE-EREA	26165	26165
762	ADU1-03 -03H001	ADU1-03H001-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	6M				I						I			IRI-INSS	97447	121939
763	ADU1-03 -03H001	ADU1-03H001-H01	INSPECTION OVERHEAD CRANE 03H001	4M			I				I				I		RRE-MREA	81952	101950
764	ADU1-03 -03H001	ADU1-03H001-H01	LUBRICATION OVERHEAD CRANE 03H001	4M		L				L				L			RRE-MREA	81953	101951
765	ADU1-03 -03K001A	ADU1-03K001A-K01	PM ADU1-03 -03K001A -K01	1Y		P											CRE-CHRE	89422	110954
766	ADU1-03 -03K001A	ADU1-03K001A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119137
767	ADU1-03 -03K001A	ADU1-03K001A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94283	118581
768	ADU1-03 -03K001A	ADU1-03K001A-KM01	GREASING MV MOTOR 03K001A	4M			L				L				L		RRE-EREA	26168	26168
769	ADU1-03 -03K001A	ADU1-03K001A-KM01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 03K001A	6M		T						T					RRE-EREA	26169	26169
770	ADU1-03 -03K001A	ADU1-03K001A-PLC	INSPECTION PLC	3M	I			I			I			I			CCS-SYS	39240	40840
771	ADU1-03 -03K001A	ADU1-03K001A-PLC	BACK UP PLC	6M		I						I					CCS-SYS	39241	40841
772	ADU1-03 -03K001A	ADU1-03K001A-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03K001AM02	6M		T						T					RRE-EREA	26171	26171
773	ADU1-03 -03K001A	ADU1-03K001A-PM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03K001AM03	6M		T						T					RRE-EREA	26173	26173
774	ADU1-03 -03K001B	ADU1-03K001B-K01	PM ADU1-03 -03K001B -K01	1Y			P										CRE-CHRE	89423	110955
775	ADU1-03 -03K001B	ADU1-03K001B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119138
776	ADU1-03 -03K001B	ADU1-03K001B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94375	118673
777	ADU1-03 -03K001B	ADU1-03K001B-KM01	GREASING MV MOTOR 03K001B	4M				L				L				L	RRE-EREA	26175	26175
778	ADU1-03 -03K001B	ADU1-03K001B-KM01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 03K001B	6M	T						T						RRE-EREA	26176	26176
779	ADU1-03 -03K001B	ADU1-03K001B-PLC	INSPECTION PLC	3M	I			I			I			I			CCS-SYS	39242	40842
780	ADU1-03 -03K001B	ADU1-03K001B-PLC	BACK UP PLC	6M	I						I						CCS-SYS	39243	40843
781	ADU1-03 -03K001B	ADU1-03K001B-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03K001BM02	6M	T						T						RRE-EREA	26178	26178
782	ADU1-03 -03K001B	ADU1-03K001B-PM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03K001BM03	6M	T						T						RRE-EREA	26180	26180

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
783	ADU1-03 -03P001A	ADU1-03P001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03P001AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26182	26182
784	ADU1-03 -03P001A	ADU1-03P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94284	118582
785	ADU1-03 -03P001A	ADU1-03P001A-P01	INSPECTION OF ADU1-03P001A	6M				I						I			RRE-MREA	42634	44234
786	ADU1-03 -03P001B	ADU1-03P001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03P001BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26184	26184
787	ADU1-03 -03P001B	ADU1-03P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94376	118674
788	ADU1-03 -03P001B	ADU1-03P001B-P01	INSPECTION OF ADU1-03P001B	6M			I						I				RRE-MREA	42635	44235
789	ADU1-03 -03P002A	ADU1-03P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03P002AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26186	26186
790	ADU1-03 -03P002A	ADU1-03P002A-P01	INSPECTION OF ADU1-03P002A	6M				I						I			RRE-MREA	42636	44236
791	ADU1-03 -03P002B	ADU1-03P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03P002BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26188	26188
792	ADU1-03 -03P002B	ADU1-03P002B-P01	INSPECTION OF ADU1-03P002B	6M			I						I				RRE-EREA	42637	44237
793	ADU1-03 -03P003A	ADU1-03P003A-M01	GREASING LV MOTOR 03P003AM01	4M			L				L					L	RRE-MREA	26190	26190
794	ADU1-03 -03P003A	ADU1-03P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03P003AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26191	26191
795	ADU1-03 -03P003A	ADU1-03P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94285	118583
796	ADU1-03 -03P003A	ADU1-03P003A-P01	INSPECTION OF ADU1-03P003A	6M										I			RRE-MREA	42638	44238
797	ADU1-03 -03P003B	ADU1-03P003B-M01	GREASING LV MOTOR 03P003BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	26193	26193
798	ADU1-03 -03P003B	ADU1-03P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03P003BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26194	26194
799	ADU1-03 -03P003B	ADU1-03P003B-P01	INSPECTION OF ADU1-03P003B	6M			I						I				RRE-MREA	42639	44239
800	ADU1-03 -03P004A	ADU1-03P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03P004AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26196	26196
801	ADU1-03 -03P004A	ADU1-03P004A-P01	INSPECTION OF ADU1-03P004A	6M										I			RRE-MREA	42640	44240
802	ADU1-03 -03P004B	ADU1-03P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03P004BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26198	26198
803	ADU1-03 -03P004B	ADU1-03P004B-P01	INSPECTION OF ADU1-03P004B	6M			I						I				RRE-MREA	42641	44241
804	ADU1-04 -GROUND	ADU1-04-G006	PM GROUND SYSTEM	1Y	I												RRE-EREA	26227	26227
805	ADU1-04 -04E002	ADU1-04E002-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94191	118485
806	ADU1-04 -04E002	ADU1-04E002-F01	INSPECTION OF ADU1-04E002-F01	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42642	44242
807	ADU1-04 -04E002	ADU1-04E002-F01	LUBRICATION OF ADU1-04E002-F01-F02	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42643	44243
808	ADU1-04 -04E002	ADU1-04E002-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94192	118486
809	ADU1-04 -04E002	ADU1-04E002-F02	LUBRICATION OF ADU1-04E002-F01-F02	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42643	44243
810	ADU1-04 -04E002	ADU1-04E002-F02	INSPECTION OF ADU1-04E002-F02	3M	I			I			I			I			RRE-EREA	42644	44244
811	ADU1-04 -04E002	ADU1-04E002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04E002M01	6M				T						T			RRE-EREA	26201	26201
812	ADU1-04 -04E002	ADU1-04E002-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04E002M02	6M				T						T			RRE-EREA	26203	26203
813	ADU1-04 -04P001A	ADU1-04P001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P001AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26205	26205
814	ADU1-04 -04P001A	ADU1-04P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94286	118584
815	ADU1-04 -04P001A	ADU1-04P001A-P01	INSPECTION OF ADU1-04P001A	6M				I						I			RRE-MREA	42646	44246
816	ADU1-04 -04P001B	ADU1-04P001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P001BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26207	26207

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
817	ADU1-04 -04P001B	ADU1-04P001B-P01	INSPECTION OF ADU1-04P001B	6M			I						I				RRE-MREA	42647	44247
818	ADU1-04 -04P002A	ADU1-04P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P002AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26209	26209
819	ADU1-04 -04P002A	ADU1-04P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94287	118585
820	ADU1-04 -04P002A	ADU1-04P002A-P01	INSPECTION OF ADU1-04P002A	6M				I						I			RRE-MREA	42648	44248
821	ADU1-04 -04P002B	ADU1-04P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P002BM01	6M				T					T				RRE-EREA	26211	26211
822	ADU1-04 -04P002B	ADU1-04P002B-P01	INSPECTION OF ADU1-04P002B	6M			I						I				RRE-MREA	42649	44249
823	ADU1-04 -04P003A	ADU1-04P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P003AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26213	26213
824	ADU1-04 -04P003A	ADU1-04P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94288	118586
825	ADU1-04 -04P003A	ADU1-04P003A-M01	INSPECTION OF ADU1-04P003A	6M				I						I			RRE-MREA	42650	44250
826	ADU1-04 -04P003B	ADU1-04P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P003BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26215	26215
827	ADU1-04 -04P003B	ADU1-04P003B-P01	INSPECTION OF ADU1-04P003B	6M			I						I				RRE-MREA	42651	44251
828	ADU1-04 -04P004A	ADU1-04P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P004AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26217	26217
829	ADU1-04 -04P004A	ADU1-04P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94289	118587
830	ADU1-04 -04P004A	ADU1-04P004A-P01	INSPECTION OF ADU1-04P004A	6M				I						I			RRE-MREA	42652	44252
831	ADU1-04 -04P004B	ADU1-04P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P004BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26219	26219
832	ADU1-04 -04P004B	ADU1-04P004B-P01	INSPECTION OF ADU1-04P004B	6M			I						I				RRE-MREA	42653	44253
833	ADU1-04 -04P005A	ADU1-04P005A-M01	GREASING LV MOTOR 04P005AM01	4M			L				L					L	RRE-EREA	26221	26221
834	ADU1-04 -04P005A	ADU1-04P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P005AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26222	26222
835	ADU1-04 -04P005A	ADU1-04P005A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94290	118588
836	ADU1-04 -04P005A	ADU1-04P005A-P01	INSPECTION OF ADU1-04P005A	6M				I						I			RRE-MREA	42654	44254
837	ADU1-04 -04P005B	ADU1-04P005B-M01	GREASING LV MOTOR 04P005BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	26224	26224
838	ADU1-04 -04P005B	ADU1-04P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P005BM01	6M				L	T						T		RRE-EREA	26225	26225
839	ADU1-04 -04P005B	ADU1-04P005B-P01	INSPECTION OF ADU1-04P005B	6M					I						I		RRE-MREA	42655	44255
840	ADU1-14 -14P001	ADU1-14P001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 14P001M01	6M			T						T				RRE-EREA	26228	26228
841	ADU1-14 -14P001	ADU1-14P001-P01	LUBRICATION OF ADU1-14P001	6M			L						L				RRE-MREA	42656	44256
842	ADU1-14 -14P002	ADU1-14P002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 14P002M01	6M				T									RRE-EREA	26230	26230
843	ADU1-14 -14P002	ADU1-14P002-P01	LUBRICATION OF ADU1-14P002	6M				L						L			RRE-MREA	42657	44257
844	ADU1-14 -14P003A	ADU1-14P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 14P003AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26232	26232
845	ADU1-14 -14P003A	ADU1-14P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94291	118589
846	ADU1-14 -14P003A	ADU1-14P003A-M01	INSPECTION OF ADU1-14P003A	6M				I						I			RRE-MREA	42658	44258
847	ADU1-14 -14P003B	ADU1-14P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 14P003BM01	6M					T						T		RRE-EREA	26234	26234
848	ADU1-14 -14P003B	ADU1-14P003B-P01	INSPECTION OF ADU1-14P003B	6M					I						I		RRE-MREA	42659	44259
849	ADU1-14 -14P004	ADU1-14P004-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 14P004M01	6M				T						T			RRE-EREA	26236	26236
850	ADU1-14 -14P004	ADU1-14P004-P01	LUBRICATION OF ADU1-14P004	6M				L						L			RRE-MREA	42660	44260

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
851	ADU1-14 -14P005	ADU1-14P005-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 14P005M01	6M					T						T		RRE-EREA	26238	26238
852	ADU1-14 -14P005	ADU1-14P005-P01	LUBRICATION OF ADU1-14P005	6M				L						L			RRE-MREA	42661	44261
853	ADU1-15 -GROUND	ADU1-15-G001	PM GROUND SYSTEM	1Y			I										RRE-EREA	26410	26410
854	ADU1-15 -GROUND	ADU1-15-G002	PM GROUND SYSTEM	1Y			I										RRE-EREA	26411	26411
855	ADU1-15 -GROUND	ADU1-15-G003	PM GROUND SYSTEM	1Y			I										RRE-EREA	26412	26412
856	ADU1-15 -GROUND	ADU1-15-G004	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y			I										RRE-EREA	26413	26413
857	ADU1-15 -GROUND	ADU1-15-G005	PM GROUND SYSTEM	1Y			I										RRE-EREA	26414	26414
858	ADU1-15 -GROUND	ADU1-15-G006	PM GROUND SYSTEM	1Y			I										RRE-EREA	26415	26415
859	ADU1-15 -GROUND	ADU1-15-G007	PM GROUND SYSTEM	1Y			I										RRE-EREA	26416	26416
860	ADU1-15 -GROUND	ADU1-15-G008	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y			I										RRE-EREA	26417	26417
861	ADU1-15 -GROUND	ADU1-15-G009	PM GROUND SYSTEM	1Y			I										RRE-EREA	26418	26418
862	ADU1-15 -GROUND	ADU1-15-G010	PM GROUND SYSTEM	1Y			I										RRE-EREA	26419	26419
863	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-B01	On-Stream Inspection	1Y											I		IRI-INRE	97413	121905
864	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-DP01	LUBRICATION OF ADU1-15B001	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	208760	239596
865	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-LCP	PM SOOT BLOWER SYSTEM 15B001	3M	I			I			I			I			RRE-EREA	26241	26241
866	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15B001M01	3M	T			T			T		T				RRE-EREA	26242	26242
867	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15B001M02	3M	T			T			T		T				RRE-EREA	26243	26243
868	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15B001M03	3M	T			T			T		T				RRE-EREA	26244	26244
869	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15B001M04	3M	T			T			T		T				RRE-EREA	26245	26245
870	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15B001M05	3M	T			T			T		T				RRE-EREA	26246	26246
871	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-S01	LUBRICATION OF ADU1-15B001-S01-S05	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42662	44262
872	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-S02	FUNCTION TEST OF ADU1-15B001-S01-S05	3M		F			F			F			F		RRE-MREA	42663	44263
873	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-S02	LUBRICATION OF ADU1-15B001-S01-S05	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42662	44262
874	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-S02	FUNCTION TEST OF ADU1-15B001-S01-S05	3M		F			F			F			F		RRE-MREA	42663	44263
875	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-S03	LUBRICATION OF ADU1-15B001-S01-S05	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42662	44262
876	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-S03	FUNCTION TEST OF ADU1-15B001-S01-S05	3M		F			F			F			F		RRE-MREA	42663	44263
877	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-S04	LUBRICATION OF ADU1-15B001-S01-S05	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42662	44262
878	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-S04	FUNCTION TEST OF ADU1-15B001-S01-S05	3M		F			F			F			F		RRE-MREA	42663	44263
879	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-S05	LUBRICATION OF ADU1-15B001-S01-S05	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42662	44262
880	ADU1-15 -15B001	ADU1-15B001-S05	FUNCTION TEST OF ADU1-15B001-S01-S05	3M		F			F			F			F		RRE-MREA	42663	44263
881	ADU1-15 -15E006	ADU1-15E006-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94193	118487
882	ADU1-15 -15E006	ADU1-15E006-F01	INSPECTION OF ADU1-15E006-F01	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42672	44272
883	ADU1-15 -15E006	ADU1-15E006-F01	LUBRICATION OF ADU1-15E006-F01-F02	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	42673	44273
884	ADU1-15 -15E006	ADU1-15E006-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94194	118488

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
885	ADU1-15 -15E006	ADU1-15E006-F02	LUBRICATION OF ADU1-15E006-F01-F02	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	42673	44273
886	ADU1-15 -15E006	ADU1-15E006-F02	INSPECTION OF ADU1-15E006-F02	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42674	44274
887	ADU1-15 -15E006	ADU1-15E006-M01	GREASING LV MOTOR 15E006M01	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	26247	26247
888	ADU1-15 -15E006	ADU1-15E006-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E006M01	6M				T						T			RRE-EREA	26248	26248
889	ADU1-15 -15E006	ADU1-15E006-M02	GREASING LV MOTOR 15E006M02	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26250	26250
890	ADU1-15 -15E006	ADU1-15E006-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E006M02	6M				T						T			RRE-EREA	26251	26251
891	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94195	118489
892	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F01	INSPECTION OF ADU1-15E010-F01	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42676	44276
893	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F01	LUBRICATION OF ADU1-15E010-F01-F06	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	42677	44277
894	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94196	118490
895	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F02	LUBRICATION OF ADU1-15E010-F01-F06	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	42677	44277
896	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F02	INSPECTION OF ADU1-15E010-F02	3M	I			I						I			RRE-MREA	42678	44278
897	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94197	118491
898	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F03	LUBRICATION OF ADU1-15E010-F01-F06	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	42677	44277
899	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F03	INSPECTION OF ADU1-15E010-F03	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42680	44280
900	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94198	118492
901	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F04	LUBRICATION OF ADU1-15E010-F01-F06	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	42677	44277
902	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F04	INSPECTION OF ADU1-15E010-F04	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42682	44282
903	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F05	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94199	118493
904	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F05	LUBRICATION OF ADU1-15E010-F01-F06	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	42677	44277
905	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F05	INSPECTION OF ADU1-15E010-F05	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42684	44284
906	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F06	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94200	118494
907	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F06	LUBRICATION OF ADU1-15E010-F01-F06	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	42677	44277
908	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-F06	INSPECTION OF ADU1-15E010-F06	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42686	44286
909	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-M01	GREASING LV MOTOR 15E010M01	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26253	26253
910	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E010M01	6M				T						T			RRE-EREA	26254	26254
911	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-M02	GREASING LV MOTOR 15E010M02	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26256	26256
912	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E010M02	6M				T						T			RRE-EREA	26257	26257
913	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-M03	GREASING LV MOTOR 15E010M03	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26259	26259
914	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E010M03	6M				T						T			RRE-EREA	26260	26260
915	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-M04	GREASING LV MOTOR 15E010M04	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26262	26262
916	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E010M04	6M				T						T			RRE-EREA	26263	26263
917	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-M05	GREASING LV MOTOR 15E010M05	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26265	26265
918	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E010M05	6M				T						T			RRE-EREA	26266	26266

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
919	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-M06	GREASING LV MOTOR 15E010M06	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26268	26268
920	ADU1-15 -15E010	ADU1-15E010-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E010M06	6M				T						T			RRE-EREA	26269	26269
921	ADU1-15 -15E013	ADU1-15E013-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94201	118495
922	ADU1-15 -15E013	ADU1-15E013-F01	INSPECTION OF ADU1-15E013-F01	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42688	44288
923	ADU1-15 -15E013	ADU1-15E013-F01	LUBRICATION OF ADU1-15E013-F01-F02	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	42689	44289
924	ADU1-15 -15E013	ADU1-15E013-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94202	118496
925	ADU1-15 -15E013	ADU1-15E013-F02	LUBRICATION OF ADU1-15E013-F01-F02	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	42689	44289
926	ADU1-15 -15E013	ADU1-15E013-F02	INSPECTION OF ADU1-15E013-F02	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42690	44290
927	ADU1-15 -15E013	ADU1-15E013-M01	GREASING LV MOTOR 15E013M01	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26271	26271
928	ADU1-15 -15E013	ADU1-15E013-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E013M01	6M				T						T			RRE-EREA	26272	26272
929	ADU1-15 -15E013	ADU1-15E013-M02	GREASING LV MOTOR 15E013M02	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26274	26274
930	ADU1-15 -15E013	ADU1-15E013-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E013M02	6M				T						T			RRE-EREA	26275	26275
931	ADU1-15 -15E016	ADU1-15E016-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94203	118497
932	ADU1-15 -15E016	ADU1-15E016-F01	INSPECTION OF ADU1-15E016-F01	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42692	44292
933	ADU1-15 -15E016	ADU1-15E016-F01	LUBRICATION OF ADU1-15E016-F01-F02	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	42693	44293
934	ADU1-15 -15E016	ADU1-15E016-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94204	118498
935	ADU1-15 -15E016	ADU1-15E016-F02	INSPECTION OF ADU1-15E016-F02	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42694	44294
936	ADU1-15 -15E016	ADU1-15E016-F02	LUBRICATION OF ADU1-15E016-F01-F02	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	42693	44293
937	ADU1-15 -15E016	ADU1-15E016-M01	GREASING LV MOTOR 15E016M01	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26277	26277
938	ADU1-15 -15E016	ADU1-15E016-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E016M01	6M				T						T			RRE-EREA	26278	26278
939	ADU1-15 -15E016	ADU1-15E016-M02	GREASING LV MOTOR 15E016M02	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26280	26280
940	ADU1-15 -15E016	ADU1-15E016-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E016M02	6M				T						T			RRE-EREA	26281	26281
941	ADU1-15 -15H001	ADU1-15H001-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	1Y				I									IRI-INSS	97446	121938
942	ADU1-15 -15H001	ADU1-15H001-H01	LUBRICATION OVERHEAD CRANE 15H001	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	89500	112989
943	ADU1-15 -15H001	ADU1-15H001-H01	INSPECTION OVERHEAD CRANE 15H001	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	89501	112990
944	ADU1-15 -15K001A	ADU1-15K001A-K01	PM ADU1-15 -15K001A -K01	1Y				P									CRE-OHRE	89424	110956
945	ADU1-15 -15K001A	ADU1-15K001A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119139
946	ADU1-15 -15K001A	ADU1-15K001A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INV	94292	118590
947	ADU1-15 -15K001A	ADU1-15K001A-KM01	GREASING MV MOTOR 15K001A	4M			L				L				L		RRE-EREA	26284	26284
948	ADU1-15 -15K001A	ADU1-15K001A-KM01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 15K001A	6M						T						T	RRE-EREA	26285	26285
949	ADU1-15 -15K001A	ADU1-15K001A-PLC	INSPECTION PLC	3M	I						I			I			CCS-SYS	39244	40844
950	ADU1-15 -15K001A	ADU1-15K001A-PLC	BACK UP PLC	6M		I						I					CCS-SYS	39245	40845
951	ADU1-15 -15K001A	ADU1-15K001A-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K001AM02	6M						T						T	RRE-EREA	26287	26287
952	ADU1-15 -15K001A	ADU1-15K001A-PM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K001AM03	6M						T						T	RRE-EREA	26289	26289

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
953	ADU1-15 -15K001B	ADU1-15K001B-K01	PM ADU1-15 -15K001B -K01	1Y					P								CRE-OHRE	89425	110957
954	ADU1-15 -15K001B	ADU1-15K001B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119140
955	ADU1-15 -15K001B	ADU1-15K001B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94384	118682
956	ADU1-15 -15K001B	ADU1-15K001B-KM01	GREASING M/ MOTOR 15K001B	4M				L				L				L	RRE-EREA	26291	26291
957	ADU1-15 -15K001B	ADU1-15K001B-KM01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 15K001B	6M	T						T						RRE-EREA	26292	26292
958	ADU1-15 -15K001B	ADU1-15K001B-PLC	INSPCTION PLC	3M	I			I			I			I			CCS-SYS	39246	40846
959	ADU1-15 -15K001B	ADU1-15K001B-PLC	BACK UP PLC	6M	I						I						CCS-SYS	39247	40847
960	ADU1-15 -15K001B	ADU1-15K001B-FM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K001BM02	6M	T												RRE-EREA	26294	26294
961	ADU1-15 -15K001B	ADU1-15K001B-FM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K001BM03	6M	T						T						RRE-EREA	26296	26296
962	ADU1-15 -15K002A	ADU1-15K002A-GM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002AM05	6M		T						T					RRE-EREA	26298	26298
963	ADU1-15 -15K002A	ADU1-15K002A-K01	PM ADU1-15 -15K002A -K01	1Y						P							CRE-OHRE	113290	141211
964	ADU1-15 -15K002A	ADU1-15K002A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119141
965	ADU1-15 -15K002A	ADU1-15K002A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94293	118591
966	ADU1-15 -15K002A	ADU1-15K002A-KM01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 15K002A	6M		T						T					RRE-EREA	26300	26300
967	ADU1-15 -15K002A	ADU1-15K002A-KM01	GREASING M/ MOTOR 15K002A	4M			L				L				L		RRE-EREA	89392	111580
968	ADU1-15 -15K002A	ADU1-15K002A-PLC	INSPCTION PLC	3M	I			I			I			I			CCS-SYS	39248	40848
969	ADU1-15 -15K002A	ADU1-15K002A-PLC	BACK UP PLC	6M		I						I					CCS-SYS	39249	40849
970	ADU1-15 -15K002A	ADU1-15K002A-FM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002AM02	6M		T						T					RRE-EREA	26302	26302
971	ADU1-15 -15K002A	ADU1-15K002A-FM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002AM03	6M		T						T					RRE-EREA	26304	26304
972	ADU1-15 -15K002A	ADU1-15K002A-FM03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002AM04	6M		T						T					RRE-EREA	26306	26306
973	ADU1-15 -15K002B	ADU1-15K002B-GM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002BM05	6M	T						T						RRE-EREA	26308	26308
974	ADU1-15 -15K002B	ADU1-15K002B-K01	PM ADU1-15 -15K002B -K01	1Y							P						CRE-OHRE	113291	141212
975	ADU1-15 -15K002B	ADU1-15K002B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119142
976	ADU1-15 -15K002B	ADU1-15K002B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94385	118683
977	ADU1-15 -15K002B	ADU1-15K002B-KM01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 15K002B	6M	T						T						RRE-EREA	26310	26310
978	ADU1-15 -15K002B	ADU1-15K002B-KM01	GREASING M/ MOTOR 15K002B	4M				L				L				L	RRE-EREA	82986	103671
979	ADU1-15 -15K002B	ADU1-15K002B-PLC	INSPCTION PLC	3M	I			I			I			I			CCS-SYS	39250	40850
980	ADU1-15 -15K002B	ADU1-15K002B-PLC	BACK UP PLC	6M	I						I						CCS-SYS	39251	40851
981	ADU1-15 -15K002B	ADU1-15K002B-FM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002BM02	6M	T							T					RRE-EREA	26312	26312
982	ADU1-15 -15K002B	ADU1-15K002B-FM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002BM03	6M	T							T					RRE-EREA	26314	26314
983	ADU1-15 -15K002B	ADU1-15K002B-FM03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002BM04	6M	T						T						RRE-EREA	26316	26316
984	ADU1-15 -15K003A	ADU1-15K003A-K01	PM ADU1-15 -15K003A -K01	1Y					P								CRE-OHRE	89428	110960
985	ADU1-15 -15K003A	ADU1-15K003A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119143
986	ADU1-15 -15K003A	ADU1-15K003A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94294	118592

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
987	ADU1-15 -15K003A	ADU1-15K003A-KM01	GREASING M/ MOTOR 15K003A	4M			L				L				L		RRE-EREA	26318	26318
988	ADU1-15 -15K003A	ADU1-15K003A-KM01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 15K003A	6M						T						T	RRE-EREA	26319	26319
989	ADU1-15 -15K003A	ADU1-15K003A-PLC	INSPCTION PLC	3M	I			I			I			I			CCS-SYS	39252	40852
990	ADU1-15 -15K003A	ADU1-15K003A-PLC	BACK UP PLC	6M		I						I					CCS-SYS	39253	40853
991	ADU1-15 -15K003A	ADU1-15K003A-FM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K003AM02	6M						T						T	RRE-EREA	26321	26321
992	ADU1-15 -15K003A	ADU1-15K003A-FM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K003AM03	6M						T						T	RRE-EREA	26323	26323
993	ADU1-15 -15K003B	ADU1-15K003B-K01	PM ADU1-15 -15K003B -K01	1Y						P							CRE-OHRE	89429	110961
994	ADU1-15 -15K003B	ADU1-15K003B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119144
995	ADU1-15 -15K003B	ADU1-15K003B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94386	118684
996	ADU1-15 -15K003B	ADU1-15K003B-KM01	GREASING M/ MOTOR 15K003B	4M				L				L				L	RRE-EREA	26325	26325
997	ADU1-15 -15K003B	ADU1-15K003B-KM01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 15K003B	6M	T						T						RRE-EREA	26326	26326
998	ADU1-15 -15K003B	ADU1-15K003B-PLC	INSPCTION PLC	3M	I			I			I			I			CCS-SYS	39254	40854
999	ADU1-15 -15K003B	ADU1-15K003B-PLC	BACK UP PLC	6M	I						I						CCS-SYS	39255	40855
1,000	ADU1-15 -15K003B	ADU1-15K003B-FM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K003BM02	6M	T												RRE-EREA	26328	26328
1,001	ADU1-15 -15K003B	ADU1-15K003B-FM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K003BM03	6M	T							T					RRE-EREA	26330	26330
1,002	ADU1-15 -15P001A	ADU1-15P001A-M01	GREASING M/ MOTOR 15P001A	4M			L				L				L		RRE-EREA	26332	26332
1,003	ADU1-15 -15P001A	ADU1-15P001A-M01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 15P001A	6M				T						T			RRE-EREA	26333	26333
1,004	ADU1-15 -15P001A	ADU1-15P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94295	118593
1,005	ADU1-15 -15P001A	ADU1-15P001A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P001A	6M				I						I			RRE-MREA	42696	44296
1,006	ADU1-15 -15P001B	ADU1-15P001B-M01	GREASING M/ MOTOR 15P001B	4M				L				L				L	RRE-EREA	26335	26335
1,007	ADU1-15 -15P001B	ADU1-15P001B-M01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 15P001B	6M	T						T						RRE-EREA	26336	26336
1,008	ADU1-15 -15P001B	ADU1-15P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94387	118685
1,009	ADU1-15 -15P001B	ADU1-15P001B-P01	INSPECTION OF ADU1-15P001B	6M			I						I				RRE-MREA	42697	44297
1,010	ADU1-15 -15P002A	ADU1-15P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P002AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26338	26338
1,011	ADU1-15 -15P002A	ADU1-15P002A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P002A	6M						I						I	RRE-MREA	42698	44298
1,012	ADU1-15 -15P002B	ADU1-15P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P002BM01	6M					T						T		RRE-EREA	26340	26340
1,013	ADU1-15 -15P002B	ADU1-15P002B-P01	INSPECTION OF ADU1-15P002B	6M					I						I		RRE-MREA	42699	44299
1,014	ADU1-15 -15P003A	ADU1-15P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P003AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26342	26342
1,015	ADU1-15 -15P003A	ADU1-15P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94528	118828
1,016	ADU1-15 -15P003A	ADU1-15P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INVB	94541	118841
1,017	ADU1-15 -15P003A	ADU1-15P003A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P003A	6M		I						I					RRE-MREA	42700	44300
1,018	ADU1-15 -15P003B	ADU1-15P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P003BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26344	26344
1,019	ADU1-15 -15P003B	ADU1-15P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94500	118800
1,020	ADU1-15 -15P003B	ADU1-15P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INVB	94514	118814

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1, 021	ADU1-15 -15P003B	ADU1-15P003B-P01	INSPECTION OF ADU1-15P003B	6M			I						I				RRE-MREA	42701	44301
1, 022	ADU1-15 -15P003C	ADU1-15P003C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P003CM01	6M		T						T					RRE-EREA	26346	26346
1, 023	ADU1-15 -15P003C	ADU1-15P003C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVb	94472	118772
1, 024	ADU1-15 -15P003C	ADU1-15P003C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVb	94486	118786
1, 025	ADU1-15 -15P003C	ADU1-15P003C-P01	INSPECTION OF ADU1-15P003C	6M		I						I					RRE-MREA	42702	44302
1, 026	ADU1-15 -15P004A	ADU1-15P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P004AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26348	26348
1, 027	ADU1-15 -15P004A	ADU1-15P004A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P004A	6M		I						I					RRE-MREA	42703	44303
1, 028	ADU1-15 -15P004B	ADU1-15P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P004BM01	6M					T							T	RRE-EREA	26350	26350
1, 029	ADU1-15 -15P004B	ADU1-15P004B-P01	INSPECTION OF ADU1-15P004B	6M					I						I		RRE-MREA	42704	44304
1, 030	ADU1-15 -15P005A	ADU1-15P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P005AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26352	26352
1, 031	ADU1-15 -15P005A	ADU1-15P005A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I				I		IRI-INVb	94296	118594
1, 032	ADU1-15 -15P005A	ADU1-15P005A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P005A	6M						I						I	RRE-MREA	42705	44305
1, 033	ADU1-15 -15P005B	ADU1-15P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P005BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26354	26354
1, 034	ADU1-15 -15P005B	ADU1-15P005B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I			I		IRI-INVb	94388	118686
1, 035	ADU1-15 -15P005B	ADU1-15P005B-P01	INSPECTION OF ADU1-15P005B	6M	I						I						RRE-MREA	42706	44306
1, 036	ADU1-15 -15P006A	ADU1-15P006A-M01	GREASING LV MOTOR 15P006AM01	4M			L				L					L	RRE-EREA	26356	26356
1, 037	ADU1-15 -15P006A	ADU1-15P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P006AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26357	26357
1, 038	ADU1-15 -15P006A	ADU1-15P006A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I				I		IRI-INVb	94297	118595
1, 039	ADU1-15 -15P006A	ADU1-15P006A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P006A	6M				I							I		RRE-MREA	42707	44307
1, 040	ADU1-15 -15P006B	ADU1-15P006B-M01	GREASING LV MOTOR 15P006BM01	4M				L				L					RRE-EREA	26359	26359
1, 041	ADU1-15 -15P006B	ADU1-15P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P006BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26360	26360
1, 042	ADU1-15 -15P006B	ADU1-15P006B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I			I		IRI-INVb	94389	118687
1, 043	ADU1-15 -15P006B	ADU1-15P006B-P01	INSPECTION OF ADU1-15P006B	6M					I						I		RRE-EREA	42708	44308
1, 044	ADU1-15 -15P007A	ADU1-15P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P007AM01	6M						T						T	RRE-MREA	26362	26362
1, 045	ADU1-15 -15P007A	ADU1-15P007A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I				I		IRI-INVb	94298	118596
1, 046	ADU1-15 -15P007A	ADU1-15P007A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P007A	6M						I						I	RRE-EREA	42710	44310
1, 047	ADU1-15 -15P007B	ADU1-15P007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P007BM01	6M	T						T						RRE-MREA	26364	26364
1, 048	ADU1-15 -15P007B	ADU1-15P007B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I			I		IRI-INVb	94390	118688
1, 049	ADU1-15 -15P007B	ADU1-15P007B-P01	INSPECTION OF ADU1-15P007B	6M	I						I						RRE-MREA	42711	44311
1, 050	ADU1-15 -15P008A	ADU1-15P008A-M01	GREASING LV MOTOR 15P008AM01	4M			L				L					L	RRE-EREA	26366	26366
1, 051	ADU1-15 -15P008A	ADU1-15P008A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P008AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26367	26367
1, 052	ADU1-15 -15P008A	ADU1-15P008A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I				I		IRI-INVb	94299	118597
1, 053	ADU1-15 -15P008A	ADU1-15P008A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P008A	6M						I						I	RRE-MREA	42712	44312
1, 054	ADU1-15 -15P008B	ADU1-15P008B-M01	GREASING LV MOTOR 15P008BM01	4M				L				L					RRE-EREA	26369	26369

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1, 055	ADU1-15 -15P008B	ADU1-15P008B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P008BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26370	26370
1, 056	ADU1-15 -15P008B	ADU1-15P008B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I			I		IRI-INVb	94391	118689
1, 057	ADU1-15 -15P008B	ADU1-15P008B-P01	INSPECTION OF ADU1-15P008B	6M	I						I						RRE-MREA	42713	44313
1, 058	ADU1-15 -15P009A	ADU1-15P009A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P009AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26372	26372
1, 059	ADU1-15 -15P009A	ADU1-15P009A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I			I			I		IRI-INVb	94300	118598
1, 060	ADU1-15 -15P009A	ADU1-15P009A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P009A	6M				I							I		RRE-MREA	42714	44314
1, 061	ADU1-15 -15P009B	ADU1-15P009B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P009BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26374	26374
1, 062	ADU1-15 -15P009B	ADU1-15P009B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I			I		IRI-INVb	94392	118690
1, 063	ADU1-15 -15P009B	ADU1-15P009B-P01	INSPECTION OF ADU1-15P009B	6M					I						I		RRE-MREA	42715	44315
1, 064	ADU1-15 -15P010A	ADU1-15P010A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P010AM01	6M					T						T		RRE-EREA	26376	26376
1, 065	ADU1-15 -15P010A	ADU1-15P010A-P01	LUBRICATION OF ADU1-15P010A	4M				L				L				L	RRE-MREA	81951	101949
1, 066	ADU1-15 -15P010B	ADU1-15P010B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P010BM01	6M					T						T		RRE-EREA	26378	26378
1, 067	ADU1-15 -15P010B	ADU1-15P010B-P01	LUBRICATION OF ADU1-15P010B	4M			L				L				L		RRE-MREA	84519	108850
1, 068	ADU1-15 -15P011	ADU1-15P011-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P011M01	6M						T						T	RRE-EREA	26380	26380
1, 069	ADU1-15 -15P011	ADU1-15P011-P01	LUBRICATION OF ADU1-15P011	6M						L					L		RRE-MREA	42718	44318
1, 070	ADU1-15 -15P012A	ADU1-15P012A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P012AM01	6M			T					T					RRE-EREA	26382	26382
1, 071	ADU1-15 -15P012A	ADU1-15P012A-P01	LUBRICATION OF ADU1-15P012A	6M				L							L		RRE-MREA	42719	44319
1, 072	ADU1-15 -15P012B	ADU1-15P012B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P012BM01	6M				T							T		RRE-EREA	26384	26384
1, 073	ADU1-15 -15P012B	ADU1-15P012B-P01	LUBRICATION OF ADU1-15P012B	6M			L					L					RRE-MREA	42720	44320
1, 074	ADU1-15 -15P013A	ADU1-15P013A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P013AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26386	26386
1, 075	ADU1-15 -15P013A	ADU1-15P013A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P013A	6M		I						I					RRE-MREA	42721	44321
1, 076	ADU1-15 -15P013B	ADU1-15P013B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P013BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26388	26388
1, 077	ADU1-15 -15P013B	ADU1-15P013B-P01	INSPECTION OF ADU1-15P013B	6M	I						I						RRE-MREA	42722	44322
1, 078	ADU1-15 -15P014A	ADU1-15P014A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P014AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26390	26390
1, 079	ADU1-15 -15P014A	ADU1-15P014A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I				I		IRI-INVb	94301	118599
1, 080	ADU1-15 -15P014A	ADU1-15P014A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P014A	6M						I						I	RRE-EREA	42723	44323
1, 081	ADU1-15 -15P014B	ADU1-15P014B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P014BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26392	26392
1, 082	ADU1-15 -15P014B	ADU1-15P014B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I			I		IRI-INVb	94393	118691
1, 083	ADU1-15 -15P014B	ADU1-15P014B-P01	INSPECTION OF ADU1-15P014B	6M	I						I						RRE-MREA	42724	44324
1, 084	ADU1-15 -15P015A	ADU1-15P015A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P015AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26394	26394
1, 085	ADU1-15 -15P015A	ADU1-15P015A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P015A	6M						I						I	RRE-MREA	42725	44325
1, 086	ADU1-15 -15P015B	ADU1-15P015B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P015BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26396	26396
1, 087	ADU1-15 -15P015B	ADU1-15P015B-P01	INSPECTION OF ADU1 -15P015B	6M	I						I						RRE-MREA	42729	44329
1, 088	ADU1-15 -15P017A	ADU1-15P017A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P017AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26398	26398

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,089	ADU1-15 -15P017A	ADU1-15P017A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P017A	6M		I						I					RRE-MREA	82943	103503
1,090	ADU1-15 -15P017B	ADU1-15P017B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P017BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26400	26400
1,091	ADU1-15 -15P017B	ADU1-15P017B-P01	INSPECTION OF ADU1-15P017B	6M			I						I				RRE-MREA	42730	44330
1,092	ADU1-15 -15P018A	ADU1-15P018A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P018AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26402	26402
1,093	ADU1-15 -15P018A	ADU1-15P018A-P01	INSPECTION OF ADU1-15P018A	6M				I						I			RRE-MREA	42731	44331
1,094	ADU1-15 -15P018B	ADU1-15P018B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P018BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26404	26404
1,095	ADU1-15 -15P018B	ADU1-15P018B-P01	INSPECTION OF ADU1-15P018B	6M			I						I				RRE-MREA	42732	44332
1,096	ADU1-COR-AIR	ADU1-6900A01	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107952	133873
1,097	ADU1-COR-AIR	ADU1-6900A01	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107952	133873
1,098	ADU1-COR-AIR	ADU1-6900A02	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107953	133874
1,099	ADU1-COR-AIR	ADU1-6900A02	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107953	133874
1,100	ADU1-COR-AIR	ADU1-6900A03	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107954	133875
1,101	ADU1-COR-AIR	ADU1-6900A03	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107954	133875
1,102	ADU1-CR -AIR	ADU1-6900A04	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107956	133877
1,103	ADU1-CR -AIR	ADU1-6900A04	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107956	133877
1,104	ADU1-CR -AIR	ADU1-6900A05	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107957	133878
1,105	ADU1-CR -AIR	ADU1-6900A05	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107957	133878
1,106	ADU1-CR -AIR	ADU1-6900A06	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107958	133879
1,107	ADU1-CR -AIR	ADU1-6900A06	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107958	133879
1,108	ADU1-COR-AIR	ADU1-6900A11	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107555	133469
1,109	ADU1-COR-AIR	ADU1-6900A11	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107555	133469
1,110	ADU1-CR -AIR	ADU1-6900A12	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107955	133876
1,111	ADU1-CR -AIR	ADU1-6900A12	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107955	133876
1,112	ADU1-00 -69P101A	ADU1-69P101A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 69P101AM01	6M				T						T			RRE-EREA	25963	25963
1,113	ADU1-00 -69P101A	ADU1-69P101A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INV	94302	118600
1,114	ADU1-00 -69P101A	ADU1-69P101A-P01	INSPECTION OF ADU1-69P101A	6M				I						I			RRE-MREA	42733	44333
1,115	ADU1-00 -69P101B	ADU1-69P101B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 69P101BM01	6M					T						T		RRE-EREA	25965	25965
1,116	ADU1-00 -69P101B	ADU1-69P101B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INV	94394	118692
1,117	ADU1-00 -69P101B	ADU1-69P101B-P01	INSPECTION OF ADU1-69P101B	6M					I						I		RRE-MREA	42734	44334
1,118	ADU1-00 -69P102A	ADU1-69P102A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 69P102AM01	6M				T						T			RRE-EREA	25967	25967
1,119	ADU1-00 -69P102A	ADU1-69P102A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INV	94303	118601
1,120	ADU1-00 -69P102A	ADU1-69P102A-P01	INSPECTION OF ADU1-69P102A	6M				I						I			RRE-MREA	42735	44335
1,121	ADU1-00 -69P102B	ADU1-69P102B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 69P102BM01	6M					T						T		RRE-EREA	25969	25969
1,122	ADU1-00 -69P102B	ADU1-69P102B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INV	94395	118693

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,123	ADU1-00 -69P102B	ADU1-69P102B-P01	INSPECTION OF ADU1-69P102B	6M					I						I		RRE-MREA	42736	44336
1,124	ADU1-00 -69P103A	ADU1-69P103A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 69P103AM01	6M				T						T			RRE-EREA	25971	25971
1,125	ADU1-00 -69P103A	ADU1-69P103A-P01	INSPECTION OF ADU1-69P103A	6M				I						I			RRE-MREA	42737	44337
1,126	ADU1-00 -69P103B	ADU1-69P103B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 69P103BM01	6M					T						T		RRE-EREA	25973	25973
1,127	ADU1-00 -69P103B	ADU1-69P103B-P01	INSPECTION OF ADU1-69P103B	6M					I						I		RRE-MREA	42738	44338
1,128	ADU1-03 -QMI_GD	ADU1-AE030701	VERIFY GAS DETECTOR AE030701	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266537	299239
1,129	ADU1-15 -QMI_GD	ADU1-AE150402	VERIFY GAS DETECTOR AE150402	4M				V				V			V		CAN-Q3PW	266536	299238
1,130	ADU1-15 -QMI_GD	ADU1-AE151303	VERIFY GAS DETECTOR AE151303	4M				V				V			V		CAN-Q3PW	266531	299233
1,131	ADU1-15 -QMI_GD	ADU1-AE151704	VERIFY GAS DETECTOR AE151704	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266533	299235
1,132	ADU1-15 -QMI_GD	ADU1-AE151805	VERIFY GAS DETECTOR AE151805	4M				V				V			V		CAN-Q3PW	266535	299237
1,133	ADU1-15 -QMI_GD	ADU1-AE151806	VERIFY GAS DETECTOR AE151806	4M				V				V			V		CAN-Q3PW	266542	299244
1,134	ADU1-15 -QMI_GD	ADU1-AE152007	VERIFY GAS DETECTOR AE152007	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266532	299234
1,135	ADU1-15 -QMI_GD	ADU1-AE152608	VERIFY GAS DETECTOR AE152608	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266534	299236
1,136	ADU1-15 -QMI_GD	ADU1-AE153809	VERIFY GAS DETECTOR AE153809	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266541	299243
1,137	ADU1-01 -QMI_GAS	ADU1-AI010901A-CO	VERIFY CEMS ANALYZER AT 01B001A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266513	299195
1,138	ADU1-01 -QMI_GAS	ADU1-AI010901A-CO2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 01B001A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266516	299198
1,139	ADU1-01 -QMI_GAS	ADU1-AI010901A-NOX	VERIFY CEMS ANALYZER AT 01B001A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266514	299196
1,140	ADU1-01 -QMI_GAS	ADU1-AI010901A-O2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 01B001A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266517	299199
1,141	ADU1-01 -QMI_GAS	ADU1-AI010901A-SO2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 01B001A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266515	299197
1,142	ADU1-01 -QMI_GAS	ADU1-AI012601B-CO	VERIFY CEMS ANALYZER AT 01B001B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266518	299200
1,143	ADU1-01 -QMI_GAS	ADU1-AI012601B-CO2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 01B001B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266521	299203
1,144	ADU1-01 -QMI_GAS	ADU1-AI012601B-NOX	VERIFY CEMS ANALYZER AT 01B001B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266519	299201
1,145	ADU1-03 -QMI_GD	ADU1-AI012601B-O2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 01B001B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266522	299204
1,146	ADU1-01 -QMI_GAS	ADU1-AI012601B-SO2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 01B001B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266520	299202
1,147	ADU1-03 -QMI_GD	ADU1-AIAH001301	VERIFY GAS DETECTOR AIAH001301	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266538	299240
1,148	ADU1-02 -QMI_GD	ADU1-AIAH020701	VERIFY GAS DETECTOR AIAH020701	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266539	299241
1,149	ADU1-03 -QMI_GD	ADU1-AIAH030201	VERIFY GAS DETECTOR AIAH030201	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266524	299206
1,150	ADU1-03 -QMI_GD	ADU1-AIAH030202	VERIFY GAS DETECTOR AIAH030202	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266525	299207
1,151	ADU1-03 -QMI_GD	ADU1-AIAH030503	VERIFY GAS DETECTOR AIAH030503	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266526	299208
1,152	ADU1-03 -QMI_GD	ADU1-AIAH030504	VERIFY GAS DETECTOR AIAH030504	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266527	299229
1,153	ADU1-04 -QMI_GD	ADU1-AIAH040301	VERIFY GAS DETECTOR AIAH040301	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266540	299242
1,154	ADU1-05 -QMI_GD	ADU1-AIAH050101	VERIFY GAS DETECTOR AIAH050101	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266528	299230
1,155	ADU1-14 -QMI_GD	ADU1-AIAH140101	VERIFY GAS DETECTOR AIAH140101	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266529	299231
1,156	ADU1-14 -QMI_GD	ADU1-AIAH140102	VERIFY GAS DETECTOR AIAH140102	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266530	299232

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,157	ADU1-15 -QMI_GAS	ADU1-AIC151201	VERIFY HYDROGEN ANALYZER	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	41001	42601
1,158	ADU1-15 -QMI_GAS	ADU1-AIC154002	VERIFY S.G. ANALYZER	2M	V		V		V		V		V		V		CAN-Q3PW	41002	42602
1,159	ADU1-01 -QMI_LIQ	ADU1-AT010503	VERIFY METER AI-010503	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	141677	171271
1,160	ADU1-01 -QMI_LIQ	ADU1-AT020604	VERIFY METER AI-020604	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	141678	171272
1,161	ADU1-COR-QMI_GAS	ADU1-DATA-CEMS	INSPECTION FUNCTION TEST OF PC	6M		I						I					CAN-Q3PW	266512	299194
1,162	ADU1-COR-DCS	ADU1-DCS	INSPECTION DCS	3M	I			I			I		I				OCS-SYS	42425	44025
1,163	ADU1-COR-DCS	ADU1-DCS	BACK UP DCS	6M	I						I						OCS-SYS	42426	44026
1,164	ADU1-00 -DV10201	ADU1-DV10201	DELUGE VALVE SYSTEM ADU1 AREA	6M				I						I			RRE-EREA	112990	140728
1,165	ADU1-00 -DV10201	ADU1-DV10201	Clean Strainer line WF(DV10201)	6M				I						I			RRE-MREA	142443	172089
1,166	ADU1-00 -DV10202	ADU1-DV10202	DELUGE VALVE SYSTEM ADU1 AREA	6M				I						I			RRE-EREA	112991	140869
1,167	ADU1-00 -DV10202	ADU1-DV10202	Clean Strainer line WF(DV10202)	6M				I						I			RRE-MREA	142444	172090
1,168	ADU1-15 -DV10301	ADU1-DV10301	DELUGE VALVE SYSTEM ADU1-DK AREA	6M				I						I			RRE-EREA	112992	140870
1,169	ADU1-15 -DV10301	ADU1-DV10301	Clean Strainer line WF(DV10301)	6M				I						I			RRE-MREA	142445	172091
1,170	ADU1-COR-EA	ADU1-EA-PANEL	PM EMERG ALARM AREA COR ADU	1Y					P								CES-INST	146325	176025
1,171	ADU1-COR-EA	ADU1-EA-UPS	PM EMERG ALARM AREA COR ADU	1Y					P								CES-INST	146325	176025
1,172	ADU1-COR-EA	ADU1-EA-UPS	PM EMERGENCY ALARM BACKUP AREA COR ADU1	1Y								P					CES-INST	146327	176026
1,173	ADU1-00 -FIRE_ALARM	ADU1-FA-15F001	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON DK-F001	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26406	26406
1,174	ADU1-00 -FIRE_ALARM	ADU1-FA-15F002	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON DK-F002	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26407	26407
1,175	ADU1-00 -FIRE_ALARM	ADU1-FA-15F003	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON DK-F003	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26408	26408
1,176	ADU1-00 -FIRE_ALARM	ADU1-FA-15F004	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON DK-F004	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26409	26409
1,177	ADU1-00 -FIRE_ALARM	ADU1-FA-69F001	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON ADU1-F001	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	83269	103982
1,178	ADU1-00 -FIRE_ALARM	ADU1-FA-69F002	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON ADU1-F002	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26421	26421
1,179	ADU1-00 -FIRE_ALARM	ADU1-FA-69F003	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON ADU1-F003	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26422	26422
1,180	ADU1-00 -FIRE_ALARM	ADU1-FA-69F004	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON ADU1-F004	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26423	26423
1,181	ADU1-00 -FIRE_ALARM	ADU1-FA-69F005	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON ADU1-F005	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26424	26424
1,182	ADU1-03 -03K001A	ADU1-FSL030206	INSPECTION FLOW SW. FSL030206	1Y						I							RRE-I REA	157523	187102
1,183	ADU1-03 -03K001B	ADU1-FSL030207	INSPECTION FLOW SW. FSL030207	1Y					I								RRE-I REA	34630	36230
1,184	ADU1-03 -03K001A	ADU1-FSL030214	INSPECTION FLOW SW. FSL030214	1Y						I							RRE-I REA	34572	36172
1,185	ADU1-03 -03K001B	ADU1-FSL030215	INSPECTION FLOW SW. FSL030215	1Y					I								RRE-I REA	34632	36232
1,186	ADU1-15 -15K002A	ADU1-FSLL151301A	INSPECTION FLOW SW. FSLL151301A	1Y										I			RRE-I REA	34869	36469
1,187	ADU1-15 -15K002B	ADU1-FSLL151301B	INSPECTION FLOW SW. FSLL151301B	1Y									I				RRE-I REA	34954	36554
1,188	ADU1-15 -15K001A	ADU1-FSLL151501A	INSPECTION FLOW SW. FSLL151501A	1Y								I					RRE-I REA	34721	36321
1,189	ADU1-15 -15K001B	ADU1-FSLL151601B	INSPECTION FLOW SW. FSLL151601B	1Y			I										RRE-I REA	34789	36389
1,190	ADU1-15 -15K003A	ADU1-FSLL152001A	INSPECTION FLOW SW. FSLL152001A	1Y		I											RRE-I REA	35039	36639

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,191	ADU1-15 -15K003B	ADU1-FSLL152101B	INSPECTION FLOW SW. FSLL152101B	1Y											I		RRE-I REA	35110	36710
1,192	ADU1-01 -02E010A	ADU1-FT010711	INSPECT MASS FLOW METER FT010711	1Y			I										RRE-I REA	250891	282599
1,193	ADU1-01 -01E010A	ADU1-FT010767	INSPECT MASS FLOW METER FT010767	1Y			I										RRE-I REA	250892	282600
1,194	ADU1-01 -01B001A	ADU1-FT010913A	FT010913A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	128078	157512
1,195	ADU1-01 -01B001A	ADU1-FT010913B	FT010913B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	128079	157513
1,196	ADU1-01 -01B001A	ADU1-FT010913C	FT010913C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	128080	157514
1,197	ADU1-01 -01B001A	ADU1-FT010913D	FT010913D-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	128081	157515
1,198	ADU1-01 -01B001A	ADU1-FT010926A	FT010926A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	155874	186400
1,199	ADU1-01 -01B001A	ADU1-FT010926B	FT010926B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	155875	186401
1,200	ADU1-01 -01B001A	ADU1-FT010926C	FT010926C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	155876	186402
1,201	ADU1-01 -01B001A	ADU1-FT010926D	FT010926D-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	155877	186403
1,202	ADU1-01 -01B001B	ADU1-FT012679A	FT012679A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	128086	157520
1,203	ADU1-01 -01B001B	ADU1-FT012679B	FT012679B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	128087	157521
1,204	ADU1-01 -01B001B	ADU1-FT012679C	FT012679C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	128088	157522
1,205	ADU1-01 -01B001B	ADU1-FT012679D	FT012679D-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	128089	157523
1,206	ADU1-01 -01B001B	ADU1-FT012690A	FT012690A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	155870	186396
1,207	ADU1-01 -01B001B	ADU1-FT012690B	FT012690B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	155871	186397
1,208	ADU1-01 -01B001B	ADU1-FT012690C	FT012690C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	155872	186398
1,209	ADU1-01 -01B001B	ADU1-FT012690D	FT012690D-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	155873	186399
1,210	ADU1-02 -02C001	ADU1-FT020101	VERIFY FLOW TRANS. FT020101	1Y	V												RRE-I REA	84572	108966
1,211	ADU1-02 -02C001	ADU1-FT020102	VERIFY FLOW TRANS. FT020102	1Y	V												RRE-I REA	84573	108967
1,212	ADU1-02 -02C001	ADU1-FT020103	VERIFY FLOW TRANS. FT020103	1Y	V												RRE-I REA	84574	108968
1,213	ADU1-02 -02C001	ADU1-FT020104	VERIFY FLOW TRANS. FT020104	1Y	V												RRE-I REA	84575	108969
1,214	ADU1-02 -02C001	ADU1-FT020105	INSPECT VORTEX FLOW METER FT020105	1Y	I												RRE-I REA	34207	35807
1,215	ADU1-02 -02C001	ADU1-FT020106	VERIFY FLOW TRANS. FT020106	1Y									V				RRE-I REA	34208	35808
1,216	ADU1-02 -02C003	ADU1-FT020307	INSPECT VORTEX FLOW METER FT020307	1Y	I												RRE-I REA	82053	102189
1,217	ADU1-02 -02C004	ADU1-FT020408	INSPECT VORTEX FLOWMETER FT020408	1Y	I												RRE-I REA	82054	102209
1,218	ADU1-02 -02C005	ADU1-FT020509	INSPECT VORTEX FLOWMETER FT020509	1Y	I												RRE-I REA	82055	102210
1,219	ADU1-02 -02P002A	ADU1-FT020610	INSPECT VORTEX FLOW METER FT020610	1Y									I				RRE-I REA	34214	35814
1,220	ADU1-02 -02P010A	ADU1-FT020711	VERIFY FLOW TRANS. FT020711	1Y									V				RRE-I REA	34215	35815
1,221	ADU1-03 -03D003	ADU1-FT030305	VERIFY FLOW TRANS. FT030305	1Y									V				RRE-I REA	34244	35844
1,222	ADU1-03 -03D002	ADU1-FT030503	VERIFY FLOW TRANS. FT030503	1Y	V												RRE-I REA	34247	35847
1,223	ADU1-04 -04E001B	ADU1-FT040202	VERIFY FLOW TRANS. FT040202	1Y									V				RRE-I REA	34272	35872
1,224	ADU1-04 -04C001	ADU1-FT040304	VERIFY FLOW TRANS. FT040304	1Y									V				RRE-I REA	34275	35875

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,225	ADU1-15 -15R001	ADU1-FT150610	VERIFY FLOW TRANS. FT150610	1Y									V				RRE-I REA	34322	35922
1,226	ADU1-15 -FLOW	ADU1-FT150712A	FT150712A- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	155878	186404
1,227	ADU1-15 -FLOW	ADU1-FT150712B	FT150712B- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	155879	186405
1,228	ADU1-15 -FLOW	ADU1-FT150712C	FT150712C- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	155880	186406
1,229	ADU1-15 -15C003	ADU1-FT151117	VERIFY FLOW TRANS. FT151117	1Y				V									RRE-I REA	34328	35928
1,230	ADU1-15 -15K002A	ADU1-FT151318	FT151318- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	128123	157557
1,231	ADU1-15 -15C001	ADU1-FT151721	INSPECT VORTEX FLOW METER FT020105	1Y				I									RRE-I REA	156370	186991
1,232	ADU1-15 -15D013	ADU1-FT151927	VERIFY FLOW TRANS. FT151927	1Y									V				RRE-I REA	121659	150279
1,233	ADU1-15 -15R001	ADU1-FV150711	FV150711- INSPECTION CONTROL VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128122	157556
1,234	ADU1-14 -GROUND	ADU1-G008	PM GROUND SYSTEM	1Y	I												RRE-ERE A	26240	26240
1,235	ADU1-00 -INTEROOM	ADU1-HS-01B001	FUNCTION TEST INTEROOM HS.01B001	1Y					F								RRE-I REA	121497	150170
1,236	ADU1-00 -INTEROOM	ADU1-HS-01P001	FUNCTION TEST INTEROOM HS.01P001	1Y					F								RRE-I REA	121498	150171
1,237	ADU1-02 -HS.02C001	ADU1-HS-02C001	FUNCTION TEST INTEROOM HS.02C001	1Y					F								RRE-I REA	121499	150172
1,238	ADU1-00 -INTEROOM	ADU1-HS-02P003	FUNCTION TEST INTEROOM HS.02P003	1Y					F								RRE-I REA	121500	150173
1,239	ADU1-00 -INTEROOM	ADU1-HS-03K001	FUNCTION TEST INTEROOM HS.03K001	1Y					F								RRE-I REA	121501	150174
1,240	ADU1-00 -INTEROOM	ADU1-HS-15B001	FUNCTION TEST INTEROOM HS.HEATER	1Y						F							RRE-I REA	121519	150265
1,241	ADU1-15 -HS.CENT	ADU1-HS-CENT	FUNCTION TEST INTEROOM HS.CENTER AREA	1Y						F							RRE-I REA	121516	150262
1,242	ADU1-15 -HS.COMP	ADU1-HS-COMP	FUNCTION TEST INTEROOM HS.COMP. AREA	1Y						F							RRE-I REA	121517	150263
1,243	ADU1-CR -HS.CR	ADU1-HS-CR	FUNCTION TEST INTEROOM HS.CONTROL ROOM	1Y						F							RRE-I REA	121521	150267
1,244	ADU1-15 -HS.EAST	ADU1-HS-EAST	FUNCTION TEST INTEROOM HS.EAST AREA	1Y						F							RRE-I REA	121518	150264
1,245	ADU1-04 -HS.LSU	ADU1-HS-LSU	FUNCTION TEST INTEROOM HS.LSU	1Y						F							RRE-I REA	121502	150175
1,246	ADU1-00 -INTEROOM	ADU1-HS-PANEL	FUNCTION TEST INTEROOM HS.PANEL	1Y						F							RRE-I REA	121522	150268
1,247	ADU1-00 -INTEROOM	ADU1-HS-SW	FUNCTION TEST INTEROOM HS.SW	1Y						F							RRE-I REA	121503	150176
1,248	ADU1-15 -HS.WEST	ADU1-HS-WEST	FUNCTION TEST INTEROOM HS.WEST AREA	1Y						F							RRE-I REA	121520	150266
1,249	ADU1-01 -01B001A	ADU1-HV010901A	INSPECT AUTOMATIC DAMPER HV010901A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	121506	150252
1,250	ADU1-01 -01B001B	ADU1-HV012601B	INSPECT AUTOMATIC DAMPER HV012601B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	121508	150254
1,251	ADU1-01 -15B001	ADU1-HV150304	INSPECT AUTOMATIC DAMPER HV150304	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	151984	182086
1,252	ADU1-COR-INTEROOM	ADU1-INTEROOM	PM INTEROOM	1Y					P								CES-INST	146329	176027
1,253	ADU1-02 -02C001	ADU1-LCP020145	INSPECT PANEL FIREPROOF XV020145	1Y						I							RRE-I REA	121510	150256
1,254	ADU1-02 -02C002	ADU1-LCP020215	INSPECT PANEL FIREPROOF XV020215	1Y						I							RRE-I REA	121511	150257
1,255	ADU1-02 -02D001	ADU1-LCP020651	INSPECT PANEL FIREPROOF XV020651	1Y						I							RRE-I REA	121512	150258
1,256	ADU1-02 -02D002	ADU1-LCP020760	INSPECT PANEL FIREPROOF XV020760	1Y						I							RRE-I REA	121513	150259
1,257	ADU1-03 -03D002	ADU1-LCP030310	INSPECT PANEL FIREPROOF XV030310	1Y						I							RRE-I REA	121514	150260
1,258	ADU1-03 -03D003	ADU1-LCP030530	INSPECT PANEL FIREPROOF XV030530	1Y						I							RRE-I REA	121515	150261

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,259	ADU1-03 -03K001A	ADU1-LCP03K001A	INSPECTION LOCAL PANEL 03K001A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	121504	150177
1,260	ADU1-03 -03K001B	ADU1-LCP03K001B	INSPECTION LOCAL PANEL 03K001B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	121505	150178
1,261	ADU1-15 -15D001	ADU1-LCP150210	INSPECT PANEL FIREPROOF XV150210	1Y						I							RRE-I REA	151981	182083
1,262	ADU1-15 -15K001A	ADU1-LCP15K001A	INSPECTION LOCAL PANEL 15K001A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	113792	141761
1,263	ADU1-15 -15K001B	ADU1-LCP15K001B	INSPECTION LOCAL PANEL 15K001B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	113793	141762
1,264	ADU1-15 -15K002A	ADU1-LCP15K002A	INSPECTION LOCAL PANEL 15K002A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	113794	141763
1,265	ADU1-15 -15K002B	ADU1-LCP15K002B	INSPECTION LOCAL PANEL 15K002B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	113795	141764
1,266	ADU1-15 -15K003A	ADU1-LCP15K003A	INSPECTION LOCAL PANEL 15K003A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	113796	141765
1,267	ADU1-15 -15K003B	ADU1-LCP15K003B	INSPECTION LOCAL PANEL 15K003B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	113797	141766
1,268	ADU1-01 -01D004	ADU1-LSH011006	LSH011006- INSPECTION LEVEL DISPLACER SW.	1Y		I											RRE-I REA	128072	157506
1,269	ADU1-01 -01D008	ADU1-LSH012716	LSH012716- INSPECTION LEVEL DISPLACER SW.	1Y		I											RRE-I REA	128073	157507
1,270	ADU1-03 -03D001	ADU1-LSHH030104	LSHH030104- INSPECTION LEVEL DISPLACER SW.	1Y		I											RRE-I REA	128106	157540
1,271	ADU1-15 -15D024	ADU1-LSHH154069	LSHH154069- INSPECTION LEVEL DISPLACER SW.	1Y		I											RRE-I REA	128120	157554
1,272	ADU1-01 -01D001	ADU1-LSL010403	LSL010403- INSPECTION LEVEL DISPLACER SW.	1Y		I											RRE-I REA	128070	157504
1,273	ADU1-01 -01D002	ADU1-LSL012211	LSL012211- INSPECTION LEVEL DISPLACER SW.	1Y		I											RRE-I REA	128071	157505
1,274	ADU1-15 -15K002A	ADU1-LSL151301A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151301A	1Y										I			RRE-I REA	34870	36470
1,275	ADU1-15 -15K002B	ADU1-LSL151301B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151301B	1Y										I			RRE-I REA	34955	36555
1,276	ADU1-15 -15K002A	ADU1-LSL151302A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151302A	1Y										I			RRE-I REA	34871	36471
1,277	ADU1-15 -15K002B	ADU1-LSL151302B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151302B	1Y										I			RRE-I REA	34956	36556
1,278	ADU1-15 -15K001A	ADU1-LSL151501A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151501A	1Y								I					RRE-I REA	34722	36322
1,279	ADU1-15 -15K001A	ADU1-LSL151502A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151502A	1Y								I					RRE-I REA	34723	36323
1,280	ADU1-15 -15K001B	ADU1-LSL151601B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151601B	1Y			I										RRE-I REA	34790	36390
1,281	ADU1-15 -15K001B	ADU1-LSL151602B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151602B	1Y			I										RRE-I REA	34791	36391
1,282	ADU1-15 -15K003A	ADU1-LSL152001A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL152001A	1Y		I											RRE-I REA	35040	36640
1,283	ADU1-15 -15K003A	ADU1-LSL152002A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL152002A	1Y		I											RRE-I REA	35041	36641
1,284	ADU1-15 -15K003B	ADU1-LSL152101B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL152101B	1Y											I		RRE-I REA	35111	36711
1,285	ADU1-15 -15K003B	ADU1-LSL152102B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL152102B	1Y											I		RRE-I REA	35112	36712
1,286	ADU1-01 -01D006	ADU1-LT012910	FUNCTION TEST RADAR LEVEL TRANS.LT012910	1Y		F											RRE-I REA	152692	182835
1,287	ADU1-02 -02C005	ADU1-LT020509	FUNCTION TEST RADAR LEVEL TRANS.LT020509	1Y								F					RRE-I REA	157527	187106
1,288	ADU1-04 -04T001	ADU1-LT040105	INSPECT LEVEL TRANS. LT040105	1Y				F									RRE-I REA	114414	142227
1,289	ADU1-15 -15D002	ADU1-LT150805	LT150805- INSPECTION LEVEL TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	128124	157558
1,290	ADU1-15 -15C003	ADU1-LT151115	LT151115- INSPECTION LEVEL TRANSMITTER	1Y		I											RRE-I REA	128126	157560
1,291	ADU1-15 -15D004	ADU1-LT151218	LT151218- INSPECTION LEVEL DISPLACER TRAN	1Y		I											RRE-I REA	128133	157567
1,292	ADU1-15 -15D005	ADU1-LT151421	LT151421- INSPECTION LEVEL DISPLACER TRAN	1Y		I											RRE-I REA	128134	157568

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,293	ADU1-15 -15D011	ADU1-LT151931	LT151931-INSPECTION LEVEL DISPLACER TRAN	1Y		I											RRE-I REA	128135	157569
1,294	ADU1-15 -15D002	ADU1-LV150805	LV150805-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128125	157559
1,295	ADU1-15 -15C003	ADU1-LV151115	LV151115-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128127	157561
1,296	ADU1-15 -15D004	ADU1-LV151218	LV151218-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128128	157562
1,297	ADU1-01 -01B001A	ADU1-NV011001A	NV011001A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128048	157482
1,298	ADU1-01 -01B001A	ADU1-NV011001B	NV011001B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128049	157483
1,299	ADU1-01 -01B001A	ADU1-NV011001C	NV011001C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128050	157484
1,300	ADU1-01 -01B001A	ADU1-NV011002A	NV011002A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128051	157485
1,301	ADU1-01 -01B001A	ADU1-NV011002B	NV011002B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128052	157486
1,302	ADU1-01 -01B001A	ADU1-NV011002C	NV011002C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128053	157487
1,303	ADU1-01 -01B001A	ADU1-NV011003	NV011003-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128054	157488
1,304	ADU1-01 -01B001A	ADU1-NV011004	NV011004-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128055	157489
1,305	ADU1-01 -01B001B	ADU1-NV012703A	NV012703A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128059	157493
1,306	ADU1-01 -01B001B	ADU1-NV012703B	NV012703B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128060	157494
1,307	ADU1-01 -01B001B	ADU1-NV012703C	NV012703C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128061	157495
1,308	ADU1-01 -01B001B	ADU1-NV012704A	NV012704A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128062	157496
1,309	ADU1-01 -01B001B	ADU1-NV012704B	NV012704B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128063	157497
1,310	ADU1-01 -01B001B	ADU1-NV012704C	NV012704C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128064	157498
1,311	ADU1-01 -01B001B	ADU1-NV012705	NV012705-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128065	157499
1,312	ADU1-01 -01B001B	ADU1-NV012706	NV012706-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128066	157500
1,313	ADU1-15 -15B001	ADU1-NV150401A	NV150401A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128107	157541
1,314	ADU1-15 -15B001	ADU1-NV150401B	NV150401B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128108	157542
1,315	ADU1-15 -15B001	ADU1-NV150401C	NV150401C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128109	157543
1,316	ADU1-15 -15B001	ADU1-NV150402A	NV150402A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128110	157544
1,317	ADU1-15 -15B001	ADU1-NV150402B	NV150402B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128111	157545
1,318	ADU1-15 -15B001	ADU1-NV150402C	NV150402C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128112	157546
1,319	ADU1-15 -15B001	ADU1-NV150403	NV150403-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128113	157547
1,320	ADU1-15 -VALVE	ADU1-NV150701	NV150701-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	261736	294350
1,321	ADU1-15 -15D024	ADU1-NV154044	NV154044-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-I REA	128114	157548
1,322	ADU1-BDG-PA	ADU1-PA	PM PUBLIC ANNOUNCEMENT	1Y											P		CES-INST	145636	175347
1,323	ADU1-15 -15K002A	ADU1-PDG151301A	VERIFY DIFF. PRESSURE GAUGE PDG151301A	1Y											V		RRE-I REA	34875	36475
1,324	ADU1-15 -15K001A	ADU1-PDG151501A	VERIFY DIFF. PRESSURE GAUGE PDG151501A	1Y													RRE-I REA	34727	36327
1,325	ADU1-15 -15K001B	ADU1-PDG151601B	VERIFY DIFF. PRESSURE GAUGE PDG151601B	1Y				V									RRE-I REA	34795	36395
1,326	ADU1-15 -15K003A	ADU1-PDG152001A	VERIFY DIFF. PRESSURE GAUGE PDG152001A	1Y			V										RRE-I REA	35045	36645

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,327	ADU1-15 -15K003B	ADU1-PDG152101B	VERIFY DIFF. PRESSURE GAUGE PDG152101B	1Y											V		RRE-I REA	35116	36716
1,328	ADU1-15 -15K002A	ADU1-PDSH151301A	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH151301A	1Y											V		RRE-I REA	34876	36476
1,329	ADU1-15 -15K002B	ADU1-PDSH151301B	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH151301B	1Y										V			RRE-I REA	34961	36561
1,330	ADU1-15 -15K001A	ADU1-PDSH151501A	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH151501A	1Y								V					RRE-I REA	34728	36328
1,331	ADU1-15 -15K001B	ADU1-PDSH151601B	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH151601B	1Y			V										RRE-I REA	34796	36396
1,332	ADU1-15 -15K003A	ADU1-PDSH152001A	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH152001A	1Y			V										RRE-I REA	35046	36646
1,333	ADU1-15 -15K003B	ADU1-PDSH152101B	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH152101B	1Y											V		RRE-I REA	35117	36717
1,334	ADU1-03 -03K001A	ADU1-PDSH1030241	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH1030241	1Y						V							RRE-I REA	34576	36176
1,335	ADU1-03 -03K001B	ADU1-PDSH1030242	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH1030242	1Y					V								RRE-I REA	34636	36236
1,336	ADU1-01 -01B001A	ADU1-PDSLL011032	PDSLL011032-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y		I											RRE-I REA	128097	157531
1,337	ADU1-01 -01B001A	ADU1-PDSLL012711	PDSLL012711-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y		I											RRE-I REA	128103	157537
1,338	ADU1-15 -15B001	ADU1-PDSLL150402	PDSLL150402-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y		I											RRE-I REA	128115	157549
1,339	ADU1-01 -01B001A	ADU1-PDT011030	PDT011030-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y		I											RRE-I REA	128096	157530
1,340	ADU1-01 -01B001B	ADU1-PDT012709	PDT012709-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y		I											RRE-I REA	128102	157536
1,341	ADU1-15 -15E002B	ADU1-PDT150110	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150110	2Y		V											RRE-I REA	156358	186981
1,342	ADU1-15 -15E002B	ADU1-PDT150111	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150111	2Y		V											RRE-I REA	156359	186982
1,343	ADU1-15 -15E002A	ADU1-PDT150113	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150113	2Y		V											RRE-I REA	109144	135589
1,344	ADU1-15 -15B001	ADU1-PDT150401	PDT150401-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y		I											RRE-I REA	128130	157564
1,345	ADU1-15 -15R001	ADU1-PDT150602	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150602	1Y												V	RRE-I REA	34390	35990
1,346	ADU1-15 -15R001	ADU1-PDT150603	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150603	1Y												V	RRE-I REA	34391	35991
1,347	ADU1-15 -15E003A	ADU1-PDT150718	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150718	2Y		V											RRE-I REA	156362	186983
1,348	ADU1-15 -15E003B	ADU1-PDT150719	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150719	2Y		V											RRE-I REA	156363	186984
1,349	ADU1-15 -15E003C	ADU1-PDT150720	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150720	2Y		V											RRE-I REA	156364	186985
1,350	ADU1-15 -15E003C	ADU1-PDT150721	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150721	2Y		V											RRE-I REA	156365	186986
1,351	ADU1-15 -15E003B	ADU1-PDT150722	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150722	2Y		V											RRE-I REA	156366	186987
1,352	ADU1-15 -15E003A	ADU1-PDT150723	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150723	2Y		V											RRE-I REA	156367	186988
1,353	ADU1-15 -15E003D	ADU1-PDT150751	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150751	2Y		V											RRE-I REA	159690	190477
1,354	ADU1-15 -15E003D	ADU1-PDT150752	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150752	2Y		V											RRE-I REA	159692	190479
1,355	ADU1-15 -QMI_GD	ADU1-PLC	INSPECTION PLC	3M	I			I			I			I			OCS-SYS	42427	44027
1,356	ADU1-15 -QMI_GD	ADU1-PLC	BACK UP PLC	6M	I						I						OCS-SYS	42428	44028
1,357	ADU1-QCR-QMI_GD	ADU1-PLC-GD	INSPECTION FUNCTION TEST OF PLC	6M		I						I					CAN-Q3PW	266523	299205
1,358	ADU1-03 -03K001A	ADU1-PSH030227	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH030227	1Y						V							RRE-I REA	34584	36184
1,359	ADU1-03 -03K001B	ADU1-PSH030228	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH030228	1Y					V								RRE-I REA	34644	36244
1,360	ADU1-15 -15K002A	ADU1-PSH151332A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH151332A	1Y											V		RRE-I REA	34883	36483

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,361	ADU1-15 -15K002B	ADU1-PSHH151332B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH151332B	1Y									V				RRE-I REA	34968	36568
1,362	ADU1-15 -15K001A	ADU1-PSHH151532A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH151532A	1Y													RRE-I REA	34738	36338
1,363	ADU1-15 -15K001A	ADU1-PSHH151533A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH151533A	1Y								V					RRE-I REA	34740	36340
1,364	ADU1-15 -15K001B	ADU1-PSHH151632B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH151632B	1Y			V										RRE-I REA	34806	36406
1,365	ADU1-15 -15K001B	ADU1-PSHH151633B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH151633B	1Y			V										RRE-I REA	34808	36408
1,366	ADU1-15 -15K003A	ADU1-PSHH152032A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH152032A	1Y		V											RRE-I REA	89042	111871
1,367	ADU1-15 -15K003B	ADU1-PSHH152132B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH152132B	1Y											V		RRE-I REA	35124	36724
1,368	ADU1-03 -03K001A	ADU1-PSL030203	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL030203	1Y						V							RRE-I REA	34586	36186
1,369	ADU1-03 -03K001B	ADU1-PSL030204	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL030204	1Y					V								RRE-I REA	34646	36246
1,370	ADU1-03 -03K001A	ADU1-PSL030237	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL030237	1Y						V							RRE-I REA	34588	36188
1,371	ADU1-03 -03K001B	ADU1-PSL030238	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL030238	1Y					V								RRE-I REA	34648	36248
1,372	ADU1-15 -15K002A	ADU1-PSL151304A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151304A	1Y										V			RRE-I REA	34885	36485
1,373	ADU1-15 -15K002B	ADU1-PSL151304B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151304B	1Y									V				RRE-I REA	34970	36570
1,374	ADU1-15 -15K002A	ADU1-PSL151333A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151333A	1Y										V			RRE-I REA	34887	36487
1,375	ADU1-15 -15K003B	ADU1-PSL151333B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151333B	1Y									V				RRE-I REA	34972	36572
1,376	ADU1-15 -15K002A	ADU1-PSL151334A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151334A	1Y										V			RRE-I REA	34889	36489
1,377	ADU1-15 -15K002B	ADU1-PSL151334B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151334B	1Y									V				RRE-I REA	34974	36574
1,378	ADU1-15 -15K001A	ADU1-PSL151501A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151501A	1Y								V					RRE-I REA	34742	36342
1,379	ADU1-15 -15K001A	ADU1-PSL151502A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151502A	1Y								V					RRE-I REA	34744	36344
1,380	ADU1-15 -15K001A	ADU1-PSL151506A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151506A	1Y								V					RRE-I REA	34746	36346
1,381	ADU1-15 -15K001B	ADU1-PSL151601B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151601B	1Y			V										RRE-I REA	34810	36410
1,382	ADU1-15 -15K001B	ADU1-PSL151602B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151602B	1Y			V										RRE-I REA	34812	36412
1,383	ADU1-15 -15K001B	ADU1-PSL151606B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151606B	1Y			V										RRE-I REA	34814	36414
1,384	ADU1-15 -15K003A	ADU1-PSL152019A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL152019A	1Y		V											RRE-I REA	35055	36655
1,385	ADU1-15 -15K003A	ADU1-PSL152033A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL152033A	1Y		V											RRE-I REA	35057	36657
1,386	ADU1-15 -15K003A	ADU1-PSL152034A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL152034A	1Y		V											RRE-I REA	35059	36659
1,387	ADU1-15 -15K003B	ADU1-PSL152119B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL152119B	1Y											V		RRE-I REA	35126	36726
1,388	ADU1-15 -15K003B	ADU1-PSL152133B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL152133B	1Y											V		RRE-I REA	35128	36728
1,389	ADU1-15 -15K003B	ADU1-PSL152134B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL152134B	1Y											V		RRE-I REA	35130	36730
1,390	ADU1-01 -01B001A	ADU1-PSLL011021	PSLL011021-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y		I											RRE-I REA	128091	157525
1,391	ADU1-01 -01B001A	ADU1-PSLL011027	PSLL011027-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y		I											RRE-I REA	128094	157528
1,392	ADU1-01 -01B001B	ADU1-PSLL012706	PSLL012706-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y		I											RRE-I REA	128100	157534
1,393	ADU1-01 -01B001B	ADU1-PSLL012798	PSLL012798-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y		I											RRE-I REA	128104	157538
1,394	ADU1-03 -03K001A	ADU1-PSLL030235	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL030235	1Y						V							RRE-I REA	34590	36190

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,395	ADU1-03 -03K001B	ADU1-PSLL030236	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL030236	1Y					V								RRE-I REA	34650	36250
1,396	ADU1-15 -15B001	ADU1-PSLL150401	PSLL150401-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y		I											RRE-I REA	128116	157550
1,397	ADU1-15 -15B001	ADU1-PSLL150403	PSLL150403-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y		I											RRE-I REA	128118	157552
1,398	ADU1-15 -15K002A	ADU1-PSLL151314A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151314A	1Y										V			RRE-I REA	34891	36491
1,399	ADU1-15 -15K002B	ADU1-PSLL151314B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151314B	1Y									V				RRE-I REA	34976	36576
1,400	ADU1-15 -15K002A	ADU1-PSLL151331A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151331A	1Y										V			RRE-I REA	34893	36493
1,401	ADU1-15 -15K002B	ADU1-PSLL151331B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151331B	1Y									I				RRE-I REA	34979	36579
1,402	ADU1-15 -15K001A	ADU1-PSLL151505A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151505A	1Y								V					RRE-I REA	34748	36348
1,403	ADU1-15 -15K001A	ADU1-PSLL151531A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151531A	1Y								V					RRE-I REA	34750	36350
1,404	ADU1-15 -15K001B	ADU1-PSLL151605B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151605B	1Y			V										RRE-I REA	34816	36416
1,405	ADU1-15 -15K001B	ADU1-PSLL151631B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151631B	1Y			V										RRE-I REA	34818	36418
1,406	ADU1-15 -15K003A	ADU1-PSLL152029A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL152029A	1Y		V											RRE-I REA	35061	36661
1,407	ADU1-15 -15K003A	ADU1-PSLL152031A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL152031A	1Y		V											RRE-I REA	35063	36663
1,408	ADU1-15 -15K003B	ADU1-PSLL152129B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL152129B	1Y											V		RRE-I REA	35132	36732
1,409	ADU1-15 -15K003B	ADU1-PSLL152131B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL152131B	1Y											V		RRE-I REA	35134	36734
1,410	ADU1-01 -01B001A	ADU1-PT011022	PT011022-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y		I											RRE-I REA	128092	157526
1,411	ADU1-01 -01B001A	ADU1-PT011024	PT011024-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y		I											RRE-I REA	155881	186407
1,412	ADU1-01 -01B001A	ADU1-PT011028	PT011028-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y		I											RRE-I REA	128095	157529
1,413	ADU1-01 -01D002	ADU1-PT012275	VERIFY PRESSURE TRANS. PT012275	2Y				V									RRE-I REA	34172	35772
1,414	ADU1-01 -PRESS	ADU1-PT012703	PT012703-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y		I											RRE-I REA	155884	186410
1,415	ADU1-01 -01B001B	ADU1-PT012707	PT012707-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y		I											RRE-I REA	128101	157535
1,416	ADU1-01 -01B001B	ADU1-PT012799	PT012799-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y		I											RRE-I REA	128105	157539
1,417	ADU1-02 -02C001	ADU1-PT020101	VERIFY PRESSURE TRANS. PT020101	1Y				V									RRE-I REA	37742	39342
1,418	ADU1-02 -02C001	ADU1-PT020103	VERIFY PRESSURE TRANS. PT020103	1Y			V										RRE-I REA	37743	39343
1,419	ADU1-02 -02D002	ADU1-PT020732	VERIFY PRESSURE TRANS. PT020732	1Y				V									RRE-I REA	34231	35831
1,420	ADU1-03 -03C001	ADU1-PT030406	VERIFY PRESSURE TRANS. PT030406	1Y			V										RRE-I REA	34258	35858
1,421	ADU1-03 -03E002	ADU1-PT030507	VERIFY PRESSURE TRANS. PT030507	1Y				V									RRE-I REA	34259	35859
1,422	ADU1-04 -04D002	ADU1-PT040316	VERIFY PRESSURE TRANS. PT040316	1Y				V									RRE-I REA	121613	150216
1,423	ADU1-15 -PRESS	ADU1-PT150402	PT150402-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y		I											RRE-I REA	155885	186411
1,424	ADU1-15 -15B001	ADU1-PT150413	PT150413-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y		I											RRE-I REA	128131	157565
1,425	ADU1-15 -15B001	ADU1-PT150418	PT150418-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y		I											RRE-I REA	128132	157566
1,426	ADU1-15 -15R001	ADU1-PT150622	VERIFY PRESSURE TRANS. PT150622	1Y			V										RRE-I REA	34392	35992
1,427	ADU1-15 -15R001	ADU1-PT150627	VERIFY PRESSURE TRANS. PT150627	1Y			V										RRE-I REA	34393	35993
1,428	ADU1-15 -15D002	ADU1-PT150828	VERIFY PRESSURE TRANS. PT150828	1Y			V										RRE-I REA	34394	35994

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,429	ADU1-15 -15E004B	ADU1-PT150830	VERIFY PRESSURE TRANS. PT150830	1Y			V										RRE-I REA	34395	35995
1,430	ADU1-15 -15E004B	ADU1-PT150834	VERIFY PRESSURE TRANS. PT150834	1Y			V										RRE-I REA	34396	35996
1,431	ADU1-15 -15E005B	ADU1-PT150937	VERIFY PRESSURE TRANS. PT150937	1Y			V										RRE-I REA	34397	35997
1,432	ADU1-15 -15D004	ADU1-PT151233	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151233	1Y			V										RRE-I REA	34400	36000
1,433	ADU1-15 -15K002A	ADU1-PT151309A	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151309A	1Y										V			RRE-I REA	34895	36495
1,434	ADU1-15 -15K002B	ADU1-PT151309B	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151309B	1Y									V				RRE-I REA	34980	36580
1,435	ADU1-15 -15K001A	ADU1-PT151504A	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151504A	1Y								V					RRE-I REA	34752	36352
1,436	ADU1-15 -15K001A	ADU1-PT151510A	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151510A	1Y								V					RRE-I REA	34753	36353
1,437	ADU1-15 -15K001A	ADU1-PT151511A	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151511A	1Y								V					RRE-I REA	34754	36354
1,438	ADU1-15 -15K001B	ADU1-PT151604B	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151604B	1Y			V					V					RRE-I REA	34820	36420
1,439	ADU1-15 -15K001B	ADU1-PT151610B	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151610B	1Y			V										RRE-I REA	34821	36421
1,440	ADU1-15 -15K001B	ADU1-PT151611B	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151611B	1Y			V										RRE-I REA	89046	111872
1,441	ADU1-15 -15E010	ADU1-PT151750	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151750	1Y					V								RRE-I REA	34404	36004
1,442	ADU1-15 -15K003A	ADU1-PT152020A	VERIFY PRESSURE TRANS. PT152020A	1Y		V											RRE-I REA	35065	36665
1,443	ADU1-15 -15K003B	ADU1-PT152120B	VERIFY PRESSURE TRANS. PT152120B	1Y											V		RRE-I REA	35136	36736
1,444	ADU1-00 -QMI_GD	ADU1-PTG-0001	VERIFY MERCURY PORTABLE DETECTOR	1Y										V			CAN-Q3PW	257027	287103
1,445	ADU1-COR-SIS	ADU1-SIS	INSPCTION SIS	3M	I			I						I			OCS-SYS	42429	44029
1,446	ADU1-COR-SIS	ADU1-SIS	BACK UP SIS	6M	I						I						OCS-SYS	42430	44030
1,447	ADU1-COR-FIRE_ALARM	ADU1-SM-H2-D1-1	PM SMOKE DETECTOR COR ZONE1 (ION)	6M	I						I						RRE-ERE	26431	26431
1,448	ADU1-COR-FIRE_ALARM	ADU1-SM-H2-D1-2	PM SMOKE DETECTOR COR ACC ZONE1 (ION)	6M	I						I						RRE-ERE	26432	26432
1,449	ADU1-COR-FIRE_ALARM	ADU1-SM-H2-D2-1	PM SMOKE DETECTOR COR ACC ZONE2 (PHOTO)	6M	I						I						RRE-ERE	26433	26433
1,450	ADU1-COR-FIRE_ALARM	ADU1-SM-H2-D2-2	PM SMOKE DETECTOR COR ZONE2 (PHOTO)	6M	I						I						RRE-ERE	26434	26434
1,451	ADU1-CR -FIRE_ALARM	ADU1-SM-H3-D1-1	PM SMOKE DETECTOR CR ACC ZONE1 (ION)	6M	I						I						RRE-ERE	26441	26441
1,452	ADU1-CR -FIRE_ALARM	ADU1-SM-H3-D2-1	PM SMOKE DETECTOR CR ACC ZONE2 (PHOTO)	6M	I						I						RRE-ERE	26442	26442
1,453	ADU1-01 -SPRING	ADU1-SP-1155-C6-01	SPRING HANGER_LH-1155-C6-01_P0109002ADU1	5Y											I		IRI-INRE	260124	292736
1,454	ADU1-01 -SPRING	ADU1-SP-1155-C6-02	SPRING HANGER_LH-1155-C6-02_P0109002ADU1	5Y											I		IRI-INRE	260123	292735
1,455	ADU1-01 -SPRING	ADU1-SP-H-001-03	SPRING HANGER_H-001_12-P-1507003-J49_DK	5Y											I		IRI-INRE	260200	292812
1,456	ADU1-15 -SPRING	ADU1-SP-H-002-05	SPRING HANGER_H-002_12-P-1507005-_DK	5Y				I									IRI-INRE	259753	292365
1,457	ADU1-15 -SPRING	ADU1-SP-H-003-03	SPRING HANGER_H-003_12-P-1507003_DK	5Y											I		IRI-INRE	260199	292811
1,458	ADU1-15 -SPRING	ADU1-SP-H-004-01	SPRING HANGER_H-004_14-P-1506001-J49_DK	5Y											I		IRI-INRE	260201	292813
1,459	ADU1-02 -SPRING	ADU1-SP-VB1-C001	SPRING HANGER_VB1-C001_6-P-0204004_ADU1	5Y				I									IRI-INRE	259743	292355
1,460	ADU1-02 -SPRING	ADU1-SP-VF1-B003	SPRING HANGER_VF1-B003_6-P-0201005_ADU1	5Y				I									IRI-INRE	259744	292356
1,461	ADU1-01 -SPRING	ADU1-SP-VF1-C001	SPRING HANGER_VF1-P-0109001_ADU1	5Y											I		IRI-INRE	260121	292733
1,462	ADU1-01 -SPRING	ADU1-SP-VF1-C00201	SPRING HANGER_VF1-C002_P-0126005_ADU1	5Y											I		IRI-INRE	260125	292737

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,463	ADU1-02 -SPRING	ADU1-SP-VF1-C00202	SPRING HANGER_VF1-C002_8-P-0201002_ADU1	5Y											I		IRI-INRE	260122	292734
1,464	ADU1-03 -03K001A	ADU1-SV030201	INSPECT FIELD INST. SV030201	1Y						I							RRE-I REA	34592	36192
1,465	ADU1-03 -03K001B	ADU1-SV030202	INSPECT FIELD INST. SV030202	1Y					I								RRE-I REA	34652	36252
1,466	ADU1-03 -03K001A	ADU1-SV030203	INSPECT FIELD INST. SV030203	1Y						I							RRE-I REA	34594	36194
1,467	ADU1-03 -03K001B	ADU1-SV030204	INSPECT FIELD INST. SV030204	1Y					I								RRE-I REA	34654	36254
1,468	ADU1-03 -03K001A	ADU1-SV030205	INSPECT FIELD INST. SV030205	1Y						I							RRE-I REA	34596	36196
1,469	ADU1-03 -03K001B	ADU1-SV030206	INSPECT FIELD INST. SV030206	1Y					I								RRE-I REA	34656	36256
1,470	ADU1-03 -03K001A	ADU1-SV030207	INSPECT FIELD INST. SV030207	1Y						I							RRE-I REA	34598	36198
1,471	ADU1-03 -03K001B	ADU1-SV030208	INSPECT FIELD INST. SV030208	1Y						I							RRE-I REA	34658	36258
1,472	ADU1-15 -15K002A	ADU1-SV151301A	INSPECT FIELD INST. SV151301A	1Y										I			RRE-I REA	34896	36496
1,473	ADU1-15 -15K002B	ADU1-SV151301B	INSPECT FIELD INST. SV151301B	1Y									I				RRE-I REA	34982	36582
1,474	ADU1-15 -15K002A	ADU1-SV151302A	INSPECT FIELD INST. SV151302A	1Y										I			RRE-I REA	34899	36499
1,475	ADU1-15 -15K002B	ADU1-SV151302B	INSPECT FIELD INST. SV151302B	1Y									I				RRE-I REA	34984	36584
1,476	ADU1-15 -15K002A	ADU1-SV151303A	INSPECT FIELD INST. SV151303A	1Y										I			RRE-I REA	34901	36501
1,477	ADU1-15 -15K002B	ADU1-SV151303B	INSPECT FIELD INST. SV151303B	1Y									I				RRE-I REA	34986	36586
1,478	ADU1-15 -15K002A	ADU1-SV151304A	INSPECT FIELD INST. SV151304A	1Y										I			RRE-I REA	34903	36503
1,479	ADU1-15 -15K002B	ADU1-SV151304B	INSPECT FIELD INST. SV151304B	1Y										I			RRE-I REA	34988	36588
1,480	ADU1-15 -15K001A	ADU1-SV151501A	INSPECT FIELD INST. SV151501A	1Y								I					RRE-I REA	34756	36356
1,481	ADU1-15 -15K001A	ADU1-SV151502A	INSPECT FIELD INST. SV151502A	1Y								I					RRE-I REA	34758	36358
1,482	ADU1-15 -15K001B	ADU1-SV151601B	INSPECT FIELD INST. SV151601B	1Y			I										RRE-I REA	34824	36424
1,483	ADU1-15 -15K001B	ADU1-SV151602B	INSPECT FIELD INST. SV151602B	1Y			I										RRE-I REA	34826	36426
1,484	ADU1-15 -15K003A	ADU1-SV152001A	INSPECT FIELD INST. SV152001A	1Y		I											RRE-I REA	35067	36667
1,485	ADU1-15 -15K003A	ADU1-SV152002A	INSPECT FIELD INST. SV152002A	1Y		I											RRE-I REA	35069	36669
1,486	ADU1-15 -15K003B	ADU1-SV152101B	INSPECT FIELD INST. SV152101B	1Y											I		RRE-I REA	35138	36738
1,487	ADU1-15 -15K003B	ADU1-SV152102B	INSPECT FIELD INST. SV152102B	1Y											I		RRE-I REA	35140	36740
1,488	ADU1-15 -15K002A	ADU1-TE151301A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE151301A	1Y										V			RRE-I REA	250893	282601
1,489	ADU1-15 -15K002B	ADU1-TE151301B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE151301B	1Y									V				RRE-I REA	250894	282602
1,490	ADU1-15 -15K002A	ADU1-TE151304A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE151304A	1Y										V			RRE-I REA	250895	282603
1,491	ADU1-15 -15K002B	ADU1-TE151304B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE151304B	1Y										V			RRE-I REA	250896	282604
1,492	ADU1-01 -02E007_8A	ADU1-TT010636	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT010636	4Y									V				RRE-I REA	34188	35788
1,493	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010950	TT010950-INSPECTION TEMP. TRANS. & PROBE	1Y		I											RRE-I REA	128056	157490
1,494	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010951A	VERIFY TEMP.TRANS. TT010951A	1Y			V										RRE-I REA	121633	150236
1,495	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010951B	VERIFY TEMP.TRANS. TT010951B	1Y			V										RRE-I REA	121634	150237
1,496	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010951C	VERIFY TEMP.TRANS. TT010951C	1Y			V										RRE-I REA	121635	150238

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,497	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010951D	VERIFY TEMP.TRANS. TT010951D	1Y			V										RRE-I REA	121636	150239
1,498	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010952A	VERIFY TEMP.TRANS. TT010952A	1Y													RRE-I REA	156276	186909
1,499	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010952B	VERIFY TEMP.TRANS. TT010952B	1Y									V				RRE-I REA	156277	186910
1,500	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010952C	VERIFY TEMP.TRANS. TT010952C	1Y									V				RRE-I REA	156278	186911
1,501	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010952D	VERIFY TEMP.TRANS. TT010952D	1Y									V				RRE-I REA	156279	186912
1,502	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010953	TT010953- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y		I											RRE-I REA	128057	157491
1,503	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010954	TT010954- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y		I											RRE-I REA	128058	157492
1,504	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010955A	VERIFY TEMP.TRANS. TT010955A	1Y			V										RRE-I REA	121637	150240
1,505	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010955B	VERIFY TEMP.TRANS. TT010955B	1Y			V										RRE-I REA	121638	150241
1,506	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010955C	VERIFY TEMP.TRANS. TT010955C	1Y			V										RRE-I REA	121639	150242
1,507	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010955D	VERIFY TEMP.TRANS. TT010955D	1Y			V										RRE-I REA	121640	150243
1,508	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010956	VERIFY TEMP.TRANS. TT010956	1Y			V										RRE-I REA	116930	144531
1,509	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010962A	VERIFY TEMP.TRANS. TT010962A	1Y									V				RRE-I REA	82168	102362
1,510	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010962B	VERIFY TEMP.TRANS. TT010962B	1Y									V				RRE-I REA	156280	186913
1,511	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010962C	VERIFY TEMP.TRANS. TT010962C	1Y									V				RRE-I REA	78950	97246
1,512	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010962D	VERIFY TEMP.TRANS. TT010962D	1Y									V				RRE-I REA	156281	186914
1,513	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010963A	VERIFY TEMP.TRANS. TT010963A	1Y									V				RRE-I REA	156282	186915
1,514	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010963B	VERIFY TEMP.TRANS. TT010963B	1Y									V				RRE-I REA	156283	186916
1,515	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010963C	VERIFY TEMP.TRANS. TT010963C	1Y									V				RRE-I REA	156284	186917
1,516	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010963D	VERIFY TEMP.TRANS. TT010963D	1Y									V				RRE-I REA	156285	186918
1,517	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012644	TT012644- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y		I											RRE-I REA	128067	157501
1,518	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012645	VERIFY TEMP.TRANS. TT012645	1Y						V							RRE-I REA	37691	39291
1,519	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012646	VERIFY TEMP.TRANS. TT012646	1Y						V							RRE-I REA	37692	39292
1,520	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012647A	VERIFY TEMP.TRANS. TT012647A	1Y									V				RRE-I REA	156286	186919
1,521	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012647B	VERIFY TEMP.TRANS. TT012647B	1Y									V				RRE-I REA	156287	186920
1,522	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012647C	VERIFY TEMP.TRANS. TT012647C	1Y									V				RRE-I REA	156288	186921
1,523	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012647D	VERIFY TEMP.TRANS. TT012647D	1Y									V				RRE-I REA	156289	186922
1,524	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012648A	VERIFY TEMP.TRANS. TT012648A	1Y									V				RRE-I REA	156291	186924
1,525	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012648B	VERIFY TEMP.TRANS. TT012648B	1Y									V				RRE-I REA	156292	186925
1,526	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012648C	VERIFY TEMP.TRANS. TT012648C	1Y									V				RRE-I REA	156293	186926
1,527	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012648D	VERIFY TEMP.TRANS. TT012648D	1Y									V				RRE-I REA	156294	186927
1,528	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012649A	VERIFY TEMP.TRANS. TT012649A	1Y									V				RRE-I REA	156295	186928
1,529	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012649B	VERIFY TEMP.TRANS. TT012649B	1Y									V				RRE-I REA	156296	186929
1,530	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012649C	VERIFY TEMP.TRANS. TT012649C	1Y									V				RRE-I REA	156297	186930

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,531	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012649D	VERIFY TEMP.TRANS. TT012649D	1Y									V				RRE-I REA	156298	186931
1,532	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012650A	VERIFY TEMP.TRANS. TT012650A	1Y						V							RRE-I REA	121641	150244
1,533	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012650B	VERIFY TEMP.TRANS. TT012650B	1Y						V							RRE-I REA	121642	150245
1,534	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012650C	VERIFY TEMP.TRANS. TT012650C	1Y						V							RRE-I REA	121643	150246
1,535	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012650D	VERIFY TEMP.TRANS. TT012650D	1Y						V							RRE-I REA	121644	150247
1,536	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012651A	VERIFY TEMP.TRANS. TT012651A	1Y						V							RRE-I REA	121645	150248
1,537	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012651B	VERIFY TEMP.TRANS. TT012651B	1Y						V							RRE-I REA	121646	150249
1,538	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012651C	VERIFY TEMP.TRANS. TT012651C	1Y						V							RRE-I REA	121647	150250
1,539	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012651D	VERIFY TEMP.TRANS. TT012651D	1Y						V							RRE-I REA	121648	150251
1,540	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012652	TT012652- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y		I											RRE-I REA	128068	157502
1,541	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012653	TT012653- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y		I											RRE-I REA	128069	157503
1,542	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012656	VERIFY TEMP.TRANS. TT012656	1Y						V							RRE-I REA	37703	39303
1,543	ADU1-02 -02C001	ADU1-TT020105	VERIFY TEMP.TRANS. TT020105	1Y												V	RRE-I REA	37748	39348
1,544	ADU1-02 -02C001	ADU1-TT020106	VERIFY TEMP.TRANS. TT020106	1Y				V									RRE-I REA	37749	39349
1,545	ADU1-02 -02C001	ADU1-TT020112	VERIFY TEMP.TRANS. TT020112	1Y			V										RRE-I REA	250897	282605
1,546	ADU1-02 -02E003	ADU1-TT020214	VERIFY TEMP.TRANS. TT020214	1Y			V										RRE-I REA	250898	282606
1,547	ADU1-02 -02E003	ADU1-TT020219	VERIFY TEMP.TRANS. TT020219	1Y												V	RRE-I REA	34233	35833
1,548	ADU1-02 -02C003	ADU1-TT020323	VERIFY TEMP.TRANS. TT020323	1Y			V										RRE-I REA	250899	282607
1,549	ADU1-02 -02C003	ADU1-TT020337	VERIFY TEMP.TRANS. TT020337	1Y						V							RRE-I REA	34235	35835
1,550	ADU1-02 -02C004	ADU1-TT020427	VERIFY TEMP.TRANS. TT020427	1Y			V										RRE-I REA	250900	282608
1,551	ADU1-02 -02C004	ADU1-TT020438	VERIFY TEMP.TRANS. TT020438	1Y						V							RRE-I REA	34237	35837
1,552	ADU1-02 -02C005	ADU1-TT020531	VERIFY TEMP.TRANS. TT020531	1Y			V										RRE-I REA	250901	283229
1,553	ADU1-02 -02C005	ADU1-TT020539	VERIFY TEMP.TRANS. TT020539	1Y						V							RRE-I REA	34239	35839
1,554	ADU1-03 -03K001A	ADU1-TT030227	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT030227	1Y						V							RRE-I REA	34619	36219
1,555	ADU1-03 -03K001A	ADU1-TT030228	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT030228	1Y						V							RRE-I REA	34620	36220
1,556	ADU1-03 -03K001B	ADU1-TT030229	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT030229	1Y						V							RRE-I REA	34679	36279
1,557	ADU1-03 -03K001B	ADU1-TT030230	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT030230	1Y						V							RRE-I REA	34680	36280
1,558	ADU1-03 -03K001A	ADU1-TT030236	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT030236	1Y						V							RRE-I REA	34621	36221
1,559	ADU1-03 -03K001B	ADU1-TT030237	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT030237	1Y					V								RRE-I REA	34681	36281
1,560	ADU1-03 -03C001	ADU1-TT030418	VERIFY TEMP.TRANS. TT030418	1Y												V	RRE-I REA	88258	111280
1,561	ADU1-03 -03C001	ADU1-TT030421	VERIFY TEMP.TRANS. TT030421	1Y												V	RRE-I REA	34269	35869
1,562	ADU1-04 -04E001A	ADU1-TT040207	VERIFY TEMP.TRANS. TT040207	1Y												V	RRE-I REA	34289	35889
1,563	ADU1-04 -04C001	ADU1-TT040310	VERIFY TEMP.TRANS. TT040310	1Y												V	RRE-I REA	34290	35890
1,564	ADU1-15 -15E002C	ADU1-TT150104	VERIFY TEMP.TRANS. TT150104	1Y						V							RRE-I REA	109126	135571

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,565	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150307A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150307A	1Y	V												RRE-I REA	121661	150281
1,566	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150307B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150307B	1Y	V												RRE-I REA	121662	150282
1,567	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150308A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150308A	1Y	V												RRE-I REA	37804	39404
1,568	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150308B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150308B	1Y	V												RRE-I REA	37805	39405
1,569	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150308C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150308C	1Y	V												RRE-I REA	37806	39406
1,570	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150308D	VERIFY TEMP.TRANS. TT150308D	1Y	V												RRE-I REA	37807	39407
1,571	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150309A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150309A	1Y	V												RRE-I REA	37808	39408
1,572	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150309B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150309B	1Y	V												RRE-I REA	37809	39409
1,573	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150309C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150309C	1Y	V												RRE-I REA	37810	39410
1,574	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150309D	VERIFY TEMP.TRANS. TT150309D	1Y	V												RRE-I REA	37811	39411
1,575	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150310A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150310A	1Y	V												RRE-I REA	121663	150283
1,576	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150310B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150310B	1Y	V												RRE-I REA	121664	150284
1,577	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150315	TT150315-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y		I											RRE-I REA	128119	157553
1,578	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150391	VERIFY TEMP.TRANS. TT150391	1Y				V									RRE-I REA	37544	39144
1,579	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150392	VERIFY TEMP.TRANS. TT150392	1Y				V									RRE-I REA	37545	39145
1,580	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150616	VERIFY TEMP.TRANS. TT150616	1Y				V									RRE-I REA	34421	36021
1,581	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150617A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150617A	1Y							V						RRE-I REA	121142	149131
1,582	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150617B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150617B	1Y							V						RRE-I REA	121143	149132
1,583	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150617C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150617C	1Y							V						RRE-I REA	121144	149133
1,584	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150618A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150618A	1Y							V						RRE-I REA	121147	149134
1,585	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150618B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150618B	1Y							V						RRE-I REA	121152	149135
1,586	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150618C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150618C	1Y							V						RRE-I REA	121154	149136
1,587	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150619A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150619A	1Y							V						RRE-I REA	121155	149137
1,588	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150619B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150619B	1Y							V						RRE-I REA	121156	149469
1,589	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150619C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150619C	1Y							V						RRE-I REA	121157	149470
1,590	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150620A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150620A	1Y							V						RRE-I REA	108148	134132
1,591	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150620B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150620B	1Y							V						RRE-I REA	108148	134133
1,592	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150620C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150620C	1Y							V						RRE-I REA	122021	134134
1,593	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150621A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150621A	1Y							V						RRE-I REA	121158	149471
1,594	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150621B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150621B	1Y							V						RRE-I REA	121159	149472
1,595	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150621C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150621C	1Y							V						RRE-I REA	121160	149473
1,596	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150622A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622A	1Y								V					RRE-I REA	121340	149729
1,597	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150622B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622B	1Y								V					RRE-I REA	121341	149730
1,598	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150622C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622C	1Y								V					RRE-I REA	121342	149731

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,599	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150622D	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622D	1Y									V				RRE-I REA	121343	149732
1,600	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150622E	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622E	1Y									V				RRE-I REA	121344	149733
1,601	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150622F	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622F	1Y									V				RRE-I REA	121345	149734
1,602	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150622G	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622G	1Y									V				RRE-I REA	121346	149735
1,603	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150623A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623A	1Y										V			RRE-I REA	156326	186961
1,604	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150623B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623B	1Y										V			RRE-I REA	156327	186962
1,605	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150623C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623C	1Y										V			RRE-I REA	156329	186963
1,606	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150623D	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623D	1Y										V			RRE-I REA	156330	186964
1,607	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150623E	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623E	1Y										V			RRE-I REA	156333	186965
1,608	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150623F	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623F	1Y										V			RRE-I REA	156335	186966
1,609	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150623G	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623G	1Y										V			RRE-I REA	156336	186967
1,610	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150623H	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623H	1Y										V			RRE-I REA	156337	186968
1,611	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150623I	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623I	1Y										V			RRE-I REA	156339	186969
1,612	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150623J	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623J	1Y										V			RRE-I REA	156340	186970
1,613	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150623K	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623K	1Y										V			RRE-I REA	156341	186971
1,614	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150624A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624A	1Y										V			RRE-I REA	156343	186972
1,615	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150624B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624B	1Y										V			RRE-I REA	156345	186973
1,616	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150624C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624C	1Y										V			RRE-I REA	156346	186974
1,617	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150624D	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624D	1Y										V			RRE-I REA	156348	186975
1,618	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150624E	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624E	1Y										V			RRE-I REA	156349	186976
1,619	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150624F	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624F	1Y										V			RRE-I REA	156371	186992
1,620	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150624G	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624G	1Y										V			RRE-I REA	156372	186993
1,621	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150624H	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624H	1Y										V			RRE-I REA	156373	186994
1,622	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150624I	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624I	1Y										V			RRE-I REA	156374	186995
1,623	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150624J	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624J	1Y										V			RRE-I REA	156375	186996
1,624	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150624K	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624K	1Y										V			RRE-I REA	156376	186997
1,625	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150625A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625A	1Y										V			RRE-I REA	156377	186998
1,626	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150625B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625B	1Y										V			RRE-I REA	156378	186999
1,627	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150625C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625C	1Y										V			RRE-I REA	156380	187000
1,628	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150625D	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625D	1Y										V			RRE-I REA	156381	187001
1,629	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150625E	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625E	1Y										V			RRE-I REA	156382	187002
1,630	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150625F	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625F	1Y										V			RRE-I REA	156384	187003
1,631	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150625G	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625G	1Y										V			RRE-I REA	156386	187004
1,632	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150625H	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625H	1Y										V			RRE-I REA	156388	187005

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,633	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150625I	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625I	1Y										V			RRE-I REA	156390	187006
1,634	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150625J	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625J	1Y										V			RRE-I REA	156392	187007
1,635	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150625K	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625K	1Y										V			RRE-I REA	156394	187008
1,636	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150626A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626A	1Y											V		RRE-I REA	156396	187029
1,637	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150626B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626B	1Y											V		RRE-I REA	156397	187030
1,638	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150626C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626C	1Y											V		RRE-I REA	156399	187031
1,639	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150626D	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626D	1Y											V		RRE-I REA	156402	187032
1,640	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150626E	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626E	1Y											V		RRE-I REA	156405	187033
1,641	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150626F	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626F	1Y											V		RRE-I REA	156406	187034
1,642	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150626G	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626G	1Y											V		RRE-I REA	156409	187035
1,643	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150626H	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626H	1Y											V		RRE-I REA	156411	187036
1,644	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150626I	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626I	1Y											V		RRE-I REA	156412	187037
1,645	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150626J	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626J	1Y											V		RRE-I REA	156414	187038
1,646	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150626K	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626K	1Y											V		RRE-I REA	156415	187039
1,647	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150628	VERIFY TEMP.TRANS. TT150628	1Y					V								RRE-I REA	121665	150285
1,648	ADU1-15 -15E003A	ADU1-TT150729	VERIFY TEMP.TRANS. TT150729	6Y					V								RRE-I REA	121666	150286
1,649	ADU1-15 -15E003C	ADU1-TT150730	VERIFY TEMP.TRANS. TT150730	6Y					V								RRE-I REA	121667	150287
1,650	ADU1-15 -15E003C	ADU1-TT150731	VERIFY TEMP.TRANS. TT150731	1Y							V						RRE-I REA	34425	36025
1,651	ADU1-15 -15E004B	ADU1-TT150833	VERIFY TEMP.TRANS. TT150833	6Y						V							RRE-I REA	34426	36026
1,652	ADU1-15 -15E004B	ADU1-TT150834	VERIFY TEMP.TRANS. TT150834	1Y							V						RRE-I REA	121668	150288
1,653	ADU1-15 -15D002	ADU1-TT150835	VERIFY TEMP.TRANS. TT150835	1Y							V						RRE-I REA	121669	150289
1,654	ADU1-15 -15E005A	ADU1-TT150937	VERIFY TEMP.TRANS. TT150937	6Y						V							RRE-I REA	121670	150290
1,655	ADU1-15 -15E005B	ADU1-TT150938	VERIFY TEMP.TRANS. TT150938	1Y							V						RRE-I REA	121671	150291
1,656	ADU1-15 -15E007B	ADU1-TT151042	VERIFY TEMP.TRANS. TT151042	6Y						V							RRE-I REA	121672	150292
1,657	ADU1-15 -15C003	ADU1-TT151143	VERIFY TEMP.TRANS. TT151143	6Y							V						RRE-I REA	121673	150293
1,658	ADU1-15 -15C003	ADU1-TT151144	VERIFY TEMP.TRANS. TT151144	6Y							V						RRE-I REA	121674	150294
1,659	ADU1-15 -15D005	ADU1-TT151450	VERIFY TEMP.TRANS. TT151450	6Y							V						RRE-I REA	34434	36034
1,660	ADU1-15 -15D006	ADU1-TT151652	VERIFY TEMP.TRANS. TT151652	6Y							V						RRE-I REA	156316	186952
1,661	ADU1-15 -15C001	ADU1-TT151753	VERIFY TEMP.TRANS. TT151753	1Y							V						RRE-I REA	121675	150295
1,662	ADU1-15 -15E010	ADU1-TT151754	VERIFY TEMP.TRANS. TT151754	1Y							V						RRE-I REA	121660	150280
1,663	ADU1-15 -15C001	ADU1-TT151755	VERIFY TEMP.TRANS. TT151755	1Y							V						RRE-I REA	34437	36037
1,664	ADU1-15 -15D007	ADU1-TT151859	VERIFY TEMP.TRANS. TT151859	6Y							V						RRE-I REA	34438	36038
1,665	ADU1-15 -15D013	ADU1-TT151961	VERIFY TEMP.TRANS. TT151961	6Y								V					RRE-I REA	121676	150296
1,666	ADU1-15 -15C002	ADU1-TT152293	VERIFY TEMP.TRANS. TT152293	6Y								V					RRE-I REA	121677	150297

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,667	ADU1-15 -15E020	ADU1-TT152365	VERIFY TEMP.TRANS. TT152365	6Y							V						RRE-I REA	121678	150298
1,668	ADU1-15 -15D010	ADU1-TT152466	VERIFY TEMP.TRANS. TT152466	6Y							V						RRE-I REA	121679	150299
1,669	ADU1-15 -15E013	ADU1-TT152567	VERIFY TEMP.TRANS. TT152567	6Y							V						RRE-I REA	121680	150300
1,670	ADU1-15 -15E014B	ADU1-TT152569	VERIFY TEMP.TRANS. TT152569	6Y							V						RRE-I REA	121681	150301
1,671	ADU1-15 -15D009	ADU1-TT152671	VERIFY TEMP.TRANS. TT152671	6Y							V						RRE-I REA	34445	36045
1,672	ADU1-15 -15E015A	ADU1-TT152672	VERIFY TEMP.TRANS. TT152672	6Y							V						RRE-I REA	34446	36046
1,673	ADU1-15 -15E015A	ADU1-TT152673	VERIFY TEMP.TRANS. TT152673	6Y							V						RRE-I REA	34447	36047
1,674	ADU1-15 -15E012	ADU1-TT152774	VERIFY TEMP.TRANS. TT152774	6Y											V		RRE-I REA	34448	36048
1,675	ADU1-15 -15E017B	ADU1-TT152878	VERIFY TEMP.TRANS. TT152878	6Y											V		RRE-I REA	121682	150302
1,676	ADU1-15 -15D008	ADU1-TT153081	VERIFY TEMP.TRANS. TT153081	6Y											V		RRE-I REA	156303	150303
1,677	ADU1-15 -15D016	ADU1-TT153279	VERIFY TEMP.TRANS. TT153255	6Y											V		RRE-I REA	156320	186955
1,678	ADU1-15 -15D024	ADU1-TT154047	VERIFY TEMP.TRANS. TT154047	6Y											V		RRE-I REA	121684	150304
1,679	ADU1-02 -02E001A	ADU1-TY020634A	VERIFY I/P CONVERTER TY020634A	6Y											V		RRE-I REA	121625	150228
1,680	ADU1-02 -02E001A	ADU1-TY020634B	VERIFY I/P CONVERTER TY020634B	6Y											V		RRE-I REA	121626	150229
1,681	ADU1-02 -02E001A	ADU1-TY020634C	VERIFY I/P CONVERTER TY020634C	6Y											V		RRE-I REA	121627	150230
1,682	ADU1-02 -02E001A	ADU1-TY020634D	VERIFY I/P CONVERTER TY020634D	6Y											V		RRE-I REA	121628	150231
1,683	ADU1-02 -02E001B	ADU1-TY020653E	VERIFY I/P CONVERTER TY020653E	6Y											V		RRE-I REA	121629	150232
1,684	ADU1-02 -02E001B	ADU1-TY020653F	VERIFY I/P CONVERTER TY020653F	6Y											V		RRE-I REA	121630	150233
1,685	ADU1-02 -02E001B	ADU1-TY020653G	VERIFY I/P CONVERTER TY020653G	6Y											V		RRE-I REA	121631	150234
1,686	ADU1-02 -02E001B	ADU1-TY020653H	VERIFY I/P CONVERTER TY020653H	6Y											V		RRE-I REA	121632	150235
1,687	ADU1-01 -02E005	ADU1-VSH010201A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010201A	1Y	F												RRE-I REA	34466	36066
1,688	ADU1-01 -02E005	ADU1-VSH010201B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010201B	1Y		F											RRE-I REA	34468	36068
1,689	ADU1-01 -02E005	ADU1-VSH010202A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010202A	1Y	F												RRE-I REA	34470	36070
1,690	ADU1-01 -02E005	ADU1-VSH010202B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010202B	1Y		F											RRE-I REA	34472	36072
1,691	ADU1-01 -02E011A	ADU1-VSH010211A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010211A	1Y			F										RRE-I REA	121876	150692
1,692	ADU1-01 -02E011A	ADU1-VSH010211B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010211B	1Y				F									RRE-I REA	121874	150690
1,693	ADU1-01 -02E011A	ADU1-VSH010212A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010212A	1Y					F								RRE-I REA	121877	150693
1,694	ADU1-01 -02E011A	ADU1-VSH010212B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010212B	1Y					F								RRE-I REA	121875	150691
1,695	ADU1-01 -02E009_10A	ADU1-VSH010607	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010607	1Y				F									RRE-I REA	34482	36082
1,696	ADU1-01 -VALVE	ADU1-VSH010709	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010709	1Y					F								RRE-I REA	34484	36084
1,697	ADU1-01 -02E011B	ADU1-VSH012121A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH012121A	1Y						F							RRE-I REA	88268	111354
1,698	ADU1-01 -02E011B	ADU1-VSH012121B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH012121B	1Y						F							RRE-I REA	88268	111355
1,699	ADU1-01 -02E011B	ADU1-VSH012121C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH012121C	1Y						F							RRE-I REA	34494	36094
1,700	ADU1-01 -02E011B	ADU1-VSH012122A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH012122A	1Y							F						RRE-I REA	122005	111356

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,701	ADU1-01 -02E011B	ADU1-VSH012122B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH012122B	1Y						F							RRE-I-REA	34498	36098
1,702	ADU1-01 -02E011B	ADU1-VSH012122C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH012122C	1Y						F							RRE-I-REA	122020	111349
1,703	ADU1-01 -02E009_10B	ADU1-VSH012426	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH012426	1Y			F										RRE-I-REA	122019	111352
1,704	ADU1-01 -02E009_10B	ADU1-VSH012428	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH012428	1Y				F									RRE-I-REA	34488	36088
1,705	ADU1-02 -02E001A	ADU1-VSH020601A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020601A	1Y					F								RRE-I-REA	116170	144289
1,706	ADU1-02 -02E001A	ADU1-VSH020601B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020601B	1Y						F							RRE-I-REA	116171	144290
1,707	ADU1-02 -02E001A	ADU1-VSH020601C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020601C	1Y							F						RRE-I-REA	116172	144291
1,708	ADU1-02 -02E001A	ADU1-VSH020601D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020601D	1Y							F						RRE-I-REA	116173	144292
1,709	ADU1-02 -02E001A	ADU1-VSH020602A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020602A	1Y								F					RRE-I-REA	116174	144293
1,710	ADU1-02 -02E001A	ADU1-VSH020602B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020602B	1Y							F						RRE-I-REA	116175	144294
1,711	ADU1-02 -02E001A	ADU1-VSH020602C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020602C	1Y								F					RRE-I-REA	116176	144295
1,712	ADU1-02 -02E001A	ADU1-VSH020602D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020602D	1Y								F					RRE-I-REA	116177	144296
1,713	ADU1-02 -02E001B	ADU1-VSH020611A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020611A	1Y									F				RRE-I-REA	116178	144297
1,714	ADU1-02 -02E001B	ADU1-VSH020611B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020611B	1Y										F			RRE-I-REA	121575	150169
1,715	ADU1-02 -02E001B	ADU1-VSH020611C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020611C	1Y									F				RRE-I-REA	116180	144299
1,716	ADU1-02 -02E001B	ADU1-VSH020611D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020611D	1Y							F						RRE-I-REA	116181	144300
1,717	ADU1-02 -02E001B	ADU1-VSH020612A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020612A	1Y										F			RRE-I-REA	116182	144301
1,718	ADU1-02 -02E001B	ADU1-VSH020612B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020612B	1Y										F			RRE-I-REA	116183	144302
1,719	ADU1-02 -02E001B	ADU1-VSH020612C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020612C	1Y										F			RRE-I-REA	116184	144303
1,720	ADU1-02 -02E001B	ADU1-VSH020612D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020612D	1Y								F					RRE-I-REA	116185	144304
1,721	ADU1-03 -03E006	ADU1-VSH030305	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030305	1Y											F		RRE-I-REA	34562	36162
1,722	ADU1-03 -03E006	ADU1-VSH030306	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030306	1Y												F	RRE-I-REA	34564	36164
1,723	ADU1-03 -03E002	ADU1-VSH030503A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030503A	1Y									F				RRE-I-REA	34554	36154
1,724	ADU1-03 -03E002	ADU1-VSH030503B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030503B	1Y										F			RRE-I-REA	34556	36156
1,725	ADU1-03 -03E002	ADU1-VSH030504A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030504A	1Y											F		RRE-I-REA	34558	36158
1,726	ADU1-03 -03E002	ADU1-VSH030504B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030504B	1Y												F	RRE-I-REA	34560	36160
1,727	ADU1-04 -04E002	ADU1-VSH040301	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH040301	1Y											F		RRE-I-REA	34686	36286
1,728	ADU1-04 -04E002	ADU1-VSH040302	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH040302	1Y												F	RRE-I-REA	34688	36288
1,729	ADU1-15 -15E006	ADU1-VSH150901	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH150901	1Y													RRE-I-REA	34690	36290
1,730	ADU1-15 -15E006	ADU1-VSH150902	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH150902	1Y	F												RRE-I-REA	34692	36292
1,731	ADU1-15 -15E010	ADU1-VSH151703A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH151703A	1Y					F								RRE-I-REA	34694	36294
1,732	ADU1-15 -15E010	ADU1-VSH151703B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH151703B	1Y							F						RRE-I-REA	34696	36296
1,733	ADU1-15 -15E010	ADU1-VSH151703C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH151703C	1Y	F												RRE-I-REA	34698	36298
1,734	ADU1-15 -15E010	ADU1-VSH151704A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH151704A	1Y							F						RRE-I-REA	34700	36300

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,735	ADU1-15 -15E010	ADU1-VSH151704B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH151704B	1Y				F									RRE-I-REA	34702	36302
1,736	ADU1-15 -15E010	ADU1-VSH151704C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH151704C	1Y				F									RRE-I-REA	34704	36304
1,737	ADU1-15 -15E013	ADU1-VSH152505	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH152505	1Y							F						RRE-I-REA	34706	36306
1,738	ADU1-15 -15E013	ADU1-VSH152506	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH152506	1Y										F			RRE-I-REA	34708	36308
1,739	ADU1-15 -15E016	ADU1-VSH152807	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH152807	1Y										F			RRE-I-REA	34710	36310
1,740	ADU1-15 -15E016	ADU1-VSH152808	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH152808	1Y										F			RRE-I-REA	34712	36312
1,741	ADU1-03 -03K001A	ADU1-VSH030201	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030201	1Y						F							RRE-I-REA	34622	36222
1,742	ADU1-03 -03K001B	ADU1-VSH030202	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030202	1Y					F								RRE-I-REA	34683	36283
1,743	ADU1-15 -15K002A	ADU1-VSH151301A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH151301A	1Y										F			RRE-I-REA	34942	36542
1,744	ADU1-15 -15K002B	ADU1-VSH151301B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH151301B	1Y									F				RRE-I-REA	35027	36627
1,745	ADU1-15 -15K001A	ADU1-VSH151501A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH151501A	1Y								F					RRE-I-REA	34456	36056
1,746	ADU1-15 -15K001B	ADU1-VSH151601B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH151601B	1Y			F										RRE-I-REA	34857	36457
1,747	ADU1-15 -15K003A	ADU1-VSH152001A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH152001A	1Y		F											RRE-I-REA	35102	36702
1,748	ADU1-15 -15K003B	ADU1-VSH152101B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH152101B	1Y											F		RRE-I-REA	35170	36770
1,749	ADU1-02 -02C001	ADU1-XV020145	INSPECT FIREPROOF VALVE XV020145	1Y						I							RRE-I-REA	113774	141718
1,750	ADU1-02 -02C002	ADU1-XV020215	INSPECT FIREPROOF VALVE XV020215	1Y						I							RRE-I-REA	113775	141719
1,751	ADU1-02 -02D001	ADU1-XV020652	INSPECT FIREPROOF VALVE XV020652	1Y						I							RRE-I-REA	113776	141720
1,752	ADU1-02 -02D002	ADU1-XV020760	INSPECT FIREPROOF VALVE XV020760	1Y						I							RRE-I-REA	113777	141721
1,753	ADU1-03 -03D003	ADU1-XV030310	INSPECT FIREPROOF VALVE XV030310	1Y						I							RRE-I-REA	113779	141723
1,754	ADU1-03 -03D002	ADU1-XV030530	INSPECT FIREPROOF VALVE XV030530	1Y						I							RRE-I-REA	113778	141722
1,755	ADU1-15 -15D001	ADU1-XV150210	INSPECT FIREPROOF VALVE XV150210	1Y						I							RRE-I-REA	151982	182084
1,756	ADU1-15 -15K002A	ADU1-YS/PSL151301A	VERIFY PRESSURE SWITCH YS/PSL151301A	1Y										V			RRE-I-REA	34943	36543
1,757	ADU1-15 -15K002B	ADU1-YS/PSL151301B	VERIFY PRESSURE SWITCH YS/PSL151301B	1Y										V			RRE-I-REA	35028	36628
1,758	ADU1-15 -15K002A	ADU1-YS/PSL151302A	VERIFY PRESSURE SWITCH YS/PSL151302A	1Y										V			RRE-I-REA	34945	36545
1,759	ADU1-15 -15K002B	ADU1-YS/PSL151302B	VERIFY PRESSURE SWITCH YS/PSL151302B	1Y										V			RRE-I-REA	35030	36630
1,760	ADU1-15 -15K001A	ADU1-YS/PSL151501A	VERIFY PRESSURE SWITCH YS/PSL151501A	1Y								V					RRE-I-REA	34458	36058
1,761	ADU1-15 -15K001A	ADU1-YS/PSL151502A	VERIFY PRESSURE SWITCH YS/PSL151502A	1Y								V					RRE-I-REA	34460	36060
1,762	ADU1-15 -15K001B	ADU1-YS/PSL151601B	VERIFY PRESSURE SWITCH YS/PSL151601B	1Y			V										RRE-I-REA	34858	36458
1,763	ADU1-15 -15K001B	ADU1-YS/PSL151602B	VERIFY PRESSURE SWITCH YS/PSL151602B	1Y			V										RRE-I-REA	34860	36460
1,764	ADU1-E21-15CAP001	E21-15CAP001	VISUAL INSPECT MV CAPACITOR	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-ERE	26447	26447
1,765	ADU1-E21-15CAP101	E21-15CAP101	PM LV CAPACITOR 15CAP101	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-ERE	26448	26448
1,766	ADU1-15 -15P011	E21-15MCC01-01R-5A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P011	6M						I						I	RRE-ERE	26449	26449
1,767	ADU1-15 -15P003C	E21-15MCC01-02F-09	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P003C	6M		I						I					RRE-ERE	26450	26450
1,768	ADU1-15 -15E010	E21-15MCC01-02F-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15E010 M01	6M				I						I			RRE-ERE	26451	26451

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,769	ADU1-15 -15P008A	E21-15MCC01-02F-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P008A	6M						I						I	RRE-AREA	26452	26452
1,770	ADU1-15 -15P012A	E21-15MCC01-02F-6A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P012A	6M		I						I					RRE-AREA	26453	26453
1,771	ADU1-15 -15P012B	E21-15MCC01-02F-6B	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P012B	6M			I						I				RRE-AREA	26454	26454
1,772	ADU1-15 -15P003A	E21-15MCC01-02R-20	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P003A	6M						I						I	RRE-AREA	26455	26455
1,773	ADU1-15 -15P003B	E21-15MCC01-02R-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P003B	6M	I						I						RRE-AREA	26456	26456
1,774	ADU1-15 -15P018A	E21-15MCC01-02R-5A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P018A	6M				I						I			RRE-AREA	26457	26457
1,775	ADU1-15 -15P018B	E21-15MCC01-02R-5C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P018B	6M	I						I						RRE-AREA	26458	26458
1,776	ADU1-15 -15P015A	E21-15MCC01-03F-10	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P015A	6M						I						I	RRE-AREA	26459	26459
1,777	ADU1-15 -15E010	E21-15MCC01-03F-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15E010 M02	6M				I						I			RRE-AREA	26460	26460
1,778	ADU1-15 -15P008B	E21-15MCC01-03F-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P008B	6M	I						I						RRE-AREA	26461	26461
1,779	ADU1-15 -15P005A	E21-15MCC01-03R-15	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P005A	6M						I						I	RRE-AREA	26462	26462
1,780	ADU1-15 -15P005B	E21-15MCC01-03R-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P005B	6M	I						I						RRE-AREA	26463	26463
1,781	ADU1-15 -15E013	E21-15MCC01-03R-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15E013 M02	6M				I						I			RRE-AREA	26464	26464
1,782	ADU1-15 -15P017A	E21-15MCC01-03R-5A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P017A	6M						I						I	RRE-AREA	26465	26465
1,783	ADU1-15 -15P017B	E21-15MCC01-03R-5C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P017B	6M	I						I						RRE-AREA	26466	26466
1,784	ADU1-15 -15P007A	E21-15MCC01-03R-8A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P007A	6M						I						I	RRE-AREA	26467	26467
1,785	ADU1-15 -15P007B	E21-15MCC01-03R-8C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P007B	6M	I						I						RRE-AREA	26468	26468
1,786	ADU1-15 -15P015B	E21-15MCC01-04F-10	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P015B	6M	I						I						RRE-AREA	26469	26469
1,787	ADU1-15 -15E010	E21-15MCC01-04F-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15E010 M03	6M				I						I			RRE-AREA	26470	26470
1,788	ADU1-15 -15E010	E21-15MCC01-04F-18	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15E010 M04	6M				I						I			RRE-AREA	26471	26471
1,789	ADU1-15 -15P006A	E21-15MCC01-04F-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P006A	6M						I						I	RRE-AREA	26472	26472
1,790	ADU1-15 -15P004A	E21-15MCC01-04R-15	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P004A	6M						I						I	RRE-AREA	26473	26473
1,791	ADU1-15 -15P004B	E21-15MCC01-04R-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P004B	6M					I							I	RRE-AREA	26474	26474
1,792	ADU1-15 -15E013	E21-15MCC01-04R-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15E013 M01	6M				I						I			RRE-AREA	26475	26475
1,793	ADU1-15 -15P009A	E21-15MCC01-04R-5A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P009A	6M						I						I	RRE-AREA	26476	26476
1,794	ADU1-15 -15P009B	E21-15MCC01-04R-5C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P009B	6M	I						I						RRE-AREA	26477	26477
1,795	ADU1-15 -15E010	E21-15MCC01-05F-13	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15E010 M05	6M				I						I			RRE-AREA	26478	26478
1,796	ADU1-15 -15E016	E21-15MCC01-05F-18	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15E016 M01	6M				I						I			RRE-AREA	26479	26479
1,797	ADU1-15 -15P006B	E21-15MCC01-05F-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P006B	6M	I						I						RRE-AREA	26480	26480
1,798	ADU1-15 -15P010A	E21-15MCC01-05R-11	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P010A	6M				I						I			RRE-AREA	26481	26481
1,799	ADU1-15 -15P010B	E21-15MCC01-05R-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P010B	6M					I							I	RRE-AREA	26482	26482
1,800	ADU1-15 -15E006	E21-15MCC01-05R-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15E006 M01	6M				I						I			RRE-AREA	26483	26483
1,801	ADU1-15 -15E006	E21-15MCC01-05R-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15E006 M02	6M				I						I			RRE-AREA	26484	26484
1,802	ADU1-15 -15P013A	E21-15MCC01-05R-5A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P013A	6M						I						I	RRE-AREA	26485	26485

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,803	ADU1-15 -15P013B	E21-15MCC01-05R-5C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P013B	6M	I						I						RRE-AREA	26486	26486
1,804	ADU1-15 -15P014A	E21-15MCC01-05R-8A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P014A	6M						I						I	RRE-AREA	26487	26487
1,805	ADU1-15 -15P014B	E21-15MCC01-05R-8C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P014B	6M	I						I						RRE-AREA	26488	26488
1,806	ADU1-15 -15E010	E21-15MCC01-06F-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15E010 M06	6M				I						I			RRE-AREA	26489	26489
1,807	ADU1-15 -15E016	E21-15MCC01-06F-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15E016 M02	6M				I						I			RRE-AREA	26490	26490
1,808	ADU1-15 -15P002A	E21-15MCC01-06F-5A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P002A	6M						I						I	RRE-AREA	26491	26491
1,809	ADU1-15 -15P002B	E21-15MCC01-06F-5C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 15P002B	6M					I							I	RRE-AREA	26492	26492
1,810	ADU1-E21-15UPS001	E21-15UPS001-BATT	PM BATTERY ADU1-E21-15UPS001 -BATT	1Y									P				OCH-UPS	89438	112770
1,811	ADU1-E21-15UPS001	E21-15UPS001-UPS	PM UPS 15UPS001	1Y				P									OCH-UPS	26494	26494
1,812	ADU1-E21-15UPS001	E21-15UPS001-UPS	INSPECT BATTERY 220V OF UPS 15UPS001	6M						I						I	OCH-UPS	106457	131401
1,813	ADU1-E21-15UPS001	E21-15UPS001-UPS	INSPECTION CABINET OF UPS 15UPS001	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	26493	26493
1,814	ADU1-E21-AIR	E21-6900A07	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107959	133880
1,815	ADU1-E21-AIR	E21-6900A07	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I					I						RRE-EWS	107959	133880
1,816	ADU1-E21-AIR	E21-6900A08	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107960	133881
1,817	ADU1-E21-AIR	E21-6900A08	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I					I						RRE-EWS	107960	133881
1,818	ADU1-E21-AIR	E21-6900A09	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107961	133882
1,819	ADU1-E21-AIR	E21-6900A09	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I					I						RRE-EWS	107961	133882
1,820	ADU1-E21-AIR	E21-6900A10	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107566	133480
1,821	ADU1-E21-AIR	E21-6900A10	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I					I						RRE-EWS	107566	133480
1,822	ADU1-E21-AIR	E21-6900A13	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107567	133481
1,823	ADU1-E21-AIR	E21-6900A13	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I					I						RRE-EWS	107567	133481
1,824	ADU1-E21-69CAP001	E21-69CAP001	VISUAL INSPECT MW CAPACITOR	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-AREA	84953	104428
1,825	ADU1-E21-69CAP101	E21-69CAP101	PM LV CAPACITOR 69CAP101	1M	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	RRE-AREA	82995	103624
1,826	ADU1-E21-69CAP101	E21-69CAP101	VISUAL INSPECT MW CAPACITOR	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-AREA	86209	107005
1,827	ADU1-E21-69CAP101B	E21-69CAP101B	PM LV CAPACITOR 69CAP101B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	82996	103625
1,828	ADU1-E21-69CAP102	E21-69CAP102	PM LV CAPACITOR 69CAP102	1M	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	RRE-AREA	82997	103626
1,829	ADU1-E21-69CAP102	E21-69CAP102	VISUAL INSPECT MW CAPACITOR	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-AREA	86213	107009
1,830	ADU1-E21-69QMP001	E21-69QMP001	PM INERGEN SYSTEM ADU1	6M				I						I			RRE-AREA	26504	26504
1,831	ADU1-E21-69DC001	E21-69DC001-1-BATT	PM BATTERY 110V OF B/C 69DC001 -BATT	1Y										P			OCH-UPS	89434	110966
1,832	ADU1-E21-69DC001	E21-69DC001-1-BC	PM B/C 69DC001.1	1Y				P									OCH-UPS	26515	26515
1,833	ADU1-E21-69DC001	E21-69DC001-1-BC	INSPECT BATTERY 110V OF B/C 69DC001.1	6M						I						I	OCH-UPS	106458	131402
1,834	ADU1-E21-69DC001	E21-69DC001-2-BC	PM B/C 69DC001.2	1Y				P									OCH-UPS	26516	26516
1,835	ADU1-E21-69DC001	E21-69DC001-2-BC	INSPECT BATTERY 110V OF B/C 69DC001.2	6M						I						I	OCH-UPS	106459	131403
1,836	ADU1-01 -01P004B	E21-69MCC01-02-06B	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P004B	6M						I						I	RRE-AREA	26519	26519

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,837	ADU1-02 -02P001A	E21-69MCC01-02-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P001A	6M		I						I					RRE-AREA	26520	26520
1,838	ADU1-02 -02P001B	E21-69MCC01-02-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P001B	6M	I						I						RRE-AREA	26521	26521
1,839	ADU1-01 -01P004A	E21-69MCC01-02/06A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P004A	6M		I						I					RRE-AREA	26518	26518
1,840	ADU1-02 -02P006A	E21-69MCC01-03-06A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P006A	6M		I						I					RRE-AREA	26522	26522
1,841	ADU1-02 -02P006B	E21-69MCC01-03-06B	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P006B	6M	I						I						RRE-AREA	26523	26523
1,842	ADU1-02 -02P012A	E21-69MCC01-03-06C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P012A	6M		I						I					RRE-AREA	26524	26524
1,843	ADU1-02 -02P012B	E21-69MCC01-03-06D	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P012B	6M			I						I				RRE-AREA	26525	26525
1,844	ADU1-02 -02P004A	E21-69MCC01-03-13	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P004A	6M		I						I					RRE-AREA	26526	26526
1,845	ADU1-02 -02P004B	E21-69MCC01-03-16	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P004B	6M			I						I				RRE-AREA	26527	26527
1,846	ADU1-02 -02P002A	E21-69MCC01-03-20	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P002A	6M		I						I					RRE-AREA	26528	26528
1,847	ADU1-02 -02P002B	E21-69MCC01-03-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P002B	6M			I						I				RRE-AREA	26529	26529
1,848	ADU1-02 -02P003A	E21-69MCC01-05-12	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P003A	6M		I						I					RRE-AREA	26530	26530
1,849	ADU1-02 -02P003B	E21-69MCC01-05-16	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P003B	6M			I						I				RRE-AREA	26531	26531
1,850	ADU1-02 -02P005A	E21-69MCC01-05-20	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P005A	6M		I						I					RRE-AREA	26532	26532
1,851	ADU1-02 -02P005B	E21-69MCC01-05-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P005B	6M			I						I				RRE-AREA	26533	26533
1,852	ADU1-02 -02P010A	E21-69MCC01-06-13	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P010A	6M		I						I					RRE-AREA	26534	26534
1,853	ADU1-02 -02P010B	E21-69MCC01-06-16	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P010B	6M			I						I				RRE-AREA	26535	26535
1,854	ADU1-02 -02P008A	E21-69MCC01-06-20	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P008A	6M		I						I					RRE-AREA	26536	26536
1,855	ADU1-02 -02P008B	E21-69MCC01-06-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P008B	6M			I						I				RRE-AREA	26537	26537
1,856	ADU1-02 -02P009A	E21-69MCC01-07-08	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P009A	6M		I						I					RRE-AREA	26538	26538
1,857	ADU1-02 -02P009B	E21-69MCC01-07-12	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P009B	6M			I						I				RRE-AREA	26539	26539
1,858	ADU1-02 -02P007A	E21-69MCC01-07-18	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P007A	6M		I						I					RRE-AREA	26540	26540
1,859	ADU1-02 -02P007B	E21-69MCC01-07-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P007B	6M	I						I						RRE-AREA	26541	26541
1,860	ADU1-03 -03P002A	E21-69MCC01-08-06A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P002A	6M				I						I			RRE-AREA	26542	26542
1,861	ADU1-03 -03P002B	E21-69MCC01-08-06B	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P002B	6M			I							I			RRE-AREA	26543	26543
1,862	ADU1-03 -03P004A	E21-69MCC01-08-06C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P004A	6M				I							I		RRE-AREA	26544	26544
1,863	ADU1-03 -03P004B	E21-69MCC01-08-06D	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P004B	6M			I							I			RRE-AREA	26545	26545
1,864	ADU1-02 -02E001A	E21-69MCC01-08-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M01	6M		I						I					RRE-AREA	26546	26546
1,865	ADU1-02 -02P011A	E21-69MCC01-08-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P011A	6M		I						I					RRE-AREA	26547	26547
1,866	ADU1-02 -02P011B	E21-69MCC01-08-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P011B	6M			I						I				RRE-AREA	26548	26548
1,867	ADU1-02 -02E009A	E21-69MCC01-09-08	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E009A M01	6M			I						I				RRE-AREA	26549	26549
1,868	ADU1-02 -02E001A	E21-69MCC01-09-16	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M02	6M		I						I					RRE-AREA	26550	26550
1,869	ADU1-02 -02E001A	E21-69MCC01-09-20	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M03	6M		I						I					RRE-AREA	26551	26551
1,870	ADU1-02 -02E001A	E21-69MCC01-09-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M04	6M		I						I					RRE-AREA	26552	26552

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,871	ADU1-02 -02E009A	E21-69MCC01-10-08	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E009A M02	6M			I						I				RRE-AREA	26553	26553
1,872	ADU1-02 -02E001A	E21-69MCC01-10-16	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M05	6M		I						I					RRE-AREA	26554	26554
1,873	ADU1-02 -02E001A	E21-69MCC01-10-20	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M06	6M		I						I					RRE-AREA	26555	26555
1,874	ADU1-02 -02E005	E21-69MCC01-10-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E005 M01	6M		I						I					RRE-AREA	26556	26556
1,875	ADU1-02 -02E005	E21-69MCC01-11-12	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E005 M02	6M			I						I				RRE-AREA	26557	26557
1,876	ADU1-02 -02E005	E21-69MCC01-11-16	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E005 M03	6M			I						I				RRE-AREA	26558	26558
1,877	ADU1-02 -02E005	E21-69MCC01-11-20	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E005 M04	6M				I						I			RRE-AREA	26559	26559
1,878	ADU1-01 -02E007_8A	E21-69MCC01-11-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E007A M01	6M			I						I				RRE-AREA	26560	26560
1,879	ADU1-01 -02E007_8A	E21-69MCC01-12-12	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E007A M02	6M			I							I			RRE-AREA	26561	26561
1,880	ADU1-03 -03E006	E21-69MCC01-13-08	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03E006 M01	6M				I						I			RRE-AREA	26562	26562
1,881	ADU1-03 -03E002	E21-69MCC01-13-20	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03E002 M01	6M			I							I			RRE-AREA	26563	26563
1,882	ADU1-03 -03E002	E21-69MCC01-13-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03E002 M02	6M				I							I		RRE-AREA	26564	26564
1,883	ADU1-03 -03E006	E21-69MCC01-14-08	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03E006 M02	6M				I						I			RRE-AREA	26565	26565
1,884	ADU1-01 -01P011B	E21-69MCC01-14-12	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P011B	6M				I		I						I	RRE-AREA	26566	26566
1,885	ADU1-03 -03E002	E21-69MCC01-14-16	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03E002 M03	6M					I					I			RRE-AREA	26567	26567
1,886	ADU1-03 -03E002	E21-69MCC01-14-20	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03E002 M04	6M				I							I		RRE-AREA	26568	26568
1,887	ADU1-03 -03P001A	E21-69MCC01-14-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P001A	6M				I							I		RRE-AREA	26569	26569
1,888	ADU1-00 -69P102A	E21-69MCC01-15-06A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 69P102A	6M				I							I		RRE-AREA	26570	26570
1,889	ADU1-00 -69P102B	E21-69MCC01-15-06B	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 69P102B	6M					I							I	RRE-AREA	26571	26571
1,890	ADU1-00 -69P103A	E21-69MCC01-15-06C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 69P103A	6M				I							I		RRE-AREA	26572	26572
1,891	ADU1-00 -69P103B	E21-69MCC01-15-06D	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 69P103B	6M					I							I	RRE-AREA	26573	26573
1,892	ADU1-03 -03P001B	E21-69MCC01-15-16	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P001B	6M			I						I				RRE-AREA	26574	26574
1,893	ADU1-03 -03P003A	E21-69MCC01-15-20	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P003A	6M			I								I		RRE-AREA	26575	26575
1,894	ADU1-03 -03P003B	E21-69MCC01-15-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P003B	6M			I						I				RRE-AREA	26576	26576
1,895	ADU1-00 -69P101A	E21-69MCC01-16-06A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 69P101A	6M				I							I		RRE-AREA	26577	26577
1,896	ADU1-00 -69P101B	E21-69MCC01-16-06B	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 69P101B	6M					I							I	RRE-AREA	26578	26578
1,897	ADU1-04 -04E002	E21-69MCC01-16-16	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04E002 M01	6M				I							I		RRE-AREA	26579	26579
1,898	ADU1-04 -04P005A	E21-69MCC01-16-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P005A	6M				I							I		RRE-AREA	26580	26580
1,899	ADU1-04 -04P001A	E21-69MCC01-18-06A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P001A	6M				I								I	RRE-AREA	26581	26581
1,900	ADU1-04 -04P001B	E21-69MCC01-18-06B	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P001B	6M				I					I				RRE-AREA	26582	26582
1,901	ADU1-04 -04P002A	E21-69MCC01-18-06C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P002A	6M				I							I		RRE-AREA	26583	26583
1,902	ADU1-04 -04P002B	E21-69MCC01-18-06D	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P002B	6M				I						I			RRE-AREA	26584	26584
1,903	ADU1-04 -04E002	E21-69MCC01-18-16	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04E002 M02	6M				I							I		RRE-AREA	26585	26585
1,904	ADU1-04 -04P005B	E21-69MCC01-18-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P005B	6M					I							I	RRE-AREA	26586	26586

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,905	ADU1-04 -04P003A	E21-69MCC01-19-06A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P003A	6M				I						I			RRE-AREA	26587	26587
1,906	ADU1-04 -04P003B	E21-69MCC01-19-06B	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P003B	6M			I						I				RRE-AREA	26588	26588
1,907	ADU1-04 -04P004A	E21-69MCC01-19-06C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P004A	6M				I						I			RRE-AREA	26589	26589
1,908	ADU1-04 -04P004B	E21-69MCC01-19-06D	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P004B	6M			I						I				RRE-AREA	26590	26590
1,909	ADU1-14 -14P004	E21-69MCC01-20-06C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 14P004	6M				I						I			RRE-AREA	26591	26591
1,910	ADU1-02 -02P005C	E21-69MCC1B-03F-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P005C	6M	I						I						RRE-AREA	26592	26592
1,911	ADU1-02 -02P007C	E21-69MCC1B-03F-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P007C	6M		I						I					RRE-AREA	26593	26593
1,912	ADU1-14 -14P001	E21-69MCC1B-03F-6A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 14P001	6M			I						I				RRE-AREA	26594	26594
1,913	ADU1-14 -14P002	E21-69MCC1B-03F-6B	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 14P002	6M				I						I			RRE-AREA	26595	26595
1,914	ADU1-14 -14P005	E21-69MCC1B-03F-6C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 14P005	6M				I						I			RRE-AREA	26596	26596
1,915	ADU1-02 -02P006C	E21-69MCC1B-03R-08	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P006C	6M		I						I					RRE-AREA	26597	26597
1,916	ADU1-02 -02P006D	E21-69MCC1B-03R-11	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P006D	6M	I						I						RRE-AREA	26598	26598
1,917	ADU1-02 -02P004C	E21-69MCC1B-03R-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P004C	6M	I						I						RRE-AREA	26599	26599
1,918	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-03R-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M07	6M		I						I					RRE-AREA	26600	26600
1,919	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-03R-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M08	6M		I						I					RRE-AREA	26601	26601
1,920	ADU1-02 -02E009B	E21-69MCC1B-04F-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E009B M01	6M			I						I				RRE-AREA	26602	26602
1,921	ADU1-02 -02P007D	E21-69MCC1B-04F-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P007D	6M			I						I				RRE-AREA	26603	26603
1,922	ADU1-01 -01P006B	E21-69MCC1B-04R-09	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P006B	6M	I						I						RRE-AREA	26604	26604
1,923	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-04R-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M05	6M		I						I					RRE-AREA	26605	26605
1,924	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-04R-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M06	6M		I						I					RRE-AREA	26606	26606
1,925	ADU1-02 -02P008C	E21-69MCC1B-05F-09	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P008C	6M				I						I			RRE-AREA	26607	26607
1,926	ADU1-02 -02E009B	E21-69MCC1B-05F-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E009B M02	6M			I						I				RRE-AREA	26608	26608
1,927	ADU1-01 -01P007A	E21-69MCC1B-05F-5A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P007A	6M		I						I					RRE-AREA	26609	26609
1,928	ADU1-01 -01P007A	E21-69MCC1B-05F-5C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P007B	6M	I						I						RRE-AREA	26610	26610
1,929	ADU1-01 -01P006A	E21-69MCC1B-05R-05	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P006A	6M						I						I	RRE-AREA	26611	26611
1,930	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-05R-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M02	6M									I				RRE-AREA	26612	26612
1,931	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-05R-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M03	6M		I						I					RRE-AREA	26613	26613
1,932	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-05R-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M04	6M		I						I					RRE-AREA	26614	26614
1,933	ADU1-02 -02P009C	E21-69MCC1B-06F-09	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P009C	6M				I						I			RRE-AREA	26615	26615
1,934	ADU1-02 -02E011B	E21-69MCC1B-06F-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E011B M01	6M			I						I				RRE-AREA	26616	26616
1,935	ADU1-02 -02E011B	E21-69MCC1B-06F-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E011B M02	6M			I						I				RRE-AREA	26617	26617
1,936	ADU1-02 -02E001A	E21-69MCC1B-06R-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M07	6M		I						I					RRE-AREA	26618	26618
1,937	ADU1-02 -02E001A	E21-69MCC1B-06R-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M08	6M		I						I					RRE-AREA	26619	26619
1,938	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-06R-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M01	6M		I						I					RRE-AREA	26620	26620

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU1 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,939	ADU1-02 -02E011B	E21-69MCC1B-07F-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E011B M03	6M				I						I			RRE-AREA	26621	26621
1,940	ADU1-02 -02E011B	E21-69MCC1B-07F-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E011B M04	6M				I						I			RRE-AREA	26622	26622
1,941	ADU1-02 -02E011B	E21-69MCC1B-07F-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E011B M05	6M				I						I			RRE-AREA	26623	26623
1,942	ADU1-14 -14P003A	E21-69MCC1B-07F-5A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 14P003A	6M				I						I			RRE-AREA	26624	26624
1,943	ADU1-14 -14P003B	E21-69MCC1B-07F-5C	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 14P003B	6M					I						I		RRE-AREA	26625	26625
1,944	ADU1-02 -02P003C	E21-69MCC1B-07R-09	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P003C	6M	I						I						RRE-AREA	26626	26626
1,945	ADU1-02 -02E011B	E21-69MCC1B-07R-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E011B M06	6M				I						I			RRE-AREA	26627	26627
1,946	ADU1-02 -02E008B	E21-69MCC1B-07R-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E008B M01	6M			I						I				RRE-AREA	26628	26628
1,947	ADU1-02 -02E008B	E21-69MCC1B-07R-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E008B M02	6M			I						I				RRE-AREA	26629	26629
1,948	ADU1-01 -01P004C	E21-69MCC1B-07R-5A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P004C	6M	I						I						RRE-AREA	26630	26630
1,949	ADU1-02 -02P010C	E21-69MCC1B-08F-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P010C	6M				I						I			RRE-AREA	26631	26631
1,950	ADU1-02 -02P002C	E21-69MCC1B-08F-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P002C	6M	I						I						RRE-AREA	26632	26632
1,951	ADU1-E21-69UPS001C	E21-69UPS001C-BATT	PM Battery ADU1-E21-69UPS001C -BATT	1Y									P				OCH-UPS	125514	150979
1,952	ADU1-E21-69UPS001C	E21-69UPS001C-UPS	Inspect UPS ADU1-E21-69UPS001C	6M						I						I	OCH-UPS	125513	150978
1,953	ADU1-E21-69UPS001C	E21-69UPS001C-UPS	PM UPS ADU1-E21-69UPS001C	1Y				P									OCH-UPS	125515	150980
1,954	ADU1-E21-GROUND	E21-G011	PM GROUND SYSTEM	1Y			I										RRE-AREA	26639	26639
1,955	ADU1-E21-GROUND	E21-G011	PM GROUND SYSTEM	1Y				I									RRE-AREA	27973	27973

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1	NTU		CHECK STATUS ANALYZER OF NTU PLANT (ALL)	1W	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	CAN-Q3PW	92825	116572
2	NTU		VERIFY GAS DETECTOR OF NTU PLANT (ALL T	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	92826	116573
3	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1207	3M	V			V			V			V			CAN-Q3PW	92830	116715
4	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1206	3M	V			V			V			V			CAN-Q3PW	92830	116714
5	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1205	3M	V			V			V			V			CAN-Q3PW	92830	116713
6	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1204	3M	V			V			V			V			CAN-Q3PW	92830	116712
7	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1203	3M	V			V			V			V			CAN-Q3PW	92830	116711
8	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1002	3M	V			V			V			V			CAN-Q3PW	92830	116710
9	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1001	3M	V			V			V			V			CAN-Q3PW	92830	116709
10	NTU		INSPECTION MACHINE NTU	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI - INVB	108426	134455
11	NTU		LUBRICATION OF NTU-12TN03	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	88050	110580
12	NTU		LUBRICATION OF NTU-10TN01	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	88050	110581
13	NTU		INSPECTION OF NTU-12TN20	6M						I						I	RRE-MREA	88051	110582
14	NTU -E21		PARTIAL DISCHARGE SIGNAL MEASURING	1Y		I											COH-SMRL	86214	107010
15	NTU -11 -11T001		Inspection Open Vent (ELBOW)/Bird Screen	6M						I						I	RRE-MREA	267003	299062
16	NTU -12 -12H101		Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	6M				I						I			IRI - INSS	97438	121930
17	NTU -12 -12H101		INSPECTION OF OVERHEAD CRANE NTU-12H101	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	43390	44990
18	NTU -12 -12H101		LUBRICATION OF NTU-12H101	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43391	44991
19	NTU -12 -12H102		Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	6M				I						I			IRI - INSS	97437	121929
20	NTU -12 -12H102		INSPECTION OF OVERHEAD CRANE NTU-12H102	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	43388	44988
21	NTU -12 -12H102		LUBRICATION OF NTU-12H102	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43389	44989
22	NTU -12 -12K011A		INSPECT M/V MOTOR (STAND BY) 12K011A	6M					T							T	RRE-EREA	84626	109166
23	NTU -12 -12T003		Inspection Open Vent (ELBOW)/Bird Screen	6M						I						I	RRE-MREA	267006	299065
24	NTU -13 -13T002		Inspection Open Vent (ELBOW)/Bird Screen	6M						I						I	RRE-MREA	267007	299066
25	NTU -CR -69FMP101		PM FIRE ALARM PANEL NTU	1Y	I								I				RRE-EREA	27820	27820
26	NTU -E21-69QMP101		PM INERGEN SYSTEM NTU	6M			I						I				RRE-EREA	27849	27849
27	NTU -E21-69DC101		INSPECTION CABINET OF B/C 69DC101	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27862	27862
28	NTU -E21-69TR101		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	1Y				Q									COH-TRTL	27966	27966
29	NTU -E21-69TR101		VISUAL INSPECT DISTRIBUTION TRANSFORMER	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27965	27965
30	NTU -E21-69TR102		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	1Y				Q									COH-TRTL	27968	27968
31	NTU -E21-69TR102		VISUAL INSPECT DISTRIBUTION TRANSFORMER	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27967	27967
32	NTU -E21-69TR103		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	1Y				Q									COH-TRTL	27970	27970
33	NTU -E21-69TR103		VISUAL INSPECT DISTRIBUTION TRANSFORMER	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27969	27969
34	NTU -E21-69UPS101		INSPECTION CABINET OF UPS 69UPS101	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27971	27971

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
35	NTU -12 -12P007B -M01		GREASING LV MOTOR 12P007BM01	4M		L				L				L			RRE-EREA	27692	27692
36	NTU -12 -12P007B -M01		INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P007BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27693	27693
37	NTU -COR-69QMP101 -C003		Pressure Test CYLINDER LINE COR	6M			I						I				RRE-EREA	27806	27806
38	NTU -COR-69LP002 -E3		PM EMER LIGHTING COR NTU	3M		I			I			I			I		RRE-EREA	27812	27812
39	NTU -CR -69QMP101 -C002		Pressure Test CYLINDER LINE CR ROOM	6M			I					I					RRE-EREA	27817	27817
40	NTU -CR -69LP001 -E4		PM EMER LIGHTING UP STAIR NTU	3M		I			I			I			I		RRE-EREA	27821	27821
41	NTU -CR -69LP002 -E2		PM EMER LIGHTING CONTROL ROOM NTU	3M		I			I			I			I		RRE-EREA	27822	27822
42	NTU -E21-09MCC001 -02.06A		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P010A	6M		I						I					RRE-EREA	27823	27823
43	NTU -E21-09MCC001 -02.06B		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P010B	6M	I						I						RRE-EREA	27824	27824
44	NTU -E21-69QMP101 -C001		Pressure Test CYLINDER LINE MCC	6M			I					I					RRE-EREA	27851	27851
45	NTU -E21-69LP001 -E1		PM EMER LIGHTING MCC NTU	3M		I			I			I			I		RRE-EREA	27864	27864
46	NTU -E21-69MCC102 -SB3.27		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12T002	6M						I						I	RRE-EREA	27927	27927
47	NTU -E21-69MCC102 -SB5.27		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12T003	6M						I						I	RRE-EREA	27939	27939
48	NTU -E21-69QMP101 -H1.D1 -1		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M						I						I	RRE-EREA	27852	27852
49	NTU -E21-69QMP101 -H1.D1 -2		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (ION)	6M						I						I	RRE-EREA	27853	27853
50	NTU -E21-69QMP101 -H1.D1 -3		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M						I						I	RRE-EREA	27854	27854
51	NTU -E21-69QMP101 -H1.D1 -4		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (ION)	6M						I						I	RRE-EREA	27855	27855
52	NTU -E21-69QMP101 -H1.D1 -5		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (ION)	6M						I						I	RRE-EREA	27856	27856
53	NTU -E21-69QMP101 -H1.D2 -1		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M						I						I	RRE-EREA	27857	27857
54	NTU -E21-69QMP101 -H1.D2 -2		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M						I						I	RRE-EREA	27858	27858
55	NTU -E21-69QMP101 -H1.D2 -3		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (PHOTO)	6M						I						I	RRE-EREA	27859	27859
56	NTU -E21-69QMP101 -H1.D2 -4		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (PHOTO)	6M						I						I	RRE-EREA	27860	27860
57	NTU -E21-69QMP101 -H1.D2 -5		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (PHOTO)	6M						I						I	RRE-EREA	27861	27861
58	NTU -E21-AC13K004		PM NTU -E21-AC13K004	1Y													RRE-EREA	100094	125349
59	NTU -E21-AC13K004		Inspect VSD NTU -E21-AC13K004	3M			I			I			I			I	RRE-EREA	110198	137735
60	NTU -OFF-6000A17		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107671	133585
61	NTU -OFF-6000A17		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107671	133585
62	NTU -OFF-6000A18		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107672	133586
63	NTU -OFF-6000A18		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107672	133586
64	NTU -OFF-6000A19		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107673	133587
65	NTU -OFF-6000A19		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107673	133587
66	NTU -OFF-6000A20		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107674	133588
67	NTU -OFF-6000A20		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107674	133588
68	NTU -OFF-6000A21		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107675	133589

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
69	NTU -OFF-6000A21		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107675	133589
70	NTU -OFF-6000A22		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107676	133590
71	NTU -OFF-6000A22		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107676	133590
72	NTU -OFF-6000A23		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107677	133386
73	NTU -OFF-6000A23		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107677	133386
74	NTU -12 -DV10005		DELUGE VALUE SYSTEM NTU AREA	6M		I						I					RRE-ERE	112994	140890
75	NTU -10 -DV10006		DELUGE VALUE SYSTEM NTU AREA	6M		I						I					RRE-ERE	112995	140891
76	NTU -10 -PIPING	1-1/2-H-1002008	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233136	264716
77	NTU -10 -PIPING	1-1/2-H-1002009	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233137	264717
78	NTU -10 -PIPING	1-1/2-H-1003012	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233139	264719
79	NTU -12 -PIPING	1-1/2-H-1202009	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238034	269603
80	NTU -12 -PIPING	1-1/2-H-1221007	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233188	264768
81	NTU -10 -PIPING	1-1/2-P-1004050	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237746	269315
82	NTU -10 -PIPING	1-1/2-P-1004051	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237747	269316
83	NTU -10 -PIPING	1-1/2-P-1004068	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237759	269328
84	NTU -11 -PIPING	1-1/2-P-1103043	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237924	269493
85	NTU -11 -PIPING	1-1/2-P-1103044	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237925	269494
86	NTU -10 -PIPING	1-1/2-PG-1005004	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237814	269383
87	NTU -13 -PIPING	1-1/2-SH-1303001	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	238341	269910
88	NTU -12 -PIPING	1-1/2-SL-1205002	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	238159	269728
89	NTU -12 -PIPING	1-1/2-SM-1201002	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	238163	269732
90	NTU -12 -PIPING	1-1/2-SM-1201006	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	238167	269736
91	NTU -12 -PIPING	1-1/2-SM-1201008	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	238169	269738
92	NTU -12 -PIPING	1-1/2-SM-1205002	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	238171	269740
93	NTU -10 -PIPING	1-1/2-WSW-1002003	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237840	269409
94	NTU -10 -PIPING	1-1/2-WSW-1002004	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237841	269410
95	NTU -10 -PIPING	1-1/2-WSW-1002005	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237842	269411
96	NTU -00 -PIPING	1-GV-1004006	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237104	268673
97	NTU -10 -PIPING	1-H-1003016	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233142	264722
98	NTU -10 -PIPING	1-LN-6935060	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237694	269263
99	NTU -10 -PIPING	1-P-1004069	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237760	269329
100	NTU -10 -PIPING	1-P-1005096	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237789	269358
101	NTU -10 -PIPING	1-P-1005128	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237806	269375
102	NTU -11 -PIPING	1-P-1102027	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	233103	264683

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
103	NTU -11 -PIPING	1-P-1102028	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	233104	264684
104	NTU -11 -PIPING	1-SL-1102001	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	237965	269534
105	NTU -11 -PIPING	1-SL-1104001	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	237966	269535
106	NTU -12 -PIPING	1-SL-1202005	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	238153	269722
107	NTU -12 -PIPING	1-SL-1202006	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	238154	269723
108	NTU -12 -PIPING	1-SL-1203001	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	238156	269725
109	NTU -12 -PIPING	1-SL-1203002	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	238157	269726
110	NTU -12 -PIPING	1-SL-1205003	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	238160	269729
111	NTU -13 -PIPING	1-SL-1306001	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	238346	269915
112	NTU -10 -PIPING	1-WSW-1002007	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233170	264750
113	NTU -10 -PIPING	1-WSW-1002008	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233171	264751
114	NTU -10 -PIPING	1-WSW-1003009	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233172	264752
115	NTU -10 -PIPING	1-WSW-1003010	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233173	264753
116	NTU -10 -PIPING	1-WSW-1003011	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233174	264754
117	NTU -10 -PIPING	1-WSW-1003012	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233175	264755
118	NTU -10 -PIPING	1-WSW-1004011	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233176	264756
119	NTU -10 -PIPING	1-WSW-1004012	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233177	264757
120	NTU -10 -PIPING	1-WSW-1004017	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237845	269414
121	NTU -00 -PIPING	1/2-FG-0008019	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237072	268641
122	NTU -10 -PIPING	1/2-WSW-1002006	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237843	269412
123	NTU -12 -PIPING	10-GV-1202002	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233178	264758
124	NTU -12 -PIPING	10-H-1202007	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238032	269601
125	NTU -10 -PIPING	10-P-1001013	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237716	269285
126	NTU -10 -PIPING	10-P-1001015	Piping inspection(Class 1)	5Y									I				IRI-INRE	237717	269286
127	NTU -10 -PIPING	10-P-1001021	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237718	269287
128	NTU -10 -PIPING	10-P-1001023	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237719	269288
129	NTU -10 -PIPING	10-P-1002026	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233151	264731
130	NTU -10 -PIPING	10-P-1004039	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233157	264737
131	NTU -10 -PIPING	10-P-1004055	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233167	264747
132	NTU -10 -PIPING	10-P-1004056	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237749	269318
133	NTU -10 -PIPING	10-P-1005001	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237762	269331
134	NTU -10 -PIPING	10-P-1005126	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	237804	269373
135	NTU -12 -PIPING	10-P-1205061	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238119	269688
136	NTU -12 -PIPING	10-P-1205072	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238127	269696

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
137	NTU -13 -PIPING	10-P-1301001	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238311	269880
138	NTU -13 -PIPING	10-P-1301008	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238318	269887
139	NTU -13 -PIPING	10-P-1301009	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238319	269888
140	NTU -13 -PIPING	10-P-1302025	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238331	269900
141	NTU -13 -PIPING	10-P-1302026	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238332	269901
142	NTU -12 -PIPING	12-H-1202004	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233179	264759
143	NTU -12 -PIPING	12-H-1203008	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238039	269608
144	NTU -12 -PIPING	12-H-1203011	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238042	269611
145	NTU -10 -PIPING	12-P-1001016	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233146	264726
146	NTU -10 -PIPING	12-P-1001017	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233147	264727
147	NTU -10 -PIPING	12-P-1001018	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233148	264728
148	NTU -10 -PIPING	12-P-1001019	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233149	264729
149	NTU -10 -PIPING	12-P-1004054	Piping inspection(Class 2)	5Y								I					IRI-INRE	237748	269317
150	NTU -11 -PIPING	12-P-1104056	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237935	269504
151	NTU -10 -PIPING	14-P-1004060	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237752	269321
152	NTU -11 -PIPING	14-P-1104057	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237936	269505
153	NTU -12 -PIPING	14-P-1204029	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238105	269674
154	NTU -12 -PIPING	14-P-1204030	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238106	269675
155	NTU -12 -PIPING	16-H-1202003	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238029	269598
156	NTU -10 -PIPING	16-P-100509	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237783	269352
157	NTU -10 -PIPING	16-P-1005104	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237794	269363
158	NTU -12 -PIPING	18-H-1202002	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238028	269597
159	NTU -10 -PIPING	18-P-1005071	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237766	269335
160	NTU -10 -PIPING	18-P-1005072	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237767	269336
161	NTU -11 -PIPING	2-CPH-1106005	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	237857	269426
162	NTU -11 -PIPING	2-CFM-1106006	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	237859	269428
163	NTU -10 -PIPING	2-H-1003014	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233140	264720
164	NTU -10 -PIPING	2-H-1003015	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233141	264721
165	NTU -10 -PIPING	2-H-1003023	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233143	264723
166	NTU -11 -PIPING	2-H-1102005	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237870	269439
167	NTU -11 -PIPING	2-H-1102001	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233082	264662
168	NTU -11 -PIPING	2-H-1102002	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233083	264663
169	NTU -11 -PIPING	2-H-1102003	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233084	264664
170	NTU -11 -PIPING	2-H-1102004	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233085	264665

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
171	NTU -11 -PIPING	2-H-1102007	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233086	264666
172	NTU -11 -PIPING	2-H-1102008	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233087	264667
173	NTU -12 -PIPING	2-H-120302	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233182	264762
174	NTU -12 -PIPING	2-H-1203027	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233186	264766
175	NTU -12 -PIPING	2-H-1221022	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233189	264769
176	NTU -13 -PIPING	2-H-1303019	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238232	269801
177	NTU -13 -PIPING	2-H-1303020	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238233	269802
178	NTU -13 -PIPING	2-H-1304016	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238234	269803
179	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009006	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237110	268679
180	NTU -00 -PIPING	2-MX-0003038	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237111	268680
181	NTU -10 -PIPING	2-MX-0007003	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237696	269265
182	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009004	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237116	268685
183	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009005	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237117	268686
184	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009007	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237118	268687
185	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009008	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237119	268688
186	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009009	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237120	268689
187	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009010	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237121	268690
188	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009011	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237122	268691
189	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009012	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237123	268692
190	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009013	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237124	268693
191	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009014	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237125	268694
192	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009015	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237126	268695
193	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009016	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237127	268696
194	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009017	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237128	268697
195	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009018	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237129	268698
196	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009021	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237132	268701
197	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009022	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237133	268702
198	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009026	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237137	268706
199	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009027	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237138	268707
200	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009029	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237140	268709
201	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009030	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237141	268710
202	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009031	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237142	268711
203	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009032	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237143	268712
204	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009034	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237145	268714

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
205	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009035	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237146	268715
206	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009037	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237148	268717
207	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009038	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237149	268718
208	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009039	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237150	268719
209	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009040	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237151	268720
210	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009041	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237152	268721
211	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009042	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237153	268722
212	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009044	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237155	268724
213	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009046	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237157	268726
214	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009047	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237158	268727
215	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009048	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237159	268728
216	NTU -00 -PIPING	2-MX-0009049	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237160	268729
217	NTU -12 -PIPING	2-P-0011001	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238080	269649
218	NTU -10 -PIPING	2-P-1004042	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233160	264740
219	NTU -10 -PIPING	2-P-1004044	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237745	269314
220	NTU -11 -PIPING	2-P-1101012	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233093	264673
221	NTU -11 -PIPING	2-P-1101014	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233095	264675
222	NTU -11 -PIPING	2-P-1101015	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233096	264676
223	NTU -11 -PIPING	2-P-1101080	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	233098	264678
224	NTU -11 -PIPING	2-P-1101082	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	233099	264679
225	NTU -11 -PIPING	2-P-1101083	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	233100	264680
226	NTU -11 -PIPING	2-P-1103073	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237928	269497
227	NTU -11 -PIPING	2-P-1105077	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233119	264699
228	NTU -11 -PIPING	2-P-1105078	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233120	264700
229	NTU -12 -PIPING	2-P-1204092	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238113	269682
230	NTU -12 -PIPING	2-P-1205048	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233209	264789
231	NTU -11 -PIPING	2-SH-1105003	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	237949	269518
232	NTU -11 -PIPING	2-SH-1106004	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	237950	269519
233	NTU -11 -PIPING	2-SL-1104002	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	237967	269536
234	NTU -12 -PIPING	2-SL-1202001	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	238152	269721
235	NTU -12 -PIPING	2-SL-1204001	Piping inspection(Class 4L)	5Y								I					IRI-INRE	238158	269727
236	NTU -10 -PIPING	2-SM-1001001	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	237826	269395
237	NTU -10 -PIPING	2-SM-1004001	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	237828	269397
238	NTU -12 -PIPING	2-SM-1201001	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	238162	269731

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
239	NTU -12 -PIPING	2-SM-1201003	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	238164	269733
240	NTU -12 -PIPING	2-SM-1201005	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	238166	269735
241	NTU -12 -PIPING	2-SM-1201007	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	238168	269737
242	NTU -12 -PIPING	2-SM-1205001	Piping inspection(Class 4H)	5Y								I					IRI-INRE	238170	269739
243	NTU -10 -PIPING	2-WSW-1002009	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237844	269413
244	NTU -12 -PIPING	20-H-1202001	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238027	269596
245	NTU -CCR-69CMP101 -C003	20008153	INSPECTION INERGEN SYSTEM (CCR)	6M			I						I				RRE-EREA	88234	111082
246	NTU -CR -69CMP101 -C002	20008154	INSPECTION INERGEN SYSTEM (CR)	6M			I						I				RRE-EREA	88234	111081
247	NTU -E21-69CMP101 -C001	20008155	INSPECTION INERGEN SYSTEM (MCC)	6M			I						I				RRE-EREA	88234	111080
248	NTU -10 -PIPING	24-FA-0007001	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237664	269233
249	NTU -10 -PIPING	24-P-1201001	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233191	264771
250	NTU -12 -PIPING	24-P-1201002	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233192	264772
251	NTU -12 -PIPING	24-P-1201003	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233193	264773
252	NTU -12 -PIPING	24-P-1201004	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233194	264774
253	NTU -12 -PIPING	24-P-1201005	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233195	264775
254	NTU -12 -PIPING	24-P-1201006	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	238082	269651
255	NTU -12 -PIPING	24-P-1201007	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233196	264776
256	NTU -12 -PIPING	24-P-1202014	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233198	264778
257	NTU -12 -PIPING	24-P-1202015	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233199	264779
258	NTU -12 -PIPING	24-P-1202016	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233200	264780
259	NTU -12 -PIPING	24-P-1202017	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233201	264781
260	NTU -12 -PIPING	24-P-1202018	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233202	264782
261	NTU -13 -PIPING	3-CAT-1303007	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233072	264652
262	NTU -13 -PIPING	3-CAT-1304009	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233073	264653
263	NTU -13 -PIPING	3-CAT-1304011	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233074	264654
264	NTU -00 -PIPING	3-FG-0008014	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237067	268636
265	NTU -00 -PIPING	3-FG-0011003	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237078	268647
266	NTU -12 -PIPING	3-FG-0011006	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238018	269587
267	NTU -12 -PIPING	3-FG-0011007	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238019	269588
268	NTU -12 -PIPING	3-FG-008018	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238020	269589
269	NTU -12 -PIPING	3-H-103022	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238026	269595
270	NTU -12 -PIPING	3-H-1203024	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233185	264765
271	NTU -12 -PIPING	3-H-1204038	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238066	269635
272	NTU -12 -PIPING	3-H-1221001	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233187	264767

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
273	NTU -13 -PIPING	3-H-1303001	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238222	269791
274	NTU -13 -PIPING	3-H-1303006	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233076	264656
275	NTU -13 -PIPING	3-H-1303009	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233079	264659
276	NTU -13 -PIPING	3-H-1303011	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233081	264661
277	NTU -10 -PIPING	3-MX-0007001	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237695	269264
278	NTU -00 -PIPING	3-MX-0009019	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237130	268699
279	NTU -00 -PIPING	3-MX-0009020	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237131	268700
280	NTU -00 -PIPING	3-MX-0009023	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237134	268703
281	NTU -00 -PIPING	3-MX-0009024	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237135	268704
282	NTU -00 -PIPING	3-MX-0009025	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237136	268705
283	NTU -00 -PIPING	3-MX-0009028	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237139	268708
284	NTU -00 -PIPING	3-MX-0009033	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237144	268713
285	NTU -00 -PIPING	3-MX-0009036	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237147	268716
286	NTU -00 -PIPING	3-MX-0009043	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237154	268723
287	NTU -00 -PIPING	3-MX-0009045	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237156	268725
288	NTU -10 -PIPING	3-P-1003034	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237734	269303
289	NTU -10 -PIPING	3-P-1004043	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233161	264741
290	NTU -10 -PIPING	3-P-1004067	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237758	269327
291	NTU -10 -PIPING	3-P-1005089	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237782	269351
292	NTU -10 -PIPING	3-P-1005090	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237784	269353
293	NTU -11 -PIPING	3-P-1005091	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233088	264668
294	NTU -10 -PIPING	3-P-1005092	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237785	269354
295	NTU -10 -PIPING	3-P-1005093	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	237786	269355
296	NTU -10 -PIPING	3-P-1005094	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237787	269356
297	NTU -10 -PIPING	3-P-1005095	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	237788	269357
298	NTU -10 -PIPING	3-P-1005127	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	237805	269374
299	NTU -10 -PIPING	3-P-1005200	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	237807	269376
300	NTU -11 -PIPING	3-P-1101001	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233089	264669
301	NTU -11 -PIPING	3-P-1101003	Piping inspection(Class 1)	5Y												I	IRI-INRE	233090	264670
302	NTU -11 -PIPING	3-P-1101004	Piping inspection(Class 1)	5Y												I	IRI-INRE	233091	264671
303	NTU -11 -PIPING	3-P-1101005	Piping inspection(Class 2)	5Y												I	IRI-INRE	233092	264672
304	NTU -11 -PIPING	3-P-1101007	Piping inspection(Class 1)	5Y													IRI-INRE	237890	269459
305	NTU -11 -PIPING	3-P-1101008	Piping inspection(Class 1)	5Y												I	IRI-INRE	237891	269460
306	NTU -11 -PIPING	3-P-1101009	Piping inspection(Class 1)	5Y												I	IRI-INRE	237892	269461

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
307	NTU -11 -PIPING	3-P-1101010	Piping inspection(Class 1)	5Y										I			IRI-INRE	237893	269462
308	NTU -11 -PIPING	3-P-1101011	Piping inspection(Class 1)	5Y										I			IRI-INRE	237894	269463
309	NTU -11 -PIPING	3-P-1101085	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233101	264681
310	NTU -11 -PIPING	3-P-1101086	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233102	264682
311	NTU -11 -PIPING	3-P-1102019	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	237899	269468
312	NTU -11 -PIPING	3-P-1102020	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	237900	269469
313	NTU -11 -PIPING	3-P-1102023	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	237903	269472
314	NTU -11 -PIPING	3-P-1102024	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	237904	269473
315	NTU -11 -PIPING	3-P-1102025	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	237905	269474
316	NTU -11 -PIPING	3-P-1102026	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	237906	269475
317	NTU -11 -PIPING	3-P-1103046	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	237927	269496
318	NTU -11 -PIPING	3-P-1104045	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	237934	269503
319	NTU -11 -PIPING	3-P-1104053	Piping inspection(Class 2)	5Y												I	IRI-INRE	233112	264692
320	NTU -11 -PIPING	3-P-1104054	Piping inspection(Class 2)	5Y												I	IRI-INRE	233113	264693
321	NTU -11 -PIPING	3-P-1104055	Piping inspection(Class 2)	5Y												I	IRI-INRE	233114	264694
322	NTU -11 -PIPING	3-P-1105061	Piping inspection(Class 2)	5Y												I	IRI-INRE	233116	264696
323	NTU -11 -PIPING	3-P-1105062	Piping inspection(Class 2)	5Y												I	IRI-INRE	233117	264697
324	NTU -11 -PIPING	3-P-1106069	Piping inspection(Class 2)	5Y												I	IRI-INRE	237942	269511
325	NTU -11 -PIPING	3-P-1106071	Piping inspection(Class 1)	5Y												I	IRI-INRE	237944	269513
326	NTU -12 -PIPING	3-P-1205051	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233212	264792
327	NTU -12 -PIPING	3-P-1205052	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233213	264793
328	NTU -12 -PIPING	3-P-1205053	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233214	264794
329	NTU -12 -PIPING	3-P-1205054	Piping inspection(Class 1)	5Y								I					IRI-INRE	233215	264795
330	NTU -13 -PIPING	3-P-1302033	Piping inspection(Class 2)	5Y												I	IRI-INRE	238338	269907
331	NTU -00 -PIPING	3-SHO-0004009	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237257	268826
332	NTU -12 -PIPING	3/4-QH-0012001	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	237978	269547
333	NTU -00 -PIPING	3/4-FA-1202001	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	237018	268587
334	NTU -10 -PIPING	30-P-1005100	Piping inspection(Class 2)	5Y												I	IRI-INRE	237790	269359
335	NTU -00 -PIPING	4-AIP-0006001	Piping Inspection (Class4H)	5Y								I					IRI-INTP	208488	293390
336	NTU -12 -PIPING	4-FA-0011001	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	237998	269567
337	NTU -00 -PIPING	4-FA-1005030	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237000	268569
338	NTU -12 -PIPING	4-FG-0011004	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238017	269586
339	NTU -10 -PIPING	4-H-1002006	Piping inspection(Class 2)	5Y												I	IRI-INRE	233134	264714
340	NTU -10 -PIPING	4-H-1002007	Piping inspection(Class 2)	5Y												I	IRI-INRE	233135	264715

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
341	NTU -12 -PIPING	4-H-1203018	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233180	264760
342	NTU -12 -PIPING	4-H-1203019	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233181	264761
343	NTU -12 -PIPING	4-H-1203020	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233183	264763
344	NTU -13 -PIPING	4-H-1303005	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233075	264655
345	NTU -13 -PIPING	4-H-1303008	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	233078	264658
346	NTU -10 -PIPING	4-P-1001059	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233150	264730
347	NTU -10 -PIPING	4-P-1003035	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237735	269304
348	NTU -10 -PIPING	4-P-1004037	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237744	269313
349	NTU -10 -PIPING	4-P-1004038	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233156	264736
350	NTU -10 -PIPING	4-P-1004047	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233164	264744
351	NTU -10 -PIPING	4-P-1004048	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233165	264745
352	NTU -10 -PIPING	4-P-1004049	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233166	264746
353	NTU -10 -PIPING	4-P-1004070	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237761	269330
354	NTU -10 -PIPING	4-P-1005069	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237764	269333
355	NTU -10 -PIPING	4-P-1005070	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237765	269334
356	NTU -10 -PIPING	4-P-1005084	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237778	269347
357	NTU -10 -PIPING	4-P-1005087	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237780	269349
358	NTU -10 -PIPING	4-P-1005088	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237781	269350
359	NTU -10 -PIPING	4-P-1005106	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237796	269365
360	NTU -10 -PIPING	4-P-1005107	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237797	269366
361	NTU -10 -PIPING	4-P-1005108	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237798	269367
362	NTU -10 -PIPING	4-P-1005109	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237799	269368
363	NTU -10 -PIPING	4-P-1005110	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237800	269369
364	NTU -10 -PIPING	4-P-1005125	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237803	269372
365	NTU -11 -PIPING	4-P-1103028	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237911	269480
366	NTU -11 -PIPING	4-P-1103031	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237913	269482
367	NTU -11 -PIPING	4-P-1103032	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237914	269483
368	NTU -11 -PIPING	4-P-1103033	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237915	269484
369	NTU -11 -PIPING	4-P-1103034	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237916	269485
370	NTU -11 -PIPING	4-P-1103035	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237917	269486
371	NTU -11 -PIPING	4-P-1103036	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237918	269487
372	NTU -11 -PIPING	4-P-1103038	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237919	269488
373	NTU -11 -PIPING	4-P-1103039	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237920	269489
374	NTU -11 -PIPING	4-P-1103040	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237921	269490

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
375	NTU -11 -PIPING	4-P-1103041	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237922	269491
376	NTU -11 -PIPING	4-P-1103042	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237923	269492
377	NTU -11 -PIPING	4-P-1103082	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237930	269499
378	NTU -11 -PIPING	4-P-1104043	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237932	269501
379	NTU -11 -PIPING	4-P-1104048	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233107	264687
380	NTU -11 -PIPING	4-P-1104051	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233110	264690
381	NTU -11 -PIPING	4-P-1104052	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233111	264691
382	NTU -12 -PIPING	4-P-1202090	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238093	269662
383	NTU -12 -PIPING	4-P-1202091	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238094	269663
384	NTU -12 -PIPING	4-P-1204033	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238109	269678
385	NTU -12 -PIPING	4-P-1204034	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238110	269679
386	NTU -12 -PIPING	4-P-1205043	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238117	269686
387	NTU -12 -PIPING	4-P-1205066	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238123	269692
388	NTU -12 -PIPING	4-P-1205067	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238124	269693
389	NTU -12 -PIPING	4-P-1205068	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238125	269694
390	NTU -12 -PIPING	4-P-1205069	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238126	269695
391	NTU -13 -PIPING	4-P-1302027	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238333	269902
392	NTU -13 -PIPING	4-P-1302031	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238336	269905
393	NTU -13 -PIPING	4-P-1302032	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238337	269906
394	NTU -00 -PIPING	6-CPL-0003002	Piping Inspection (Class4L)	5Y								I					IRI-INTP	208523	239425
395	NTU -00 -PIPING	6-FA-0001005	Piping inspection(Class 2)	5Y								I					IRI-INRE	236968	268537
396	NTU -10 -PIPING	6-H-1002001	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233132	264712
397	NTU -10 -PIPING	6-H-1002002	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233133	264713
398	NTU -10 -PIPING	6-H-1002003	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237680	269249
399	NTU -10 -PIPING	6-H-1002004	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237681	269250
400	NTU -12 -PIPING	6-H-1203016	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238046	269615
401	NTU -12 -PIPING	6-H-1203017	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238047	269616
402	NTU -00 -PIPING	6-MX-0009001	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237113	268682
403	NTU -00 -PIPING	6-MX-0009002	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237114	268683
404	NTU -00 -PIPING	6-MX-0009003	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237115	268684
405	NTU -00 -PIPING	6-NL-0005001	Piping Inspection (Class4H)	5Y								I					IRI-INTP	208550	239452
406	NTU -10 -PIPING	6-P-1001009	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233144	264724
407	NTU -10 -PIPING	6-P-1002029	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233154	264734
408	NTU -10 -PIPING	6-P-1003030	Piping inspection(Class 2)	5Y								I					IRI-INRE	237730	269299

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
409	NTU -10 -PIPING	6-P-1003031	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237731	269300
410	NTU -10 -PIPING	6-P-1003032	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237732	269301
411	NTU -10 -PIPING	6-P-1003033	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237733	269302
412	NTU -10 -PIPING	6-P-1003037	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237737	269306
413	NTU -10 -PIPING	6-P-1003038	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237738	269307
414	NTU -10 -PIPING	6-P-1003039	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237739	269308
415	NTU -10 -PIPING	6-P-1003040	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237740	269309
416	NTU -10 -PIPING	6-P-1003091	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237742	269311
417	NTU -10 -PIPING	6-P-1004035	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237743	269312
418	NTU -10 -PIPING	6-P-1004036	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233155	264735
419	NTU -10 -PIPING	6-P-1004040	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233158	264738
420	NTU -10 -PIPING	6-P-1004041	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233159	264739
421	NTU -10 -PIPING	6-P-1004045	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233162	264742
422	NTU -10 -PIPING	6-P-1004046	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233163	264743
423	NTU -10 -PIPING	6-P-1004061	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237753	269322
424	NTU -10 -PIPING	6-P-1004062	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237754	269323
425	NTU -10 -PIPING	6-P-1004064	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237756	269325
426	NTU -10 -PIPING	6-P-1004066	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237757	269326
427	NTU -10 -PIPING	6-P-1004090	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233168	264748
428	NTU -10 -PIPING	6-P-1005068	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237763	269332
429	NTU -10 -PIPING	6-P-1005076	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237771	269340
430	NTU -10 -PIPING	6-P-1005081	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237775	269344
431	NTU -10 -PIPING	6-P-1005082	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237776	269345
432	NTU -10 -PIPING	6-P-1005083	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237777	269346
433	NTU -10 -PIPING	6-P-1005103	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237793	269362
434	NTU -10 -PIPING	6-P-1005105	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237795	269364
435	NTU -10 -PIPING	6-P-104065	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237808	269377
436	NTU -12 -PIPING	6-P-1204031	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238107	269676
437	NTU -12 -PIPING	6-P-1204032	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238108	269677
438	NTU -12 -PIPING	6-P-1205039	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238115	269684
439	NTU -12 -PIPING	6-P-1205041	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238116	269685
440	NTU -12 -PIPING	6-P-1205045	Piping inspection(Class 1)	5Y							I						IRI-INRE	233206	264786
441	NTU -12 -PIPING	6-P-1205064	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238122	269691
442	NTU -13 -PIPING	6-P-1301010	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238320	269889

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
443	NTU -13 -PIPING	6-P-1301011	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238321	269890
444	NTU -12 -PIPING	6-RFM-1205073	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238135	269704
445	NTU -00 -PIPING	8-FA-0010001	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	236969	268538
446	NTU -00 -PIPING	8-FG-0011001	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237076	268645
447	NTU -00 -PIPING	8-GY-0004001	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237101	268670
448	NTU -12 -PIPING	8-H-1202008	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238033	269602
449	NTU -12 -PIPING	8-H-1204028	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238057	269626
450	NTU -12 -PIPING	8-H-1204029	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238058	269627
451	NTU -12 -PIPING	8-H-1204030	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238059	269628
452	NTU -10 -PIPING	8-P-1001011	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233145	264725
453	NTU -10 -PIPING	8-P-1002027	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233152	264732
454	NTU -10 -PIPING	8-P-1002028	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233153	264733
455	NTU -10 -PIPING	8-P-1004057	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237750	269319
456	NTU -10 -PIPING	8-P-1004058	Piping inspection(Class 2)	5Y									I				IRI-INRE	237751	269320
457	NTU -10 -PIPING	8-P-1005073	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237768	269337
458	NTU -10 -PIPING	8-P-1005074	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237769	269338
459	NTU -10 -PIPING	8-P-1005075	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237770	269339
460	NTU -10 -PIPING	8-P-1005077	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237772	269341
461	NTU -10 -PIPING	8-P-1005078	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237773	269342
462	NTU -10 -PIPING	8-P-1005080	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237774	269343
463	NTU -10 -PIPING	8-P-1005101	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237791	269360
464	NTU -10 -PIPING	8-P-1005102	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237792	269361
465	NTU -10 -PIPING	8-P-105079	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237809	269378
466	NTU -12 -PIPING	8-P-1205062	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238120	269689
467	NTU -12 -PIPING	8-P-1205063	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	238121	269690
468	NTU -09 -09P004A	E21-09MCC001-02-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P004A	6M	I						I						RRE-EREA	27825	27825
469	NTU -09 -09X001	E21-09MCC001-02-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09X001K01	6M						I						I	RRE-EREA	27826	27826
470	NTU -09 -09P004B	E21-09MCC001-03-14	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P004B	6M	I						I						RRE-EREA	27829	27829
471	NTU -09 -09X001	E21-09MCC001-03-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09X001K02	6M	I						I						RRE-EREA	27830	27830
472	NTU -12 -12K011B	E21-09MCC001-06-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12K011B	6M						I						I	RRE-EREA	27839	27839
473	NTU -09 -09X001	E21-09MCC01-03-06A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09X001P01	6M						I						I	RRE-EREA	27827	27827
474	NTU -09 -09X001	E21-09MCC01-03-06B	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09X001P02	6M	I						I						RRE-EREA	27828	27828
475	NTU -09 -09P005A	E21-09MCC01-04-05A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P005A	6M		I						I					RRE-EREA	27831	27831
476	NTU -09 -09P005B	E21-09MCC01-04-05B	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P005B	6M	I						I						RRE-EREA	27832	27832

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
477	NTU -09 -09P002A	E21-09MCC01-04-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P002A	6M						I						I	RRE-EREA	27833	27833
478	NTU -09 -09P002B	E21-09MCC01-04-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P002B	6M												I	RRE-EREA	27834	27834
479	NTU -09 -09P003A	E21-09MCC01-05-05A	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P003A	6M						I						I	RRE-EREA	27835	27835
480	NTU -09 -09P003B	E21-09MCC01-05-05B	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P003B	6M						I						I	RRE-EREA	27836	27836
481	NTU -09 -09P001A	E21-09MCC01-05-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P001A	6M												I	RRE-EREA	27837	27837
482	NTU -09 -09P001B	E21-09MCC01-05-24	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P001B	6M						I						I	RRE-EREA	27838	27838
483	NTU -E21-AIR	E21-6000A06	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I						I	RRE-EVS	107667	133581
484	NTU -E21-AIR	E21-6000A06	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M								I					RRE-EVS	107667	133581
485	NTU -E21-AIR	E21-6000A07	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I						I	RRE-EVS	107668	133582
486	NTU -E21-AIR	E21-6000A07	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M								I					RRE-EVS	107668	133582
487	NTU -E21-AIR	E21-6000A08	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M						I						I	RRE-EVS	107669	133583
488	NTU -E21-AIR	E21-6000A08	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M								I					RRE-EVS	107669	133583
489	NTU -E21-AIR	E21-6000A16	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I						I	RRE-EVS	107670	133584
490	NTU -E21-AIR	E21-6000A16	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M								I					RRE-EVS	107670	133584
491	NTU -E21-69CAP103	E21-69CAP103	PM LV CAPACITOR 69CAP103	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	82988	103621
492	NTU -E21-69CAP104	E21-69CAP104	PM LV CAPACITOR 69CAP104	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	82989	103622
493	NTU -E21-69CAP105	E21-69CAP105	PM LV CAPACITOR 69CAP105	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	82990	103623
494	NTU -E21-69DC101	E21-69DC101-1-BATT	PM BATTERY BATTERY CHARGER E21-69DC101.1	1Y	P												OCH-UPS	251876	284283
495	NTU -E21-69DC101	E21-69DC101-1-BC	PM CHARGER NTU -E21-69DC101.1	1Y							P						OCH-UPS	251878	284285
496	NTU -E21-69DC101	E21-69DC101-1-BC	INSPECT CHARGER NTU -E21-69DC101.1	6M				I									OCH-UPS	251880	284287
497	NTU -E21-69DC101	E21-69DC101-2-BATT	PM BATTERY BATTERY CHARGER E21-69DC101.2	1Y	P												OCH-UPS	251877	284284
498	NTU -E21-69DC101	E21-69DC101-2-BC	PM CHARGER NTU -E21-69DC101.2	1Y							P						OCH-UPS	251879	284286
499	NTU -E21-69DC101	E21-69DC101-2-BC	INSPECT CHARGER NTU -E21-69DC101.2	6M				I									OCH-UPS	251881	284288
500	NTU -10 -10P004A	E21-69MCC101-A2-17	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P004A	6M			I					I					RRE-EREA	27866	27866
501	NTU -10 -10P004B	E21-69MCC101-A2-23	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P004B	6M				I					I				RRE-EREA	27867	27867
502	NTU -10 -10P005A	E21-69MCC101-A2-29	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P005A	6M								I					RRE-EREA	27868	27868
503	NTU -10 -10P002	E21-69MCC101-A2-33	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P002	6M						I						I	RRE-EREA	27869	27869
504	NTU -10 -10P007B	E21-69MCC101-A3-13	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P007B	6M				I					I				RRE-EREA	27872	27872
505	NTU -10 -10E008	E21-69MCC101-A3-21	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E008M01	6M	I						I						RRE-EREA	27873	27873
506	NTU -10 -10E008	E21-69MCC101-A3-25	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E008M02	6M	I						I						RRE-EREA	27874	27874
507	NTU -10 -10E008	E21-69MCC101-A3-29	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E008M03	6M	I						I						RRE-EREA	27875	27875
508	NTU -10 -10E006	E21-69MCC101-A4-13	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E006M01	6M	I						I						RRE-EREA	27878	27878
509	NTU -10 -10E006	E21-69MCC101-A4-17	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E006M02	6M	I						I						RRE-EREA	27879	27879
510	NTU -10 -10P009	E21-69MCC101-A4-21	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P009	6M	I						I						RRE-EREA	27880	27880

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
511	NTU -10 -10T001	E21-69MCC101-A4-23	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10T001	6M						I						I	RRE-EREA	27881	27881
512	NTU -10 -10E002	E21-69MCC101-A4-27	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E002M01	6M			I						I				RRE-EREA	27882	27882
513	NTU -10 -10E002	E21-69MCC101-A4-31	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E002M02	6M			I					I					RRE-EREA	27883	27883
514	NTU -11 -11P001A	E21-69MCC101-A5-13	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P001A	6M				I						I			RRE-EREA	27887	27887
515	NTU -11 -11P001B	E21-69MCC101-A5-15	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P001B	6M				I					I				RRE-EREA	27888	27888
516	NTU -11 -11P007A	E21-69MCC101-A5-17	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P007A	6M				I						I			RRE-EREA	27889	27889
517	NTU -11 -11P007B	E21-69MCC101-A5-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P007B	6M					I						I		RRE-EREA	27890	27890
518	NTU -11 -11P002A	E21-69MCC101-A5-21	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P002A	6M				I						I			RRE-EREA	27891	27891
519	NTU -11 -11P002B	E21-69MCC101-A5-23	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P002B	6M				I					I				RRE-EREA	27892	27892
520	NTU -11 -11P003A	E21-69MCC101-A5-25	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P003A	6M					I					I			RRE-EREA	27893	27893
521	NTU -11 -11P003B	E21-69MCC101-A5-27	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P003B	6M				I					I				RRE-EREA	27894	27894
522	NTU -11 -11P004A	E21-69MCC101-A5-29	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P004A	6M						I						I	RRE-EREA	27895	27895
523	NTU -11 -11P004B	E21-69MCC101-A5-31	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P004B	6M	I						I						RRE-EREA	27896	27896
524	NTU -11 -11P005A	E21-69MCC101-A5-33	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P005A	6M						I						I	RRE-EREA	27897	27897
525	NTU -11 -11E004	E21-69MCC101-A6-11	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11E004M02	6M		I						I					RRE-EREA	27900	27900
526	NTU -10 -10P010A	E21-69MCC101-A7-23	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P010A	6M				I						I			RRE-EREA	27904	27904
527	NTU -10 -10P010B	E21-69MCC101-A7-25	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P010B	6M				I					I				RRE-EREA	27905	27905
528	NTU -10 -10P012A	E21-69MCC101-A7-27	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P012A	6M						I						I	RRE-EREA	27906	27906
529	NTU -10 -10P012B	E21-69MCC101-A7-29	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P012B	6M			I						I				RRE-EREA	27907	27907
530	NTU -10 -10P013A	E21-69MCC101-A7-31	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P013A	6M						I						I	RRE-EREA	27908	27908
531	NTU -10 -10P013B	E21-69MCC101-A7-33	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P013B	6M						I						I	RRE-EREA	27909	27909
532	NTU -10 -10P011B	E21-69MCC101-A8-11	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P011B	6M			I						I				RRE-EREA	27910	27910
533	NTU -10 -10P003A	E21-69MCC101-A8-13	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P003A	6M						I						I	RRE-EREA	27911	27911
534	NTU -10 -10P003B	E21-69MCC101-A8-17	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P003B	6M	I						I						RRE-EREA	27912	27912
535	NTU -10 -10P014A	E21-69MCC101-A8-5	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P014A	6M						I						I	RRE-EREA	27913	27913
536	NTU -10 -10P014B	E21-69MCC101-A8-7	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P014B	6M			I						I				RRE-EREA	27914	27914
537	NTU -10 -10P011A	E21-69MCC101-A8-9	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P011A	6M				I								I	RRE-EREA	27915	27915
538	NTU -10 -10P006A	E21-69MCC101-SA2-1	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P006A	6M		I						I					RRE-EREA	27865	27865
539	NTU -10 -10P006B	E21-69MCC101-SA2-9	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P006B	6M			I						I				RRE-EREA	27870	27870
540	NTU -10 -10P005B	E21-69MCC101-SA3-1	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P005B	6M	I						I						RRE-EREA	27871	27871
541	NTU -10 -10P007A	E21-69MCC101-SA3-5	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P007A	6M		I						I					RRE-EREA	27876	27876
542	NTU -10 -10E008	E21-69MCC101-SA4-1	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E008M04	6M	I						I						RRE-EREA	27877	27877
543	NTU -10 -10E008	E21-69MCC101-SA4-5	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E008M05	6M		I						I					RRE-EREA	27884	27884
544	NTU -10 -10E008	E21-69MCC101-SA4-9	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E008M06	6M		I						I					RRE-EREA	27885	27885

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
545	NTU -10 -10E011	E21-69MCC101-SA5-1	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E011M01	6M		I						I					RRE-EREA	27886	27886
546	NTU -10 -10E011	E21-69MCC101-SA5-5	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E011M02	6M		I						I					RRE-EREA	27898	27898
547	NTU -11 -11P005B	E21-69MCC101-SA6-1	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P005B	6M	I						I						RRE-EREA	27899	27899
548	NTU -11 -11P006A	E21-69MCC101-SA6-3	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P006A	6M				I						I			RRE-EREA	27901	27901
549	NTU -11 -11P006B	E21-69MCC101-SA6-5	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P006B	6M					I						I		RRE-EREA	27902	27902
550	NTU -11 -11E004	E21-69MCC101-SA6-7	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11E004M01	6M		I						I					RRE-EREA	27903	27903
551	NTU -12 -12P002A	E21-69MCC102-B2-13	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P002A	6M				I						I			RRE-EREA	27917	27917
552	NTU -12 -12P002B	E21-69MCC102-B2-17	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P002B	6M					I						I		RRE-EREA	27918	27918
553	NTU -12 -12P004A	E21-69MCC102-B2-21	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P004A	6M		I						I					RRE-EREA	27919	27919
554	NTU -12 -12P004B	E21-69MCC102-B2-25	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P004B	6M					I						I		RRE-EREA	27920	27920
555	NTU -12 -12P003A	E21-69MCC102-B2-29	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P003A	6M						I						I	RRE-EREA	27921	27921
556	NTU -12 -12P003B	E21-69MCC102-B2-31	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P003B	6M					I							I	RRE-EREA	27922	27922
557	NTU -12 -12P008A	E21-69MCC102-B3-11	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P008A	6M						I						I	RRE-EREA	27924	27924
558	NTU -12 -12E011	E21-69MCC102-B3-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12E011M01	6M			I						I				RRE-EREA	27925	27925
559	NTU -12 -12E011	E21-69MCC102-B3-23	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12E011M02	6M			I						I				RRE-EREA	27926	27926
560	NTU -12 -12E002	E21-69MCC102-B3-29	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12E002M01	6M			I						I				RRE-EREA	27928	27928
561	NTU -13 -13P001A	E21-69MCC102-B4-15	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P001A	6M						I						I	RRE-EREA	27932	27932
562	NTU -13 -13P001B	E21-69MCC102-B4-17	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P001B	6M	I						I						RRE-EREA	27933	27933
563	NTU -12 -12K011A	E21-69MCC102-B5-13	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12K011A	6M					I							I	RRE-EREA	27936	27936
564	NTU -E21-69MCC102	E21-69MCC102-B5-17	INSPECT POWER SUPPLY FOR 12P020, 12TN02	6M			I						I				RRE-EREA	84628	109168
565	NTU -12 -12X001	E21-69MCC102-B5-23	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12X001P01	6M				I						I			RRE-EREA	27937	27937
566	NTU -12 -12X001	E21-69MCC102-B5-25	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12X001P02	6M					I						I		RRE-EREA	27938	27938
567	NTU -12 -12P010A	E21-69MCC102-B5-29	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P010A	6M						I						I	RRE-EREA	27940	27940
568	NTU -12 -12P010B	E21-69MCC102-B5-31	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P010B	6M	I						I						RRE-EREA	27941	27941
569	NTU -13 -13K003B	E21-69MCC102-B6-11	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13K003B	6M			I			I						I	RRE-EREA	27942	27942
570	NTU -13 -13K002B	E21-69MCC102-B6-17	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13K002B	6M									I				RRE-EREA	27943	27943
571	NTU -13 -13P002A	E21-69MCC102-B7-11	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P002A	6M						I						I	RRE-EREA	27946	27946
572	NTU -13 -13P002B	E21-69MCC102-B7-13	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P002B	6M	I						I						RRE-EREA	27947	27947
573	NTU -13 -13P003A	E21-69MCC102-B7-15	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P003A	6M						I						I	RRE-EREA	27948	27948
574	NTU -13 -13P003B	E21-69MCC102-B7-17	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P003B	6M	I						I						RRE-EREA	27949	27949
575	NTU -13 -13P004A	E21-69MCC102-B7-19	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P004A	6M						I						I	RRE-EREA	27950	27950
576	NTU -13 -13P004B	E21-69MCC102-B7-21	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P004B	6M	I						I						RRE-EREA	27951	27951
577	NTU -12 -12P001A	E21-69MCC102-SB2-1	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P001A	6M				I						I			RRE-EREA	27916	27916
578	NTU -12 -12P001B	E21-69MCC102-SB2-7	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P001B	6M					I						I		RRE-EREA	27923	27923

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
579	NTU -12 -12P007A	E21-69MCC102-SB3-3	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P007A	6M						I						I	RRE-EREA	27929	27929
580	NTU -12 -12P007B	E21-69MCC102-SB3-7	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P007B	6M					I						I		RRE-EREA	27930	27930
581	NTU -12 -12E002	E21-69MCC102-SB4-1	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12E002M02	6M			I						I				RRE-EREA	27931	27931
582	NTU -12 -12E002	E21-69MCC102-SB4-5	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12E002M03	6M			I						I				RRE-EREA	27934	27934
583	NTU -12 -12E002	E21-69MCC102-SB4-9	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12E002M04	6M			I						I				RRE-EREA	27935	27935
584	NTU -13 -13K003A	E21-69MCC102-SB6-9	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13K003A	6M				I						I			RRE-EREA	27944	27944
585	NTU -13 -13K002A	E21-69MCC102-SB7-1	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13K002A	6M		I						I					RRE-EREA	27945	27945
586	NTU -09 -09P006A	E21-69MCC103-C1-1	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P006A	6M		I						I					RRE-EREA	27952	27952
587	NTU -09 -09P006B	E21-69MCC103-SC1-2	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P006B	6M	I						I						RRE-EREA	27953	27953
588	NTU -09 -09P007A	E21-69MCC103-SC1-3	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P007A	6M		I						I					RRE-EREA	27954	27954
589	NTU -09 -09P007B	E21-69MCC103-SC1-4	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P007B	6M	I						I						RRE-EREA	27955	27955
590	NTU -12 -12P052B	E21-69MCC103-SC3-3	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P052B	6M	I						I						RRE-EREA	27956	27956
591	NTU -12 -12P051A	E21-69MCC103-SC4-1	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P051A	6M						I						I	RRE-EREA	27957	27957
592	NTU -12 -12P051B	E21-69MCC103-SC4-2	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P051B	6M	I						I						RRE-EREA	27958	27958
593	NTU -12 -12P052A	E21-69MCC103-SC4-3	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P052A	6M						I						I	RRE-EREA	27959	27959
594	NTU -09 -09P008A	E21-69MCC103-SC5-1	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P008A	6M		I						I					RRE-EREA	27960	27960
595	NTU -09 -09P008B	E21-69MCC103-SC5-2	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P008B	6M			I						I				RRE-EREA	27961	27961
596	NTU -09 -09P009A	E21-69MCC103-SC5-3	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P009A	6M			I						I				RRE-EREA	27962	27962
597	NTU -09 -09P009B	E21-69MCC103-SC5-4	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P009B	6M			I						I				RRE-EREA	27963	27963
598	NTU -13 -13K011	E21-69MCC103-SC8-2	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13K011	6M	I						I						RRE-EREA	27964	27964
599	NTU -E21-69UPS101	E21-69UPS101-1-BAT	PM BATTERY FOR UPS NTU -E21-69UPS101.1	1Y	P												OCH-UPS	251870	284277
600	NTU -E21-69UPS101	E21-69UPS101-1-UPS	PM UPS NTU -E21-69UPS101-1-UPS	1Y							P						OCH-UPS	251872	284279
601	NTU -E21-69UPS101	E21-69UPS101-1-UPS	INSPECT UPS NTU -E21-69UPS101-1-UPS	6M				I						I			OCH-UPS	251874	284281
602	NTU -E21-69UPS101	E21-69UPS101-2-BAT	PM BATTERY FOR UPS NTU -E21-69UPS101.2	1Y	P												OCH-UPS	251871	284278
603	NTU -E21-69UPS101	E21-69UPS101-2-UPS	PM UPS NTU -E21-69UPS101-2-UPS	1Y							P						OCH-UPS	251873	284280
604	NTU -E21-69UPS101	E21-69UPS101-2-UPS	INSPECT UPS NTU -E21-69UPS101-2-UPS	6M				I						I			OCH-UPS	251875	284282
605	NTU -12 -01P010A	NTU-01P010A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P010A	6M		T						T					RRE-EREA	27616	27616
606	NTU -12 -01P010A	NTU-01P010A-M01	LUBRICATION OF NTU-01P010A	4M				L				L				L	RRE-MREA	42501	44101
607	NTU -12 -01P010B	NTU-01P010B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P010B	6M	T						T						RRE-EREA	27618	27618
608	NTU -12 -01P010B	NTU-01P010B-M01	LUBRICATION OF NTU-01P010B	4M	L				L				L				RRE-MREA	42502	44102
609	NTU -09 -09P001A	NTU-09P001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P001AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27419	27419
610	NTU -09 -09P001A	NTU-09P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I				I		IRI-INVb	94337	118635
611	NTU -09 -09P001A	NTU-09P001A-P01	INSPECTION OF NTU-09P001A	6M		I					I						RRE-MREA	43195	44795
612	NTU -09 -09P001B	NTU-09P001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P001BM01	6M						T						T	RRE-EREA	27421	27421

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
613	NTU -09 -09P001B	NTU-09P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INV	94428	118728
614	NTU -09 -09P001B	NTU-09P001B-P01	INSPECTION OF NTU-09P001B	6M	I						I						RRE-MREA	43197	44797
615	NTU -09 -09P002A	NTU-09P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P002AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27423	27423
616	NTU -09 -09P002A	NTU-09P002A-P01	INSPECTION OF NTU-09P002A	6M				I						I			RRE-MREA	43199	44799
617	NTU -09 -09P002B	NTU-09P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P002BM01	6M						T						T	RRE-EREA	27425	27425
618	NTU -09 -09P002B	NTU-09P002B-P01	INSPECTION OF NTU-09P002B	6M					I						I		RRE-MREA	43200	44800
619	NTU -09 -09P003A	NTU-09P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P003AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27427	27427
620	NTU -09 -09P003A	NTU-09P003A-P01	INSPECTION OF NTU-09P003A	6M				I						I			RRE-MREA	43201	44801
621	NTU -09 -09P003B	NTU-09P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P003BM01	6M						T						T	RRE-EREA	27429	27429
622	NTU -09 -09P003B	NTU-09P003B-P01	INSPECTION OF NTU-09P003B	6M					I						I		RRE-MREA	43202	44802
623	NTU -09 -09P004A	NTU-09P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P004AM01	6M	T						T						RRE-EREA	27431	27431
624	NTU -09 -09P004A	NTU-09P004A-P01	INSPECTION OF NTU-09P004A	6M				I						I			RRE-MREA	43203	44803
625	NTU -09 -09P004B	NTU-09P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P004BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27433	27433
626	NTU -09 -09P004B	NTU-09P004B-P01	INSPECTION OF NTU-09P004B	6M					I						I		RRE-MREA	43204	44804
627	NTU -09 -09P005A	NTU-09P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P005AM01	6M		T						T					RRE-EREA	27435	27435
628	NTU -09 -09P005A	NTU-09P005A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INV	94338	118636
629	NTU -09 -09P005A	NTU-09P005A-P01	INSPECTION OF NTU-09P005A	6M		I						I					RRE-EREA	43205	44805
630	NTU -09 -09P005B	NTU-09P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P005BM01	6M	T						T						RRE-MREA	27437	27437
631	NTU -09 -09P005B	NTU-09P005B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INV	94429	118729
632	NTU -09 -09P005B	NTU-09P005B-P01	INSPECTION OF NTU-09P005B	6M	I						I						RRE-MREA	43206	44806
633	NTU -09 -09P006A	NTU-09P006A-M01	GREASING LV MOTOR 09P006AM01	6M		L						L					RRE-EREA	27439	27439
634	NTU -09 -09P006A	NTU-09P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P006AM01	6M		T						T					RRE-EREA	27440	27440
635	NTU -09 -09P006A	NTU-09P006A-P01	INSPECTION OF NTU-09P006A	6M		I						I					RRE-MREA	43208	44808
636	NTU -09 -09P006B	NTU-09P006B-M01	GREASING LV MOTOR 09P006BM01	6M	L						L						RRE-EREA	27442	27442
637	NTU -09 -09P006B	NTU-09P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P006BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27443	27443
638	NTU -09 -09P006B	NTU-09P006B-P01	INSPECTION OF NTU-09P006B	6M	I						I						RRE-MREA	43209	44809
639	NTU -09 -09P007A	NTU-09P007A-M01	GREASING LV MOTOR 09P007AM01	6M		L						L					RRE-EREA	27445	27445
640	NTU -09 -09P007A	NTU-09P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P007AM01	6M		T						T					RRE-EREA	27446	27446
641	NTU -09 -09P007A	NTU-09P007A-P01	INSPECTION OF NTU-09P007A	6M		I						I					RRE-MREA	43210	44810
642	NTU -09 -09P007B	NTU-09P007B-M01	GREASING LV MOTOR 09P007BM01	6M	L						L						RRE-EREA	27448	27448
643	NTU -09 -09P007B	NTU-09P007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P007BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27449	27449
644	NTU -09 -09P007B	NTU-09P007B-P01	INSPECTION OF NTU-09P007B	6M	I						I						RRE-MREA	43211	44811
645	NTU -09 -09P008A	NTU-09P008A-M01	GREASING LV MOTOR 09P008AM01	6M		L						L					RRE-EREA	27451	27451
646	NTU -09 -09P008A	NTU-09P008A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P008AM01	6M		T						T					RRE-EREA	27452	27452

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
647	NTU -09 -09P008A	NTU-09P008A-P01	INSPECTION OF NTU-09P008A	6M		I						I					RRE-MREA	43212	44812
648	NTU -09 -09P008B	NTU-09P008B-M01	GREASING LV MOTOR 09P008BM01	6M			L						L				RRE-EREA	27454	27454
649	NTU -09 -09P008B	NTU-09P008B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P008BM01	6M			T						T				RRE-EREA	27455	27455
650	NTU -09 -09P008B	NTU-09P008B-P01	INSPECTION OF NTU-09P008B	6M			I						I				RRE-MREA	43213	44813
651	NTU -09 -09P009A	NTU-09P009A-M01	GREASING LV MOTOR 09P009AM01	6M		L						L					RRE-EREA	27457	27457
652	NTU -09 -09P009A	NTU-09P009A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P009AM01	6M		T						T					RRE-EREA	27458	27458
653	NTU -09 -09P009A	NTU-09P009A-P01	INSPECTION OF NTU-09P009A	6M		I						I					RRE-MREA	43214	44814
654	NTU -09 -09P009B	NTU-09P009B-M01	GREASING LV MOTOR 09P009BM01	6M			L						L				RRE-EREA	27460	27460
655	NTU -09 -09P009B	NTU-09P009B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P009BM01	6M			T						T				RRE-EREA	27461	27461
656	NTU -09 -09P009B	NTU-09P009B-P01	INSPECTION OF NTU-09P009B	6M			I						I				RRE-MREA	43215	44815
657	NTU -09 -09X001	NTU-09X001-K01	PM NTU -09 -09X001 -K01	1Y								P					CRE-OHRE	83421	104238
658	NTU -09 -09X001	NTU-09X001-K02	PM NTU -09 -09X001 -K02	1Y				P									CRE-OHRE	83422	104239
659	NTU -09 -09X001	NTU-09X001-KM01	GREASING LV MOTOR 09X001K01M01	6M						L						L	RRE-EREA	27463	27463
660	NTU -09 -09X001	NTU-09X001-KM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09X001K01M01	6M							T					T	RRE-EREA	27464	27464
661	NTU -09 -09X001	NTU-09X001-KM02	GREASING LV MOTOR 09X001K02M01	6M	L						L						RRE-EREA	27466	27466
662	NTU -09 -09X001	NTU-09X001-KM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09X001K02M01	6M	T						T						RRE-EREA	27467	27467
663	NTU -09 -09X001	NTU-09X001-PM01	GREASING LV MOTOR 09X001P01M01	6M							L					L	RRE-EREA	27469	27469
664	NTU -09 -09X001	NTU-09X001-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09X001P01M01	6M						T						T	RRE-EREA	27470	27470
665	NTU -09 -09X001	NTU-09X001-PM02	GREASING LV MOTOR 09X001P02M01	6M	L						L						RRE-EREA	27472	27472
666	NTU -09 -09X001	NTU-09X001-PM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09X001P02M01	6M	T						T						RRE-EREA	27473	27473
667	NTU -10 -10B001	NTU-10B001-B01	On-Stream Inspection	1Y			I										IRI-INRE	97381	121873
668	NTU -10 -10B001	NTU-10B001-DP01	LUBRICATION OF NTU-10B001	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	208763	239599
669	NTU -10 -10B001	NTU-10B001-LCP	PM SOOT BLOWER SYSTEM 10B001	3M			I			I			I			I	RRE-EREA	27475	27475
670	NTU -10 -10B001	NTU-10B001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10B001M01	3M			T			T			T			T	RRE-EREA	27476	27476
671	NTU -10 -10B001	NTU-10B001-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10B001M02	3M			T			T			T			T	RRE-EREA	27477	27477
672	NTU -10 -10B001	NTU-10B001-S01	FUNCTION TEST OF NTU-10B001-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43224	44824
673	NTU -10 -10B001	NTU-10B001-S01	LUBRICATION OF NTU-10B001-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	98457	123441
674	NTU -10 -10B001	NTU-10B001-S02	FUNCTION TEST OF NTU-10B001-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43224	44824
675	NTU -10 -10B001	NTU-10B001-S02	LUBRICATION OF NTU-10B001-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	98457	123441
676	NTU -10 -10B002	NTU-10B002-B01	On-Stream Inspection	1Y			I										IRI-INRE	97382	121874
677	NTU -10 -10B002	NTU-10B002-DP01	LUBRICATION OF NTU-10B002	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	208764	239600
678	NTU -10 -10B002	NTU-10B002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10B002M01	3M			T			T			T			T	RRE-EREA	27478	27478
679	NTU -10 -10B002	NTU-10B002-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10B002M02	3M			T			T			T			T	RRE-EREA	27479	27479
680	NTU -10 -10B002	NTU-10B002-S01	FUNCTION TEST OF NTU-10B002-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43230	44830

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
681	NTU -10 -10B002	NTU-10B002-S01	LUBRICATION OF NTU-10B002-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	258109	123443
682	NTU -10 -10B002	NTU-10B002-S02	FUNCTION TEST OF NTU-10B002-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43230	44830
683	NTU -10 -10B002	NTU-10B002-S02	LUBRICATION OF NTU-10B002-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	258109	123443
684	NTU -10 -10E002	NTU-10E002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E002M01	6M			T						T				RRE-EREA	27480	27480
685	NTU -10 -10E002	NTU-10E002-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E002M02	6M		T						T					RRE-EREA	27482	27482
686	NTU -10 -10E006	NTU-10E006-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94249	118543
687	NTU -10 -10E006	NTU-10E006-F01	INSPECTION OF NTU-10E006-F01	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	43234	44834
688	NTU -10 -10E006	NTU-10E006-F01	LUBRICATION OF NTU-10E006-F01-F02	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	43235	44835
689	NTU -10 -10E006	NTU-10E006-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94250	118544
690	NTU -10 -10E006	NTU-10E006-F02	LUBRICATION OF NTU-10E006-F01-F02	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	43235	44835
691	NTU -10 -10E006	NTU-10E006-F02	INSPECTION OF NTU-10E006-F02	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	43236	44836
692	NTU -10 -10E006	NTU-10E006-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E006M01	6M	T						T						RRE-EREA	27484	27484
693	NTU -10 -10E006	NTU-10E006-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E006M02	6M	T						T						RRE-EREA	27486	27486
694	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94251	118545
695	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F01	INSPECTION OF NTU-10E008-F01	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	43238	44838
696	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F01	LUBRICATION OF NTU-10E008-F01-F06	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	43239	44839
697	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94252	118546
698	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F02	LUBRICATION OF NTU-10E008-F01-F06	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	43239	44839
699	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F02	INSPECTION OF NTU-10E008-F02	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	43240	44840
700	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94253	118547
701	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F03	LUBRICATION OF NTU-10E008-F01-F06	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	43239	44839
702	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F03	INSPECTION OF NTU-10E008-F03	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	43242	44842
703	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94254	118548
704	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F04	LUBRICATION OF NTU-10E008-F01-F06	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	43239	44839
705	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F04	INSPECTION OF NTU-10E008-F04	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	43244	44844
706	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F05	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94255	118549
707	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F05	LUBRICATION OF NTU-10E008-F01-F06	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	43239	44839
708	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F05	INSPECTION OF NTU-10E008-F05	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	43246	44846
709	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F06	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94256	118550
710	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F06	LUBRICATION OF NTU-10E008-F01-F06	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	43239	44839
711	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-F06	INSPECTION OF NTU-10E008-F06	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	43248	44848
712	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E008M01	6M	T						T						RRE-EREA	27488	27488
713	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E008M02	6M	T						T						RRE-EREA	27490	27490
714	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E008M03	6M	T						T						RRE-EREA	27492	27492

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
715	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E008M04	6M	T						T						RRE-EREA	27494	27494
716	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E008M05	6M		T						T					RRE-EREA	27496	27496
717	NTU -10 -10E008	NTU-10E008-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E008M06	6M		T						T					RRE-EREA	27498	27498
718	NTU -10 -10E011	NTU-10E011-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94257	118551
719	NTU -10 -10E011	NTU-10E011-F01	INSPECTION OF NTU-10E011-F01	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	43250	44850
720	NTU -10 -10E011	NTU-10E011-F01	LUBRICATION OF NTU-10E011-F01-F02	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43251	44851
721	NTU -10 -10E011	NTU-10E011-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94258	118552
722	NTU -10 -10E011	NTU-10E011-F02	LUBRICATION OF NTU-10E011-F01-F02	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43251	44851
723	NTU -10 -10E011	NTU-10E011-F02	INSPECTION OF NTU-10E011-F02	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	43253	44853
724	NTU -10 -10E011	NTU-10E011-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E011M01	6M		T					T						RRE-EREA	27500	27500
725	NTU -10 -10E011	NTU-10E011-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E011M02	6M	T						T						RRE-EREA	27502	27502
726	NTU -10 -10E2_11E10	NTU-10E2/11E10-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94259	118553
727	NTU -10 -10E2_11E10	NTU-10E2/11E10-F01	INSPECTION OF NTU-10E002,11E010-F01	3M			I			I		I			I		RRE-MREA	43255	44855
728	NTU -10 -10E2_11E10	NTU-10E2/11E10-F01	LUBRICATION OF NTU-10E002,11E010-F01-F02	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43256	44856
729	NTU -10 -10E2_11E10	NTU-10E2/11E10-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94260	118554
730	NTU -10 -10E2_11E10	NTU-10E2/11E10-F02	LUBRICATION OF NTU-10E002,11E010-F01-F02	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43256	44856
731	NTU -10 -10E2_11E10	NTU-10E2/11E10-F02	INSPECTION OF NTU-10E002,11E010-F02	3M			I			I		I			I		RRE-MREA	43257	44857
732	NTU -10 -10K001A	NTU-10K001A-K01	PM NTU -10 -10K001A -K01	1Y										P			CRE-OHRE	83409	104207
733	NTU -10 -10K001A	NTU-10K001A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119145
734	NTU -10 -10K001A	NTU-10K001A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94339	118637
735	NTU -10 -10K001A	NTU-10K001A-M01	GREASING M/ MOTOR 10K001A	4M			L				L					L	RRE-EREA	27504	27504
736	NTU -10 -10K001A	NTU-10K001A-M01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 10K001A	6M		T					T						RRE-EREA	27505	27505
737	NTU -10 -10K001A	NTU-10K001A-PLC	INSPECTION PLC	3M		I			I			I			I		OCS-SYS	39264	40864
738	NTU -10 -10K001A	NTU-10K001A-PLC	BACK UP PLC	6M				I						I			OCS-SYS	39265	40865
739	NTU -10 -10K001A	NTU-10K001A-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10K001AM02	6M						T						T	RRE-EREA	27507	27507
740	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-K01	PM NTU -10 -10K001B -K01	1Y											P		CRE-OHRE	89507	112965
741	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119146
742	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94430	118730
743	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-LCP	INSPECTION LOCAL PANEL 10K001B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IERA	112971	140842
744	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-M01	GREASING M/ MOTOR 10K001B	4M				L				L				L	RRE-EREA	27508	27508
745	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-M01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 10K001B	6M			T					T					RRE-EREA	27509	27509
746	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-PLC	INSPECTION PLC	3M		I			I			I			I		OCS-SYS	39266	40866
747	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-PLC	BACK UP PLC	6M			I						I				OCS-SYS	39267	40867
748	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10K001BM02	6M			T					T					RRE-EREA	27511	27511

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
749	NTU -10 -10P001A	NTU-10P001A-M01	GREASING M/MOTOR 10P001A	4M			L				L				L		RRE- EREA	27512	27512
750	NTU -10 -10P001A	NTU-10P001A-M01	INSPECT M/MOTOR (STAND BY) 10P001A	6M						T					T		RRE- EREA	27513	27513
751	NTU -10 -10P001A	NTU-10P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI- INVB	94340	118638
752	NTU -10 -10P001A	NTU-10P001A-P01	INSPECTION OF NTU-10P001A	6M						I					I		RRE- MREA	43261	44861
753	NTU -10 -10P001B	NTU-10P001B-M01	GREASING M/MOTOR 10P001B	4M				L				L				L	RRE- EREA	27515	27515
754	NTU -10 -10P001B	NTU-10P001B-M01	INSPECT M/MOTOR (STAND BY) 10P001B	6M			T						T				RRE- EREA	27516	27516
755	NTU -10 -10P001B	NTU-10P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI- INVB	94431	118731
756	NTU -10 -10P001B	NTU-10P001B-P01	INSPECTION OF NTU-10P001B	6M			I						I				RRE- MREA	43262	44862
757	NTU -10 -10P002	NTU-10P002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P002M01	6M						T					T		RRE- EREA	27518	27518
758	NTU -10 -10P002	NTU-10P002-P01	INSPECTION OF NTU-10P002	6M						I					I		RRE- MREA	43263	44863
759	NTU -10 -10P003A	NTU-10P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P003AM01	6M						T					T		RRE- EREA	27520	27520
760	NTU -10 -10P003A	NTU-10P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI- INVB	94341	118639
761	NTU -10 -10P003A	NTU-10P003A-P01	INSPECTION OF NTU-10P003A	6M						I						I	RRE- MREA	43264	44864
762	NTU -10 -10P003B	NTU-10P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P003BM01	6M	T						T						RRE- EREA	27522	27522
763	NTU -10 -10P003B	NTU-10P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI- INVB	94432	118732
764	NTU -10 -10P003B	NTU-10P003B-P01	INSPECTION OF NTU-10P003B	6M	I						I						RRE- MREA	43265	44865
765	NTU -10 -10P004A	NTU-10P004A-M01	GREASING LV MOTOR 10P004AM01	4M	L				L				L				RRE- EREA	27524	27524
766	NTU -10 -10P004A	NTU-10P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P004AM01	6M		T						T					RRE- EREA	27525	27525
767	NTU -10 -10P004A	NTU-10P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI- INVB	94343	118641
768	NTU -10 -10P004A	NTU-10P004A-P01	INSPECTION OF NTU-10P004A	6M		I						I					RRE- MREA	43266	44866
769	NTU -10 -10P004B	NTU-10P004B-M01	GREASING LV MOTOR 10P004BM01	4M		L				L				L			RRE- EREA	27527	27527
770	NTU -10 -10P004B	NTU-10P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P004BM01	6M			T						T				RRE- EREA	27528	27528
771	NTU -10 -10P004B	NTU-10P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI- INVB	94433	118733
772	NTU -10 -10P004B	NTU-10P004B-P01	INSPECTION OF NTU-10P004B	6M			I						I				RRE- MREA	43267	44867
773	NTU -10 -10P005A	NTU-10P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P005AM01	6M		T						T					RRE- EREA	27530	27530
774	NTU -10 -10P005A	NTU-10P005A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI- INVB	94344	118642
775	NTU -10 -10P005A	NTU-10P005A-P01	INSPECTION OF NTU-10P005A	6M		I						I					RRE- MREA	43268	44868
776	NTU -10 -10P005B	NTU-10P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P005BM01	6M	T						T						RRE- EREA	27532	27532
777	NTU -10 -10P005B	NTU-10P005B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI- INVB	94434	118734
778	NTU -10 -10P005B	NTU-10P005B-P01	INSPECTION OF NTU-10P005B	6M	I						I						RRE- MREA	43269	44869
779	NTU -10 -10P006A	NTU-10P006A-M01	GREASING LV MOTOR 10P006AM01	4M	L				L				L				RRE- EREA	27534	27534
780	NTU -10 -10P006A	NTU-10P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P006AM01	6M		T						T					RRE- EREA	27535	27535
781	NTU -10 -10P006A	NTU-10P006A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI- INVB	94345	118643
782	NTU -10 -10P006A	NTU-10P006A-P01	INSPECTION OF NTU-10P006A	6M		I						I					RRE- MREA	43270	44870

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
783	NTU -10 -10P006B	NTU-10P006B-M01	GREASING LV MOTOR 10P006BM01	4M		L				L				L			RRE- EREA	27537	27537
784	NTU -10 -10P006B	NTU-10P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P006BM01	6M			T						T				RRE- EREA	27538	27538
785	NTU -10 -10P006B	NTU-10P006B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI- INVB	94435	118735
786	NTU -10 -10P006B	NTU-10P006B-P01	INSPECTION OF NTU-10P006B	6M			I						I				RRE- MREA	43271	44871
787	NTU -10 -10P006B	NTU-10P006B-P01	OVERHAUL PUMP OF NTU-10P006B	5Y					P								RRE- MREA	208773	239669
788	NTU -10 -10P007A	NTU-10P007A-M01	GREASING LV MOTOR 10P007AM01	4M	L				L				L				RRE- EREA	27540	27540
789	NTU -10 -10P007A	NTU-10P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P007AM01	6M		T						T					RRE- EREA	27541	27541
790	NTU -10 -10P007A	NTU-10P007A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI- INVB	94346	118644
791	NTU -10 -10P007A	NTU-10P007A-P01	INSPECTION OF NTU-10P007A	6M		I						I					RRE- MREA	43272	44872
792	NTU -10 -10P007B	NTU-10P007B-M01	GREASING LV MOTOR 10P007BM01	4M		L				L				L			RRE- EREA	27543	27543
793	NTU -10 -10P007B	NTU-10P007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P007BM01	6M			T						T				RRE- EREA	27544	27544
794	NTU -10 -10P007B	NTU-10P007B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI- INVB	94436	118736
795	NTU -10 -10P007B	NTU-10P007B-P01	INSPECTION OF NTU-10P007B	6M			I						I				RRE- MREA	43273	44873
796	NTU -10 -10P008	NTU-10P008-P01	LUBRICATION OF NTU-10P008	4M	L				L				L				RRE- MREA	43274	44874
797	NTU -10 -10P009	NTU-10P009-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P009M01	6M	T						T						RRE- EREA	27547	27547
798	NTU -10 -10P009	NTU-10P009-P01	LUBRICATION OF NTU-10P009	4M	L				L				L				RRE- EREA	43275	44875
799	NTU -10 -10P010A	NTU-10P010A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P010AM01	6M				T						T			RRE- EREA	27549	27549
800	NTU -10 -10P010A	NTU-10P010A-P01	INSPECTION OF NTU-10P010A	6M				I						I			RRE- MREA	43276	44876
801	NTU -10 -10P010B	NTU-10P010B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P010BM01	6M			T						T				RRE- EREA	27551	27551
802	NTU -10 -10P010B	NTU-10P010B-P01	INSPECTION OF NTU-10P010B	6M			I						I				RRE- MREA	43277	44877
803	NTU -10 -10P011A	NTU-10P011A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P011AM01	6M				T						T			RRE- EREA	27553	27553
804	NTU -10 -10P011A	NTU-10P011A-P01	INSPECTION OF NTU-10P011A	6M				I						I			RRE- MREA	43279	44879
805	NTU -10 -10P011B	NTU-10P011B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P011BM01	6M			T						T				RRE- EREA	27555	27555
806	NTU -10 -10P011B	NTU-10P011B-P01	INSPECTION OF NTU-10P011B	6M			I						I				RRE- MREA	43280	44880
807	NTU -10 -10P012A	NTU-10P012A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P012AM01	6M						T					T		RRE- EREA	27557	27557
808	NTU -10 -10P012A	NTU-10P012A-P01	INSPECTION OF NTU-10P012A	6M						I						I	RRE- MREA	43281	44881
809	NTU -10 -10P012B	NTU-10P012B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P012BM01	6M			T						T				RRE- EREA	27559	27559
810	NTU -10 -10P012B	NTU-10P012B-P01	INSPECTION OF NTU-10P012B	6M			I						I				RRE- MREA	43282	44882
811	NTU -10 -10P013A	NTU-10P013A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P013AM01	6M						T						T	RRE- EREA	27561	27561
812	NTU -10 -10P013A	NTU-10P013A-P01	INSPECTION OF NTU-10P013A	6M						I						I	RRE- MREA	43283	44883
813	NTU -10 -10P013B	NTU-10P013B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P013BM01	6M					T						T		RRE- EREA	27563	27563
814	NTU -10 -10P013B	NTU-10P013B-P01	INSPECTION OF NTU-10P013B	6M					I						I		RRE- MREA	43284	44884
815	NTU -10 -10P014A	NTU-10P014A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P014AM01	6M						T						T	RRE- EREA	27565	27565
816	NTU -10 -10P014A	NTU-10P014A-P01	INSPECTION OF NTU-10P014A	6M						I						I	RRE- MREA	43285	44885

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
817	NTU -10 -10P014B	NTU-10P014B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P014BM01	6M			T						T				RRE-EREA	27567	27567
818	NTU -10 -10P014B	NTU-10P014B-P01	INSPECTION OF NTU-10P014B	6M			I						I				RRE-MREA	43286	44886
819	NTU -10 -10S001A	NTU-10S001A-S01	Inspection Open Vent (ELBOW)/Bird Screen	6M						I						I	RRE-EREA	267004	299063
820	NTU -10 -10S001B	NTU-10S001B-S01	Inspection Open Vent (ELBOW)/Bird Screen	6M						I						I	RRE-EREA	267005	299064
821	NTU -10 -10T001	NTU-10T001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10T001M01	6M						T						T	RRE-EREA	27569	27569
822	NTU -11 -1AIR	NTU-11B001-6000A10	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EVAS	107655	133569
823	NTU -11 -1AIR	NTU-11B001-6000A10	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M			I						I				RRE-EVAS	107655	133569
824	NTU -11 -11B001	NTU-11B001-LCP	INSPECT ELECTRIC HEATER 11B001	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27581	27581
825	NTU -11 -11E004	NTU-11E004-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11E004M01	6M		T						T					RRE-EREA	27583	27583
826	NTU -11 -11E004	NTU-11E004-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11E004M02	6M		T						T					RRE-EREA	27585	27585
827	NTU -11 -11E004_7	NTU-11E004/007-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94261	118555
828	NTU -11 -11E004_7	NTU-11E004/007-F01	INSPECTION OF NTU-11E004, 7-F01	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	43287	44887
829	NTU -11 -11E004_7	NTU-11E004/007-F01	LUBRICATION OF NTU-11E004, 7-F01-F02	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	43288	44888
830	NTU -11 -11E004_7	NTU-11E004/007-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94262	118556
831	NTU -11 -11E004_7	NTU-11E004/007-F02	LUBRICATION OF NTU-11E004, 7-F01-F02	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	43288	44888
832	NTU -11 -11E004_7	NTU-11E004/007-F02	INSPECTION OF NTU-11E004, 7-F02	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	43289	44889
833	NTU -11 -11P001A	NTU-11P001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P001AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27587	27587
834	NTU -11 -11P001A	NTU-11P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94347	118645
835	NTU -11 -11P001A	NTU-11P001A-P01	INSPECTION OF NTU-11P001A	6M				I						I			RRE-MREA	43291	44891
836	NTU -11 -11P001B	NTU-11P001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P001BM01	6M			T						T				RRE-EREA	27589	27589
837	NTU -11 -11P001B	NTU-11P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94437	118737
838	NTU -11 -11P001B	NTU-11P001B-P01	INSPECTION OF NTU-11P001B	6M			I					I					RRE-MREA	43292	44892
839	NTU -11 -11P002A	NTU-11P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P002AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27591	27591
840	NTU -11 -11P002A	NTU-11P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94348	118646
841	NTU -11 -11P002A	NTU-11P002A-P01	INSPECTION OF NTU-11P002A	6M				I						I			RRE-MREA	43293	44893
842	NTU -11 -11P002B	NTU-11P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P002BM01	6M			T						T				RRE-EREA	27593	27593
843	NTU -11 -11P002B	NTU-11P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94438	118738
844	NTU -11 -11P002B	NTU-11P002B-P01	INSPECTION OF NTU-11P002B	6M			I					I					RRE-MREA	43294	44894
845	NTU -11 -11P003A	NTU-11P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P003AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27595	27595
846	NTU -11 -11P003A	NTU-11P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94349	118647
847	NTU -11 -11P003A	NTU-11P003A-P01	INSPECTION OF NTU-11P003A	6M				I						I			RRE-MREA	43295	44895
848	NTU -11 -11P003B	NTU-11P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P003BM01	6M			T						T				RRE-EREA	27597	27597
849	NTU -11 -11P003B	NTU-11P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94439	118739
850	NTU -11 -11P003B	NTU-11P003B-P01	INSPECTION OF NTU-11P003B	6M			I						I				RRE-MREA	43297	44897

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
851	NTU -11 -11P004A	NTU-11P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P004AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27599	27599
852	NTU -11 -11P004A	NTU-11P004A-P01	LUBRICATION OF NTU-11P004A	4M		L				L				L			RRE-MREA	43299	44899
853	NTU -11 -11P004B	NTU-11P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P004BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27601	27601
854	NTU -11 -11P004B	NTU-11P004B-P01	LUBRICATION OF NTU-11P004B	4M			L				L				L		RRE-MREA	43300	44900
855	NTU -11 -11P005A	NTU-11P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P005AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27603	27603
856	NTU -11 -11P005A	NTU-11P005A-P01	LUBRICATION OF NTU-11P005A	4M		L				L				L			RRE-MREA	43301	44901
857	NTU -11 -11P005B	NTU-11P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P005BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27605	27605
858	NTU -11 -11P005B	NTU-11P005B-P01	LUBRICATION OF NTU-11P005B	4M			L				L				L		RRE-MREA	43302	44902
859	NTU -11 -11P006A	NTU-11P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P006AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27607	27607
860	NTU -11 -11P006A	NTU-11P006A-P01	INSPECTION OF NTU-11P006A	6M				I						I			RRE-MREA	43303	44903
861	NTU -11 -11P006B	NTU-11P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P006BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27609	27609
862	NTU -11 -11P006B	NTU-11P006B-P01	INSPECTION OF NTU-11P006B	6M					I						I		RRE-MREA	43304	44904
863	NTU -11 -11P007A	NTU-11P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P007AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27611	27611
864	NTU -11 -11P007A	NTU-11P007A-P01	INSPECTION OF NTU-11P007A	6M				I						I			RRE-MREA	43305	44905
865	NTU -11 -11P007B	NTU-11P007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P007BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27613	27613
866	NTU -11 -11P007B	NTU-11P007B-P01	INSPECTION OF NTU-11P007B	6M					I						I		RRE-MREA	43306	44906
867	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-B01	On-Stream Inspection	1Y			I										IRI-INRE	97383	121875
868	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-DP01	LUBRICATION OF NTU-12B001	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	208765	239601
869	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-LCP	PM SOOT BLOWER SYSTEM 12B001	3M	I			I			I			I			RRE-EREA	27620	27620
870	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B001M01	3M	T			T		T			T		T		RRE-EREA	27621	27621
871	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B001M02	3M	T			T		T				T			RRE-EREA	27622	27622
872	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-S01	FUNCTION TEST OF NTU-12B001-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43309	44909
873	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-S01	LUBRICATION OF NTU-12B001-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	258110	123445
874	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-S02	FUNCTION TEST OF NTU-12B001-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43309	44909
875	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-S02	LUBRICATION OF NTU-12B001-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	258110	123445
876	NTU -12 -12B002	NTU-12B002-B01	On-Stream Inspection	1Y			I										IRI-INRE	97384	121876
877	NTU -12 -12B002	NTU-12B002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B002M01	3M	T			T			T			T			RRE-EREA	27623	27623
878	NTU -12 -12B002	NTU-12B002-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B002M02	3M	T			T			T			T			RRE-EREA	27624	27624
879	NTU -12 -12B002	NTU-12B002-S01	FUNCTION TEST OF NTU-12B002-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43315	44915
880	NTU -12 -12B002	NTU-12B002-S01	LUBRICATION OF NTU-12B002-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	258111	123447
881	NTU -12 -12B002	NTU-12B002-S02	FUNCTION TEST OF NTU-12B002-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43315	44915
882	NTU -12 -12B002	NTU-12B002-S02	LUBRICATION OF NTU-12B002-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	258111	123447
883	NTU -12 -12B003	NTU-12B003-B01	On-Stream Inspection	1Y			I										IRI-INRE	97385	121877
884	NTU -12 -12B003	NTU-12B003-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B003M01	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	27625	27625

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
885	NTU -12 -12B003	NTU-12B003-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B003M02	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	27626	27626
886	NTU -12 -12B003	NTU-12B003-S01	FUNCTION TEST OF NTU-12B003-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43321	44921
887	NTU -12 -12B003	NTU-12B003-S01	LUBRICATION OF NTU-12B003-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	258112	123529
888	NTU -12 -12B003	NTU-12B003-S02	FUNCTION TEST OF NTU-12B003-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43321	44921
889	NTU -12 -12B003	NTU-12B003-S02	LUBRICATION OF NTU-12B003-S01-S02	2M			L		L		L		L		L		RRE-MREA	258112	123529
890	NTU -12 -12B004	NTU-12B004-B01	On-Stream Inspection	1Y			I										IRI-INRE	97386	121878
891	NTU -12 -12B004	NTU-12B004-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B004M01	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	27627	27627
892	NTU -12 -12B004	NTU-12B004-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B004M02	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	27628	27628
893	NTU -12 -12B004	NTU-12B004-S01	FUNCTION TEST OF NTU-12B004-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43327	44927
894	NTU -12 -12B004	NTU-12B004-S01	LUBRICATION OF NTU-12B004-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	258113	123531
895	NTU -12 -12B004	NTU-12B004-S02	FUNCTION TEST OF NTU-12B004-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43327	44927
896	NTU -12 -12B004	NTU-12B004-S02	LUBRICATION OF NTU-12B004-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	258113	123531
897	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-B01	On-Stream Inspection	1Y			I										IRI-INRE	97387	121879
898	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-DP01	LUBRICATION OF NTU-12B005	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	208766	239602
899	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B005M01	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	27629	27629
900	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B005M02	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	27630	27630
901	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-S01	FUNCTION TEST OF NTU-12B005-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43333	44933
902	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-S01	LUBRICATION OF NTU-12B005-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	258114	123533
903	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-S01	LUBRICATION OF NTU-12B005-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	258114	123533
904	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-S02	FUNCTION TEST OF NTU-12B005-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43333	44933
905	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94440	118740
906	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F01	INSPECTION OF NTU-12E002-F01	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	43337	44937
907	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F01	LUBRICATION OF NTU-12E002-F01-F04	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43338	44938
908	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94263	118557
909	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F02	LUBRICATION OF NTU-12E002-F01-F04	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43338	44938
910	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F02	INSPECTION OF NTU-12E002-F02	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	43339	44939
911	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94264	118558
912	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F03	LUBRICATION OF NTU-12E002-F01-F04	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43338	44938
913	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F03	INSPECTION OF NTU-12E002-F03	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	43341	44941
914	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94265	118063
915	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F04	LUBRICATION OF NTU-12E002-F01-F04	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43338	44938
916	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F04	INSPECTION OF NTU-12E002-F04	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	43343	44943
917	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12E002M01	6M			T						T				RRE-EREA	27631	27631
918	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12E002M02	6M			T						T				RRE-EREA	27633	27633

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
919	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12E002M03	6M			T						T				RRE-EREA	27635	27635
920	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12E002M04	6M			T						T				RRE-EREA	27637	27637
921	NTU -12 -12E011	NTU-12E011-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12E011M01	6M			T						T				RRE-EREA	27639	27639
922	NTU -12 -12E011	NTU-12E011-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12E011M02	6M			T						T				RRE-EREA	27641	27641
923	NTU -12 -12E011_13	NTU-12E011/013-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94266	118064
924	NTU -12 -12E011_13	NTU-12E011/013-F01	INSPECTION OF NTU-12E011,13-F01	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	43345	44945
925	NTU -12 -12E011_13	NTU-12E011/013-F01	LUBRICATION OF NTU-12E011,13-F01-F02	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43346	44946
926	NTU -12 -12E011_13	NTU-12E011/013-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94267	118065
927	NTU -12 -12E011_13	NTU-12E011/013-F02	LUBRICATION OF NTU-12E011,13-F01-F02	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43346	44946
928	NTU -12 -12E011_13	NTU-12E011/013-F02	INSPECTION OF NTU-12E011,13-F02	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	43347	44947
929	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-K01	PM NTU -12 -12K001 -K01	1Y												P	CRE-OHRE	89441	112773
930	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119147
931	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94268	118066
932	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-LCP	INSPECTION LOCAL PANEL 12K001	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	112972	140843
933	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94269	118067
934	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-P01	PM NTU -12 -12K001 -P01	1Y						I							RRE-MREA	83412	104229
935	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-P02	PM NTU -12 -12K001-P02 LUBE OIL PUMP (MD)	1Y						F							RRE-MREA	113695	141676
936	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-PLC	INSPCTION PLC	3M		I			I			I			I		OCS-SYS	39268	40868
937	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-PLC	BACK UP PLC	6M				I						I			OCS-SYS	39269	40869
938	NTU -12 -12K001	NTU-12K001P01-TB	PM NTU -12 -12K001P01 -TB TURBINE DRIVE	6M						P						P	CRE-OHRE	113694	141675
939	NTU -12 -12K001	NTU-12K001P01-TB	FUNCTION TEST OF NTU -12 -12K001P01 -TB	6M						F						F	CRE-OHRE	121858	150004
940	NTU -12 -12K001	NTU-12K001TB-TB01	PM NTU -12 -12K001TB -TB01	1Y						P							CRE-OHRE	89433	110965
941	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-GM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K002AM02	6M						T						T	RRE-EREA	27646	27646
942	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-K01	PM NTU -12 -12K002A -K01	1Y				P									CRE-OHRE	89443	112775
943	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119869
944	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94350	118648
945	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-KM01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 12K002A	6M						T						T	RRE-EREA	27647	27647
946	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-KM01	GREASING M/ MOTOR 12K002A	4M			L				L				L		RRE-EREA	88233	111078
947	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-PLC	INSPECTION PLC	3M		I			I			I			I		OCS-SYS	39270	40870
948	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-PLC	BACK UP PLC	6M				I						I			OCS-SYS	39271	40871
949	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K002AM03	6M						T						T	RRE-EREA	27649	27649
950	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-PM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K002AM04	6M						T							RRE-EREA	27650	27650
951	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-GM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K002BM02	6M	T						T						RRE-EREA	27651	27651
952	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-K01	PM NTU -12 -12K002B -K01	1Y					P								CRE-OHRE	89444	112699

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
953	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119870
954	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94441	118741
955	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-KM01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 12K002B	6M	T						T						RRE-EREA	27652	27652
956	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-KM01	GREASING M/ MOTOR 12K002B	4M				L				L				L	RRE-EREA	82999	103598
957	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-PLC	INSPCTION PLC	3M		I			I			I			I		OCS-SYS	39272	40872
958	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-PLC	BACK UP PLC	6M			I						I				OCS-SYS	39273	40873
959	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K002BM03	6M	T						T						RRE-EREA	27654	27654
960	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-PM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K002BM04	6M	T						T						RRE-EREA	27655	27655
961	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-K01	PM NTU -12 -12K003A -K01	1Y								P					CRE-OHRE	89508	112966
962	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119871
963	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94342	118640
964	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-KM01	GREASING M/ MOTOR 12K003A	4M			L				L				L		RRE-EREA	27656	27656
965	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-KM01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 12K003A	6M		I				T						T	RRE-EREA	27657	27657
966	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-PLC	INSPCTION PLC	3M					I			I			I		OCS-SYS	39274	40874
967	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-PLC	BACK UP PLC	6M				I						I			OCS-SYS	39275	40875
968	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K003AM02	6M						T						T	RRE-EREA	27659	27659
969	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-K01	PM NTU -12 -12K003B -K01	1Y									P				CRE-OHRE	89446	112701
970	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119872
971	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94442	118742
972	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-KM01	GREASING M/ MOTOR 12K003B	4M				L				L				L	RRE-EREA	27660	27660
973	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-KM01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 12K003B	6M	T						T						RRE-EREA	27661	27661
974	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-PLC	INSPCTION PLC	3M		I			I			I			I		OCS-SYS	39276	40876
975	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-PLC	BACK UP PLC	6M									I				OCS-SYS	39277	40877
976	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K003BM02	6M	T						T						RRE-EREA	27663	27663
977	NTU -12 -12K004	NTU-12K004-DP01	INSPECTION OF NTU-12K004	6M						I						I	RRE-MREA	208769	239605
978	NTU -12 -12K005A	NTU-12K005A-DP01	INSPECTION OF NTU-12K005A	6M					I							I	RRE-MREA	208768	239604
979	NTU -12 -12K005B	NTU-12K005B-DP01	INSPECTION OF NTU-12K005B	6M						I						I	RRE-MREA	208767	239603
980	NTU -12 -12K011B	NTU-12K011B-K01	PM NTU -12 -12K011B-K01	1Y									P				CRE-OHRE	113292	141213
981	NTU -12 -12K011B	NTU-12K011B-KM01	GREASING LV MOTOR 12K011BM01	6M							L					L	RRE-EREA	27664	27664
982	NTU -12 -12K011B	NTU-12K011B-KM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K011BM01	6M							T					T	RRE-EREA	27665	27665
983	NTU -12 -12P001A	NTU-12P001A-M01	GREASING LV MOTOR 12P001AM01	4M	L				L				L				RRE-EREA	27667	27667
984	NTU -12 -12P001A	NTU-12P001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P001AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27668	27668
985	NTU -12 -12P001A	NTU-12P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94351	118649
986	NTU -12 -12P001A	NTU-12P001A-P01	INSPECTION OF NTU-12P001A	6M				I						I			RRE-MREA	43355	44955

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
987	NTU -12 -12P001B	NTU-12P001B-M01	GREASING LV MOTOR 12P001BM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	27670	27670
988	NTU -12 -12P001B	NTU-12P001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P001BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27671	27671
989	NTU -12 -12P001B	NTU-12P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94443	118743
990	NTU -12 -12P001B	NTU-12P001B-P01	INSPECTION OF NTU-12P001B	6M					I						I		RRE-MREA	43356	44956
991	NTU -12 -12P002A	NTU-12P002A-M01	GREASING LV MOTOR 12P002AM01	4M	L					L				L			RRE-EREA	27673	27673
992	NTU -12 -12P002A	NTU-12P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P002AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27674	27674
993	NTU -12 -12P002A	NTU-12P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94545	118849
994	NTU -12 -12P002A	NTU-12P002A-P01	INSPECTION OF NTU-12P002A	6M					I					I			RRE-MREA	43357	44957
995	NTU -12 -12P002B	NTU-12P002B-M01	GREASING LV MOTOR 12P002BM01	4M		L					L			L			RRE-EREA	27676	27676
996	NTU -12 -12P002B	NTU-12P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P002BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27677	27677
997	NTU -12 -12P002B	NTU-12P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94444	118744
998	NTU -12 -12P002B	NTU-12P002B-P01	INSPECTION OF NTU-12P002B	6M					I						I		RRE-MREA	43358	44958
999	NTU -12 -12P003A	NTU-12P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P003AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27679	27679
1,000	NTU -12 -12P003A	NTU-12P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94352	118650
1,001	NTU -12 -12P003A	NTU-12P003A-P01	INSPECTION OF NTU-12P003A	6M						I						I	RRE-MREA	43359	44959
1,002	NTU -12 -12P003B	NTU-12P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P003BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27681	27681
1,003	NTU -12 -12P003B	NTU-12P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94445	118745
1,004	NTU -12 -12P003B	NTU-12P003B-P01	INSPECTION OF NTU-12P003B	6M					I						I		RRE-MREA	43361	44961
1,005	NTU -12 -12P004A	NTU-12P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P004AM01	6M		T						T					RRE-EREA	27683	27683
1,006	NTU -12 -12P004A	NTU-12P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94353	118651
1,007	NTU -12 -12P004A	NTU-12P004A-P01	INSPECTION OF NTU-12P004A	6M		I						I					RRE-MREA	43362	44962
1,008	NTU -12 -12P004B	NTU-12P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P004BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27685	27685
1,009	NTU -12 -12P004B	NTU-12P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94446	118746
1,010	NTU -12 -12P004B	NTU-12P004B-P01	INSPECTION OF NTU-12P004B	6M					I						I		RRE-MREA	43363	44963
1,011	NTU -12 -12P005	NTU-12P005-P01	LUBRICATION OF NTU-12P005	4M		L				L				L			RRE-MREA	43364	44964
1,012	NTU -12 -12P006	NTU-12P006-P01	LUBRICATION OF NTU-12P006	4M			L				L				L		RRE-MREA	43365	44965
1,013	NTU -12 -12P007A	NTU-12P007A-M01	GREASING LV MOTOR 12P007AM01	4M	L					L				L			RRE-EREA	27689	27689
1,014	NTU -12 -12P007A	NTU-12P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P007AM01	6M							T					T	RRE-EREA	27690	27690
1,015	NTU -12 -12P007A	NTU-12P007A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94354	118652
1,016	NTU -12 -12P007A	NTU-12P007A-P01	INSPECTION OF NTU-12P007A	6M						I						I	RRE-MREA	43366	44966
1,017	NTU -12 -12P007B	NTU-12P007B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94447	118747
1,018	NTU -12 -12P007B	NTU-12P007B-P01	INSPECTION OF NTU-12P007B	6M					I							I	RRE-EREA	43367	44967
1,019	NTU -12 -12P008A	NTU-12P008A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P008AM01	6M							T					T	RRE-EREA	27695	27695
1,020	NTU -12 -12P008A	NTU-12P008A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94270	118068

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,021	NTU -12 -12P008A	NTU-12P008A-P01	INSPECTION OF NTU-12P008A	6M						I						I	RRE-MREA	43368	44968
1,022	NTU -12 -12P008B	NTU-12P008B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I				I			I	I	IRI-INVB	94448	118748
1,023	NTU -12 -12P008B	NTU-12P008B-P01	INSPECTION OF NTU-12P008B	4M		I				I				I			RRE-MREA	43370	44970
1,024	NTU -12 -12P008B	NTU-12P008B-TB	PM NTU-12-12P008B-TB STEAM DRUM WATER CI	6M						P						P	CRE-OHRE	113696	141677
1,025	NTU -12 -12P008B	NTU-12P008B-TB	FUNCTION TEST OF NTU-12P008B-TB	6M						F						F	CRE-OHRE	113697	141678
1,026	NTU -12 -12P009A	NTU-12P009A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I			I	I	IRI-INVB	94449	118749
1,027	NTU -12 -12P009A	NTU-12P009A-P01	INSPECTION OF NTU-12P009A	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	43373	44973
1,028	NTU -12 -12P009A	NTU-12P009A-TB	PM NTU -12-12P009A-TB TURBINE DRIVE COND	6M		P						P					CRE-OHRE	113692	141673
1,029	NTU -12 -12P009A	NTU-12P009A-TB	FUNCTION TEST OF NTU-12P009A-TB	6M		F						F					CRE-OHRE	113693	141674
1,030	NTU -12 -12P009B	NTU-12P009B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P009BM01	6M						T						T	RRE-EREA	27697	27697
1,031	NTU -12 -12P009B	NTU-12P009B-P01	INSPECTION OF NTU-12P009B	6M						I						I	RRE-MREA	43374	44974
1,032	NTU -12 -12P010A	NTU-12P010A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P010AM01	6M						T						T	RRE-MREA	27699	27699
1,033	NTU -12 -12P010A	NTU-12P010A-P01	LUBRICATION OF NTU-12P010A	4M		L				L				L			RRE-MREA	88059	110583
1,034	NTU -12 -12P010B	NTU-12P010B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P010BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27701	27701
1,035	NTU -12 -12P010B	NTU-12P010B-P01	LUBRICATION OF NTU-12P010B	4M			L				L				L		RRE-MREA	43376	44976
1,036	NTU -12 -12P011A	NTU-12P011A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P011AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27703	27703
1,037	NTU -12 -12P011A	NTU-12P011A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94355	118653
1,038	NTU -12 -12P011A	NTU-12P011A-P01	INSPECTION OF NTU-12P011A	6M						I						I	RRE-MREA	43377	44977
1,039	NTU -12 -12P011B	NTU-12P011B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P011BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27705	27705
1,040	NTU -12 -12P011B	NTU-12P011B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94450	118750
1,041	NTU -12 -12P011B	NTU-12P011B-P01	INSPECTION OF NTU-12P011B	6M	I						I						RRE-MREA	43378	44978
1,042	NTU -12 -12P013A	NTU-12P013A-P01	LUBRICATION OF NTU-12P013A	4M		L				L				L			RRE-MREA	43379	44979
1,043	NTU -12 -12P013B	NTU-12P013B-P01	LUBRICATION OF NTU-12P013B	4M							L				L		RRE-MREA	43380	44980
1,044	NTU -12 -12P020	NTU-12P020-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P020M01	6M			T						T				RRE-EREA	27710	27710
1,045	NTU -12 -12P051A	NTU-12P051A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P051AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27711	27711
1,046	NTU -12 -12P051A	NTU-12P051A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94356	118654
1,047	NTU -12 -12P051A	NTU-12P051A-P01	INSPECTION OF NTU-12P051A	6M						I						I	RRE-MREA	43381	44981
1,048	NTU -12 -12P051B	NTU-12P051B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P051BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27713	27713
1,049	NTU -12 -12P051B	NTU-12P051B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94451	118751
1,050	NTU -12 -12P051B	NTU-12P051B-P01	INSPECTION OF NTU-12P051B	6M	I						I						RRE-MREA	43382	44982
1,051	NTU -12 -12P052A	NTU-12P052A-M01	GREASING LV MOTOR 12P052AM01	4M	L				L				L				RRE-EREA	27715	27715
1,052	NTU -12 -12P052A	NTU-12P052A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P052AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27716	27716
1,053	NTU -12 -12P052A	NTU-12P052A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94357	118655
1,054	NTU -12 -12P052A	NTU-12P052A-P01	INSPECTION OF NTU-12P052A	6M						I						I	RRE-MREA	43383	44983

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,055	NTU -12 -12P052B	NTU-12P052B-M01	GREASING LV MOTOR 12P052BM01	4M		L				L				L			RRE-EREA	27718	27718
1,056	NTU -12 -12P052B	NTU-12P052B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P052BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27719	27719
1,057	NTU -12 -12P052B	NTU-12P052B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94452	118752
1,058	NTU -12 -12P052B	NTU-12P052B-P01	INSPECTION OF NTU-12P052B	6M	I						I						RRE-MREA	43384	44984
1,059	NTU -12 -12P053	NTU-12P053-P01	LUBRICATION OF NTU-12P053	4M	L				L				L				RRE-MREA	43385	44985
1,060	NTU -12 -12T002	NTU-12T002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12T002M01	6M						T						T	RRE-EREA	27722	27722
1,061	NTU -12 -12T003	NTU-12T003-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12T003M01	6M						T						T	RRE-EREA	27724	27724
1,062	NTU -12 -12TN02	NTU-12TN02-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12TN02M01	6M			T						T				RRE-EREA	27727	27727
1,063	NTU -12 -12TN02	NTU-12TN02-M01	LUBRICATION OF NTU-12TN02-M01	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	82107	102321
1,064	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-K01	PM NTU -12 -12X001 -K01	1Y										P			CRE-OHRE	83417	104233
1,065	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119873
1,066	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94358	118656
1,067	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-K02	PM NTU -12 -12X001 -K02	1Y											P		CRE-OHRE	83419	104235
1,068	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-K02	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119874
1,069	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-K02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94453	118753
1,070	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-KM01	GREASING M/ MOTOR (STAND BY) 12X001K01	4M			L				L				L		RRE-EREA	27728	27728
1,071	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-KM01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 12X001K01	6M				T						T			RRE-EREA	27729	27729
1,072	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-KM02	GREASING M/ MOTOR 12X001K02	4M				L				L				L	RRE-EREA	27731	27731
1,073	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-KM02	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 12X001K02	6M				T							T		RRE-EREA	27732	27732
1,074	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94359	118657
1,075	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-P02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94454	118754
1,076	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-PM01	GREASING LV MOTOR 12X001P01M01	4M			L				L				L		RRE-EREA	27735	27735
1,077	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12X001P01M01	6M				T						T			RRE-EREA	27736	27736
1,078	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-PM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12X001P02M01	6M					T						T		RRE-EREA	27739	27739
1,079	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-PM02	GREASING LV MOTOR 12X001P02M01	4M				L				L				L	RRE-MREA	89146	111875
1,080	NTU -13 -13A001	NTU-13A001-PLC	INSPECTION PLC	3M		I		I				I			I		CCS-SYS	39278	40878
1,081	NTU -13 -13A001	NTU-13A001-PLC	BACK UP PLC	6M				I						I			CCS-SYS	39279	40879
1,082	NTU -13 -13A001A	NTU-13A001A-F01	INSPECTION OF NTU-13A001-F01	1Y						I							RRE-MREA	43392	44992
1,083	NTU -13 -AIR	NTU-13B001-6000A11	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I					I		RRE-EWS	107656	133570
1,084	NTU -13 -AIR	NTU-13B001-6000A11	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107656	133570
1,085	NTU -13 -13B001	NTU-13B001-LCP	INSPECT ELECTRIC HEATER 13B001	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27744	27744
1,086	NTU -13 -AIR	NTU-13B002-6000A12	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I					I		RRE-EWS	107657	133571
1,087	NTU -13 -AIR	NTU-13B002-6000A12	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107657	133571
1,088	NTU -13 -13B002	NTU-13B002-LCP	INSPECT ELECTRIC HEATER 13B002	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27746	27746

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,089	NTU -13 -AIR	NTU-13B003-6000A13	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M						I						I	RRE-EWS	107658	133572
1,090	NTU -13 -AIR	NTU-13B003-6000A13	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107658	133572
1,091	NTU -13 -13B003	NTU-13B003-LCP	INSPECT ELECTRIC HEATER 13B003	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	27748	27748
1,092	NTU -13 -13F002B	NTU-13F002B-PLC	INSPCTION PLC	3M		I			I			I				I	CCS-SYS	42435	44035
1,093	NTU -13 -13F002B	NTU-13F002B-PLC	BACK UP PLC	6M			I						I				CCS-SYS	42436	44036
1,094	NTU -13 -13F002C	NTU-13F002C-PLC	INSPCTION PLC	3M		I			I			I				I	CCS-SYS	42437	44037
1,095	NTU -13 -13F002C	NTU-13F002C-PLC	BACK UP PLC	6M			I						I				CCS-SYS	42438	44038
1,096	NTU -13 -13H101	NTU-13H101-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	6M				I							I		IRI-INSS	97436	121928
1,097	NTU -13 -13H101	NTU-13H101-H01	INSPECTION OF OVERHEAD CRANE NTU-13H101	3M		I			I			I				I	RRE-MREA	43393	44993
1,098	NTU -13 -13H101	NTU-13H101-H01	LUBRICATION OF NTU-13H101	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43394	44994
1,099	NTU -13 -13H102	NTU-13H102-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	1Y				I									IRI-INSS	97435	121927
1,100	NTU -13 -13H102	NTU-13H102-H01	INSPECTION OF OVERHEAD CRANE NTU-13H102	3M		I			I			I				I	RRE-MREA	43395	44995
1,101	NTU -13 -13H102	NTU-13H102-H01	LUBRICATION OF NTU-13H102	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	43396	44996
1,102	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-K01	PM NTU -12 -13K001A -K01	1Y		P											CRE-OHRE	89439	112771
1,103	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119875
1,104	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I			I	IRI-INVB	94360	118658
1,105	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-KM01	GREASING M/M MOTOR 13K001A	4M			L				L					L	RRE-EREA	27752	27752
1,106	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-KM01	INSPECT M/M MOTOR (STAND BY) 13K001A	6M						T						T	RRE-EREA	27753	27753
1,107	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-PLC	INSPCTION PLC	3M		I			I			I				I	CCS-SYS	39280	40880
1,108	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-PLC	BACK UP PLC	6M				I						I			CCS-SYS	39281	40881
1,109	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K001AM02	6M						T						T	RRE-EREA	27755	27755
1,110	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-K01	PM NTU -13 -13K001B -K01	1Y			P										CRE-OHRE	54566	56396
1,111	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119876
1,112	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94455	118755
1,113	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-KM01	GREASING M/M MOTOR 13K001B	4M				L				L				L	RRE-EREA	27756	27756
1,114	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-KM01	INSPECT M/M MOTOR (STAND BY) 13K001B	6M	T						T						RRE-EREA	27757	27757
1,115	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-PLC	INSPCTION PLC	3M		I			I			I				I	CCS-SYS	39282	40882
1,116	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-PLC	BACK UP PLC	6M			I						I				CCS-SYS	39283	40883
1,117	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K001BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27759	27759
1,118	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-K01	PM NTU -13 -13K002A -K01	1Y						P							CRE-OHRE	83429	104141
1,119	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I			I	IRI-INVB	94361	118659
1,120	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-LCP	INSPECTION LOCAL PANEL 13K002A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	112985	140778
1,121	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-M01	GREASING LV MOTOR 13K002AM01	4M	L				L				L				RRE-EREA	27760	27760
1,122	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K002AM01	6M		T						T					RRE-EREA	27761	27761

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,123	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-SOV1A	INSPECT FIELD INST. 13K002-SOV1A	1Y						F							RRE-IREA	37334	38934
1,124	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-SOV2A	INSPECT FIELD INST. 13K002-SOV2A	1Y						F							RRE-IREA	37336	38936
1,125	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-SOV3A	INSPECT FIELD INST. 13K002-SOV3A	1Y						F							RRE-IREA	37338	38938
1,126	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-K01	PM NTU -13 -13K002B -K01	1Y							P						CRE-OHRE	89451	112704
1,127	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94456	118756
1,128	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-LCP	INSPECTION LOCAL PANEL 13K002B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	112986	140779
1,129	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-M01	GREASING LV MOTOR 13K002BM01	4M		L				L				L			RRE-EREA	27763	27763
1,130	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K002BM01	6M			T						T				RRE-EREA	27764	27764
1,131	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-SOV1B	INSPECT FIELD INST. 13K002-SOV1B	1Y						F							RRE-IREA	37364	38964
1,132	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-SOV2B	INSPECT FIELD INST. 13K002-SOV2B	1Y						F							RRE-IREA	37366	38966
1,133	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-SOV3B	INSPECT FIELD INST. 13K002-SOV3B	1Y						F							RRE-IREA	37368	38968
1,134	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-K01	PM NTU -13 -13K003A -K01	1Y								P					CRE-OHRE	89454	112705
1,135	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I	I	I		I		I		I		I		IRI-INVB	94362	118660
1,136	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-LCP	INSPECTION LOCAL PANEL 13K003A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	112987	140780
1,137	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-M01	GREASING LV MOTOR 13K003AM01	4M	L				L				L				RRE-EREA	27766	27766
1,138	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K003AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27767	27767
1,139	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-SOV1A	INSPECT FIELD INST. 13K003-SOV1A	1Y						F							RRE-IREA	37394	38994
1,140	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-SOV2A	INSPECT FIELD INST. 13K003-SOV2A	1Y						F							RRE-IREA	37396	38996
1,141	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-SOV3A	INSPECT FIELD INST. 13K003-SOV3A	1Y						F							RRE-IREA	37398	38998
1,142	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-K01	PM NTU -13 -13K003B -K01	1Y									P				CRE-OHRE	89456	112706
1,143	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94457	118757
1,144	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-LCP	INSPECTION LOCAL PANEL 13K003B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	112988	140781
1,145	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-M01	GREASING LV MOTOR 13K003BM01	4M		L				L				L			RRE-EREA	27769	27769
1,146	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K003BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27770	27770
1,147	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-SOV1B	INSPECT FIELD INST. 13K003-SOV1B	1Y						F							RRE-IREA	37418	39018
1,148	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-SOV2B	INSPECT FIELD INST. 13K003-SOV2B	1Y						F							RRE-IREA	37420	39020
1,149	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-SOV3B	INSPECT FIELD INST. 13K003-SOV3B	1Y						F							RRE-IREA	37422	39022
1,150	NTU -13 -13K004	NTU-13K004-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94271	118569
1,151	NTU -13 -13K004	NTU-13K004-K01	Inspection of NTU-13K004	6M						I						I	RRE-MREA	113294	141215
1,152	NTU -13 -13K004	NTU-13K004-M01	GREASING LV MOTOR 13K004M01	3M	L			L			L			L			RRE-EREA	27772	27772
1,153	NTU -13 -13K011	NTU-13K011-K01	PM NTU -13 -13K011 -K01	1Y								P					CRE-OHRE	89447	112702
1,154	NTU -13 -13K011	NTU-13K011-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119877
1,155	NTU -13 -13K011	NTU-13K011-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94272	118570
1,156	NTU -13 -13K011	NTU-13K011-M01	GREASING LV MOTOR 13K011M01	3M	L			L			L			L			RRE-EREA	27774	27774

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,157	NTU -13 -13K011	NTU-13K011-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K011M01	6M	T						T						RRE-EREA	27775	27775
1,158	NTU -13 -13K011	NTU-13K011-PLC	INSPECTON PLC	3M		I			I			I			I		CCS-SYS	39284	40884
1,159	NTU -13 -13K011	NTU-13K011-PLC	BACK UP PLC	6M				I						I			CCS-SYS	39285	40885
1,160	NTU -13 -13P001A	NTU-13P001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P001AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27777	27777
1,161	NTU -13 -13P001A	NTU-13P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M					I		I		I		I		IRI-INVB	94363	118661
1,162	NTU -13 -13P001A	NTU-13P001A-P01	INSPECTION OF NTU-13P001A	6M						I						I	RRE-MREA	43403	45003
1,163	NTU -13 -13P001B	NTU-13P001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P001BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27779	27779
1,164	NTU -13 -13P001B	NTU-13P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94458	118758
1,165	NTU -13 -13P001B	NTU-13P001B-P01	INSPECTION OF NTU-13P001B	6M	I						I						RRE-MREA	43404	45004
1,166	NTU -13 -13P002A	NTU-13P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P002AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27781	27781
1,167	NTU -13 -13P002A	NTU-13P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94364	118662
1,168	NTU -13 -13P002A	NTU-13P002A-P01	INSPECTION OF NTU-13P002A	6M						I						I	RRE-MREA	43405	45005
1,169	NTU -13 -13P002B	NTU-13P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P002BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27783	27783
1,170	NTU -13 -13P002B	NTU-13P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94459	118759
1,171	NTU -13 -13P002B	NTU-13P002B-P01	INSPECTION OF NTU-13P002B	6M	I						I						RRE-MREA	43407	45007
1,172	NTU -13 -13P003A	NTU-13P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P003AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27785	27785
1,173	NTU -13 -13P003A	NTU-13P003A-P01	LUBRICATION OF NTU-13P003A	4M				L				L				L	RRE-MREA	43408	45008
1,174	NTU -13 -13P003B	NTU-13P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P003BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27787	27787
1,175	NTU -13 -13P003B	NTU-13P003B-P01	LUBRICATION OF NTU-13P003B	4M	L				L				L				RRE-MREA	43409	45009
1,176	NTU -13 -13P004A	NTU-13P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P004AM01	6M						T							RRE-EREA	27789	27789
1,177	NTU -13 -13P004A	NTU-13P004A-P01	LUBRICATION OF NTU-13P004A	4M				L				L				L	RRE-MREA	43410	45010
1,178	NTU -13 -13P004B	NTU-13P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P004BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27791	27791
1,179	NTU -13 -13P004B	NTU-13P004B-P01	LUBRICATION OF NTU-13P004B	4M	L				L				L				RRE-MREA	43411	45011
1,180	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A01	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107660	133574
1,181	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A01	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107660	133574
1,182	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A02	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107661	133575
1,183	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A02	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107661	133575
1,184	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A03	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107662	133576
1,185	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A03	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107662	133576
1,186	NTU -CR -AIR	NTU-6000A04	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107664	133578
1,187	NTU -CR -AIR	NTU-6000A04	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107664	133578
1,188	NTU -CR -AIR	NTU-6000A05	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107665	133579
1,189	NTU -CR -AIR	NTU-6000A05	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107665	133579
1,190	NTU -13 -AIR	NTU-6000A09	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107659	133573

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,191	NTU -13 -AIR	NTU-6000A09	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107659	133573
1,192	NTU -CR -AIR	NTU-6000A14	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107666	133580
1,193	NTU -CR -AIR	NTU-6000A14	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107666	133580
1,194	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A15	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107663	133577
1,195	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A15	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107663	133577
1,196	NTU -09 -QMI_GD	NTU-AE090303	VERIFY GAS DETECTOR AE090303	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266421	299116
1,197	NTU -09 -QMI_GD	NTU-AE090401	VERIFY GAS DETECTOR AE090401	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266423	299118
1,198	NTU -09 -QMI_GD	NTU-AE090402	VERIFY GAS DETECTOR AE090402	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266422	299117
1,199	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1051	VERIFY GAS DETECTOR AE1051	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266424	299119
1,200	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1052	VERIFY GAS DETECTOR AE1052	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266425	299120
1,201	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1053	VERIFY GAS DETECTOR AE1053	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266426	299121
1,202	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1054	VERIFY GAS DETECTOR AE1054	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266402	299097
1,203	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1055	VERIFY GAS DETECTOR AE1055	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266403	299098
1,204	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1056	VERIFY GAS DETECTOR AE1056	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266404	299099
1,205	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1057	VERIFY GAS DETECTOR AE1057	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266405	299100
1,206	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1058	VERIFY GAS DETECTOR AE1058	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266418	299113
1,207	NTU -11 -QMI_GD	NTU-AE1151	VERIFY GAS DETECTOR AE1151	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266411	299106
1,208	NTU -11 -QMI_GD	NTU-AE1152	VERIFY GAS DETECTOR AE1152	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266412	299107
1,209	NTU -11 -QMI_GD	NTU-AE1153	VERIFY GAS DETECTOR AE1153	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266413	299108
1,210	NTU -11 -QMI_GD	NTU-AE1154	VERIFY GAS DETECTOR AE1154	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266427	299122
1,211	NTU -11 -QMI_GD	NTU-AE1155	VERIFY GAS DETECTOR AE1155	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266414	299109
1,212	NTU -11 -QMI_GD	NTU-AE1156	VERIFY GAS DETECTOR AE1156	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266407	299102
1,213	NTU -12 -QMI_GD	NTU-AE1225101	VERIFY GAS DETECTOR AE1225101	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266419	299114
1,214	NTU -12 -QMI_GD	NTU-AE1225102	VERIFY GAS DETECTOR AE1225102	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266420	299115
1,215	NTU -12 -QMI_GD	NTU-AE1251	VERIFY GAS DETECTOR AE1251	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266415	299110
1,216	NTU -12 -QMI_GD	NTU-AE1252	VERIFY GAS DETECTOR AE1252	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266408	299103
1,217	NTU -12 -QMI_GD	NTU-AE1253	VERIFY GAS DETECTOR AE1253	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266416	299111
1,218	NTU -12 -QMI_GD	NTU-AE1254	VERIFY GAS DETECTOR AE1254	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266417	299112
1,219	NTU -13 -QMI_GD	NTU-AE1351	VERIFY GAS DETECTOR AE1351	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266409	299104
1,220	NTU -13 -QMI_GD	NTU-AE1352	VERIFY GAS DETECTOR AE1352	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266428	299123
1,221	NTU -13 -QMI_GD	NTU-AE1353	VERIFY GAS DETECTOR AE1353	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266410	299105
1,222	NTU -13 -QMI_GD	NTU-AE1354	VERIFY GAS DETECTOR AE1354	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266406	299101
1,223	NTU -11 -QMI_GC	NTU-AT1104	VERIFY GC ANALYZER H2+HC 11C002 OUTLET	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92828	116581
1,224	NTU -12 -QMI_GC	NTU-AT1201	VERIFY GC ANALYZER H2+HC 12E001 INLET	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92828	116582

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,225	NTU -13 -QMI_GAS	NTU-AT1301	VERIFY O2 ANALYZER (% RANGE) 13E001	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92828	116583
1,226	NTU -13 -QMI_GAS	NTU-AT1303	VERIFY O2 ANALYZER (% RANGE) 13E001	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92828	116584
1,227	NTU -13 -QMI_GAS	NTU-AT1304	VERIFY O2 ANALYZER 13E005 TO 13D006	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92828	116585
1,228	NTU -13 -QMI_GAS	NTU-AT1305	VERIFY HYDROGEN ANALYZER	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	98397	123341
1,229	NTU -13 -QMI_GAS	NTU-AT1306	VERIFY O2 ANALYZER (% RANGE) 13E002	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92828	116587
1,230	NTU -13 -QMI_LIQ	NTU-AT1310	VERIFY PH METER 13D005	2M	V		V		V		V		V		V		CAN-Q3PW	92829	116588
1,231	NTU -13 -QMI_LIQ	NTU-AT1310	CLEAN PH SENSOR PROBE	2M	P		P		P		P		P		P		CAN-Q3PW	98398	123349
1,232	NTU -COR-DCS	NTU-DCS	INSPECT ION DCS	3M		I			I			I				I	CCS-SYS	39286	40886
1,233	NTU -COR-DCS	NTU-DCS	BACK UP DCS	6M		I						I					CCS-SYS	39287	40887
1,234	NTU -10 -DELUGE	NTU-DV01	PM DELUGE VALVE NTU D001	6M		I						I					RRE-EREA	27571	27571
1,235	NTU -10 -DELUGE	NTU-DV01	Clean Strainer line WF(DV01-DV04,DV1005-	6M		I						I					RRE-MREA	142449	172095
1,236	NTU -10 -DELUGE	NTU-DV02	PM DELUGE VALVE NTU D002	6M		I						I					RRE-EREA	27572	27572
1,237	NTU -10 -DELUGE	NTU-DV03	PM DELUGE VALVE NTU D003	6M		I						I					RRE-EREA	27573	27573
1,238	NTU -10 -DELUGE	NTU-DV04	PM DELUGE VALVE NTU D004	6M		I						I					RRE-EREA	27574	27574
1,239	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F001	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON NTU-F001	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27794	27794
1,240	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F002	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON NTU-F002	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27795	27795
1,241	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F003	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON NTU-F003	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27796	27796
1,242	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F004	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON NTU-F004	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27797	27797
1,243	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F005	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON NTU-F005	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27798	27798
1,244	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F006	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON NTU-F006	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27799	27799
1,245	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F007	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON NTU-F007	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27800	27800
1,246	NTU -10 -10K001A	NTU-F1100241A	INSPECT FIELD INST. F1100241A	1Y								I					RRE-I REA	36768	38368
1,247	NTU -10 -10K001B	NTU-F1100241B	INSPECT FIELD INST. F1100241B	1Y									I				RRE-I REA	36826	38426
1,248	NTU -10 -10K001A	NTU-F1100242A	INSPECT FIELD INST. F1100242A	1Y								I					RRE-I REA	36770	38370
1,249	NTU -10 -10K001B	NTU-F1100242B	INSPECT FIELD INST. F1100242B	1Y									I				RRE-I REA	36828	38428
1,250	NTU -12 -12K002A	NTU-F1120331A	INSPECT FIELD INST. F1120331A	1Y		I											RRE-I REA	36905	38505
1,251	NTU -12 -12K002B	NTU-F1120331B	INSPECT FIELD INST. F1120331B	1Y			I										RRE-I REA	36986	38586
1,252	NTU -12 -12K002A	NTU-F1120332A	INSPECT FIELD INST. F1120332A	1Y		I											RRE-I REA	36906	38506
1,253	NTU -12 -12K002B	NTU-F1120332B	INSPECT FIELD INST. F1120332B	1Y			I										RRE-I REA	36988	38588
1,254	NTU -12 -12K002A	NTU-F1120333A	INSPECT FIELD INST. F1120333A	1Y		I											RRE-I REA	36908	38508
1,255	NTU -12 -12K002B	NTU-F1120333B	INSPECT FIELD INST. F1120333B	1Y			I										RRE-I REA	36990	38590
1,256	NTU -12 -12K003A	NTU-F1120341A	INSPECT FIELD INST. F1120341A	1Y				I									RRE-I REA	37066	38666
1,257	NTU -12 -12K003B	NTU-F1120341B	INSPECT FIELD INST. F1120341B	1Y					I								RRE-I REA	37136	38736
1,258	NTU -12 -12K003A	NTU-F1120342A	INSPECT FIELD INST. F1120342A	1Y				I									RRE-I REA	37068	38668

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,259	NTU -12 -12K003B	NTU-F1120342B	INSPECT FIELD INST. F1120342B	1Y					I								RRE-I REA	37138	38738
1,260	NTU -12 -12K003A	NTU-F1120343A	INSPECT FIELD INST. F1120343A	1Y				I									RRE-I REA	37070	38670
1,261	NTU -12 -12K003B	NTU-F1120343B	INSPECT FIELD INST. F1120343B	1Y					I								RRE-I REA	37140	38740
1,262	NTU -13 -13K001A	NTU-F1130151A	INSPECT FIELD INST. F1130151A	1Y						I							RRE-I REA	37208	38808
1,263	NTU -13 -13K001B	NTU-F1130151B	INSPECT FIELD INST. F1130151B	1Y							I						RRE-I REA	37271	38871
1,264	NTU -13 -13K001A	NTU-F1130152A	INSPECT FIELD INST. F1130152A	1Y						I							RRE-I REA	37210	38810
1,265	NTU -13 -13K001B	NTU-F1130152B	INSPECT FIELD INST. F1130152B	1Y							I						RRE-I REA	37273	38873
1,266	NTU -13 -13K001A	NTU-F1130153A	INSPECT FIELD INST. F1130153A	1Y							I						RRE-I REA	37212	38812
1,267	NTU -13 -13K001B	NTU-F1130153B	INSPECT FIELD INST. F1130153B	1Y								I					RRE-I REA	37275	38875
1,268	NTU -13 -13K011	NTU-F1132121	INSPECT FIELD INST. F1132121	1Y								I					RRE-I REA	37442	39042
1,269	NTU -13 -13K011	NTU-F1132122	INSPECT FIELD INST. F1132122	1Y									I				RRE-I REA	37444	39044
1,270	NTU -13 -13K011	NTU-F1132123	INSPECT FIELD INST. F1132123	1Y									I				RRE-I REA	37446	39046
1,271	NTU -10 -10K001A	NTU-FSLL100231A	INSPECTION FLOW SW. FSLL100231A	1Y								I					RRE-I REA	36772	38372
1,272	NTU -10 -10K001B	NTU-FSLL100231B	INSPECTION FLOW SW. FSLL100231B	1Y									I				RRE-I REA	36830	38430
1,273	NTU -12 -12K002A	NTU-FSLL120331A	INSPECTION FLOW SW. FSLL120331A	1Y		I											RRE-I REA	36910	38510
1,274	NTU -12 -12K002B	NTU-FSLL120331B	INSPECTION FLOW SW. FSLL120331B	1Y			I										RRE-I REA	36992	38592
1,275	NTU -12 -12K003A	NTU-FSLL120332A	INSPECTION FLOW SW. FSLL120332A	1Y				I									RRE-I REA	37072	38672
1,276	NTU -12 -12K003B	NTU-FSLL120332B	INSPECTION FLOW SW. FSLL120332B	1Y					I								RRE-I REA	37142	38742
1,277	NTU -13 -13K001A	NTU-FSLL130141A	INSPECTION FLOW SW. FSLL130141A	1Y						I							RRE-I REA	37214	38814
1,278	NTU -13 -13K001B	NTU-FSLL130141B	INSPECTION FLOW SW. FSLL130141B	1Y							I						RRE-I REA	37277	38877
1,279	NTU -13 -13K011	NTU-FSLL132120	FUNCTION TEST FLOW SW. FSLL132120	1Y								F					RRE-I REA	37448	39048
1,280	NTU -10 -10D001	NTU-FT100101	VERIFY FLOW TRANS. FT100101	1Y									V				RRE-I REA	36352	37952
1,281	NTU -10 -10D001	NTU-FT100102	VERIFY FLOW TRANS. FT100102	1Y										V			RRE-I REA	36353	37953
1,282	NTU -10 -10B001	NTU-FT100106	FT1006- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-I REA	128233	157667
1,283	NTU -10 -10B001	NTU-FT100208	FT1008- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-I REA	128234	157668
1,284	NTU -10 -10C001	NTU-FT100416	VERIFY FLOW TRANS. FT100416	1Y									V				RRE-I REA	38390	39990
1,285	NTU -10 -10B002	NTU-FT100421A	FT1021A- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-I REA	128212	157646
1,286	NTU -10 -10B002	NTU-FT100421B	FT1021B- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-I REA	128213	157647
1,287	NTU -10 -10B002	NTU-FT100421C	FT1021C- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-I REA	128214	157648
1,288	NTU -10 -10B002	NTU-FT100421D	FT1021D- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-I REA	128215	157649
1,289	NTU -10 -10C002	NTU-FT100523	VERIFY FLOW TRANS. FT100523	1Y									V				RRE-I REA	36365	37965
1,290	NTU -10 -10B001	NTU-FT100651	VERIFY FLOW TRANS. FT100651	1Y											V		RRE-I REA	250946	283274
1,291	NTU -11 -FLOW	NTU-FT110101	VERIFY FLOW TRANS. FT110101	1Y											V		RRE-I REA	38430	40030
1,292	NTU -11 -FLOW	NTU-FT110102	FT1102- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-I REA	128242	157676

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,293	NTU -11 -FLOW	NTU-FT110203	VERIFY FLOW TRANS. FT110203	1Y										V			RRE-I REA	36472	38072
1,294	NTU -11 -11C001	NTU-FT110406	VERIFY FLOW TRANS. FT110406	1Y										V			RRE-I REA	36475	38075
1,295	NTU -12 -11E006	NTU-FT110408	VERIFY FLOW TRANS. FT110408	1Y										V			RRE-I REA	38433	40033
1,296	NTU -11 -11E009	NTU-FT110614	FT1114- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-I REA	128243	157677
1,297	NTU -12 -12E001A	NTU-FT120201	VERIFY FLOW TRANS. FT120201	1Y										V			RRE-I REA	38764	40364
1,298	NTU -12 -12E001A	NTU-FT120202	VERIFY FLOW TRANS. FT120202	1Y										V			RRE-I REA	38766	40366
1,299	NTU -12 -12E001A	NTU-FT120203	VERIFY FLOW TRANS. FT120203	1Y								V					RRE-I REA	36562	38162
1,300	NTU -12 -12E001A	NTU-FT120204	FT1204- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y								I					RRE-I REA	128324	157758
1,301	NTU -12 -12C001	NTU-FT120512	VERIFY FLOW TRANS. FT120512	1Y										V			RRE-I REA	36569	38169
1,302	NTU -12 -12B005	NTU-FT120517	FT1217- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y								I					RRE-I REA	128325	157759
1,303	NTU -12 -12B005	NTU-FT120518	FT1218- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y								I					RRE-I REA	128326	157760
1,304	NTU -12 -12B001	NTU-FT120651A	VERIFY FLOW TRANS. FT120651A	1Y											V		RRE-I REA	250947	283275
1,305	NTU -12 -12B002	NTU-FT120651B	VERIFY FLOW TRANS. FT120651B	1Y											V		RRE-I REA	250948	283276
1,306	NTU -12 -12B003	NTU-FT120751C	VERIFY FLOW TRANS. FT120751C	1Y											V		RRE-I REA	250949	283277
1,307	NTU -12 -12B004	NTU-FT120751D	VERIFY FLOW TRANS. FT120751D	1Y											V		RRE-I REA	250950	283278
1,308	NTU -12 -12B005	NTU-FT120851E	VERIFY FLOW TRANS. FT120851E	1Y											V		RRE-I REA	250951	283279
1,309	NTU -12 -12D006	NTU-FT120955A	VERIFY FLOW TRANS. FT120955A	1Y					V								RRE-I REA	36575	38175
1,310	NTU -12 -12D006	NTU-FT120955B	VERIFY FLOW TRANS. FT120955B	1Y				V									RRE-I REA	36576	38176
1,311	NTU -12 -12D050	NTU-FT121225	VERIFY FLOW TRANS. FT121225	1Y										V			RRE-I REA	36572	38172
1,312	NTU -13 -13E001	NTU-FT130131	FT1331- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y								I					RRE-I REA	128336	157770
1,313	NTU -13 -13E002	NTU-FT130201	VERIFY FLOW TRANS. FT130201	1Y											V		RRE-I REA	38875	40475
1,314	NTU -13 -13D010	NTU-FT130332	FT1332- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y								I					RRE-I REA	128337	157771
1,315	NTU -13 -13D024	NTU-FT130433	FT1333- INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y								I					RRE-I REA	128338	157772
1,316	NTU -11 -FLOW	NTU-FV110101	FV1101- INSPECTION CONTROL VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128241	157675
1,317	NTU -12 -12E001A	NTU-FV120201	FV1201- INSPECTION CONTROL VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128322	157756
1,318	NTU -12 -12E001A	NTU-FV120202	FV1202- INSPECTION CONTROL VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128323	157757
1,319	NTU -10 -GROUND	NTU-G001	PM GROUND SYSTEM	1Y				I									RRE- EREA	27575	27575
1,320	NTU -10 -GROUND	NTU-G002	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE- EREA	27576	27576
1,321	NTU -10 -GROUND	NTU-G003	PM GROUND SYSTEM	1Y				I									RRE- EREA	27577	27577
1,322	NTU -10 -GROUND	NTU-G004	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE- EREA	27578	27578
1,323	NTU -10 -GROUND	NTU-G005	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE- EREA	27579	27579
1,324	NTU -10 -GROUND	NTU-G006	PM GROUND SYSTEM	1Y				I									RRE- EREA	27580	27580
1,325	NTU -11 -GROUND	NTU-G007	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE- EREA	27615	27615
1,326	NTU -12 -GROUND	NTU-G008	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE- EREA	27741	27741

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,327	NTU -12 -GROUND	NTU-G009	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE- EREA	27742	27742
1,328	NTU -12 -GROUND	NTU-G010	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE- EREA	27743	27743
1,329	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-10B002	FUNCTION TEST INTERCOM 10B002	1Y	F												RRE-I REA	121525	150308
1,330	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-10P001B	FUNCTION TEST INTERCOM 10P001B	1Y	F												RRE-I REA	121526	150309
1,331	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-10P004A	FUNCTION TEST INTERCOM 10P004A	1Y	F												RRE-I REA	121527	150310
1,332	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-10P005B	FUNCTION TEST INTERCOM 10P005B	1Y	F												RRE-I REA	121528	150311
1,333	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-10P010A	FUNCTION TEST INTERCOM 10P010A	1Y	F												RRE-I REA	121529	150312
1,334	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-11P002A	FUNCTION TEST INTERCOM 11P002A	1Y	F												RRE-I REA	121530	150313
1,335	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-12B002	FUNCTION TEST INTERCOM 12B002	1Y	F												RRE-I REA	121531	150314
1,336	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-12P007A	FUNCTION TEST INTERCOM 12P007A	1Y	F												RRE-I REA	121532	150315
1,337	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-12P010A	FUNCTION TEST INTERCOM 12P010A	1Y	F												RRE-I REA	121533	150316
1,338	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-12R001-1	FUNCTION TEST INTERCOM 12R001(EL. 5000)	1Y	F												RRE-I REA	121534	150317
1,339	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-12R001-2	FUNCTION TEST INTERCOM 12R001(EL. 13700)	1Y	F												RRE-I REA	121535	150318
1,340	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-13K003A	FUNCTION TEST INTERCOM 13K003A	1Y	F												RRE-I REA	121536	150319
1,341	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-13P00A	FUNCTION TEST INTERCOM 13P002A	1Y	F												RRE-I REA	121537	150320
1,342	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-GCU1	FUNCTION TEST INTERCOM GCU1	1Y	F												RRE-I REA	121523	150306
1,343	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-GCU2	FUNCTION TEST INTERCOM GCU2	1Y	F												RRE-I REA	121524	150307
1,344	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-MCC	FUNCTION TEST INTERCOM MCC	1Y	F												RRE-I REA	121539	150322
1,345	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-OPER	FUNCTION TEST INTERCOM OPERATOR ROOM	1Y	F												RRE-I REA	122006	150603
1,346	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-PANEL	FUNCTION TEST INTERCOM MAIN PANEL	1Y	F												RRE-I REA	121538	150321
1,347	NTU -10 -10B001	NTU-HV100601	INSPECT AUTOMATIC DAMPER HV100601	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	122001	150599
1,348	NTU -10 -10B002	NTU-HV100602	INSPECT AUTOMATIC DAMPER HV100602	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	122002	150600
1,349	NTU -11 -11A002A	NTU-HV110201	HV1101- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128244	157678
1,350	NTU -12 -12B001	NTU-HV120701	INSPECT AUTOMATIC DAMPER HV120701	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	122003	150601
1,351	NTU -12 -12B005	NTU-HV120802	INSPECT AUTOMATIC DAMPER HV120802	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	122004	150602
1,352	NTU -COR- INTERCOM	NTU-INTERCOM	PM INTERCOM	1Y								P					CES- INST	146332	176069
1,353	NTU -10 -10D001	NTU-LCP100110	INSPECT PANEL FIREPROOF XV100110	1Y				I									RRE-I REA	152724	182867
1,354	NTU -10 -10C001	NTU-LCP100421	INSPECT PANEL FIREPROOF UV100421	1Y				I									RRE-I REA	152723	182866
1,355	NTU -10 -10C002	NTU-LCP100511	INSPECT PANEL FIREPROOF XV100511	1Y				I									RRE-I REA	152725	182868
1,356	NTU -10 -10K001A	NTU-LCP10K001A	INSPECTION LOCAL PANEL 10K001A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	112970	140841
1,357	NTU -12 -12D001	NTU-LCP120210	INSPECT PANEL FIREPROOF XV120210	1Y				I									RRE-I REA	152727	182870
1,358	NTU -12 -12D003	NTU-LCP120411	INSPECT PANEL FIREPROOF XV120411	1Y				I									RRE-I REA	152728	182871
1,359	NTU -12 -12C001	NTU-LCP120521	INSPECT PANEL FIREPROOF UV120521	1Y				I									RRE-I REA	152726	182869
1,360	NTU -12 -12K002A	NTU-LCP12K002A	INSPECTION LOCAL PANEL 12K002A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	112973	140844

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,361	NTU -12 -12K002B	NTU-LCP12K002B	INSPECTION LOCAL PANEL 12K002B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	112974	140845
1,362	NTU -12 -12K003A	NTU-LCP12K003A	INSPECTION LOCAL PANEL 12K003A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	112975	140770
1,363	NTU -12 -12K003B	NTU-LCP12K003B	INSPECTION LOCAL PANEL 12K003B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	112976	140771
1,364	NTU -13 -13A001	NTU-LCP13A001	INSPECTION LOCAL PANEL 13A001	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	121997	150595
1,365	NTU -13 -13A002B	NTU-LCP13A002B	INSPECTION LOCAL PANEL 13A002B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	121998	150596
1,366	NTU -13 -13F002B	NTU-LCP13F002B	INSPECTION LOCAL PANEL 13F002B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	121995	150593
1,367	NTU -13 -13F002C	NTU-LCP13F002C	INSPECTION LOCAL PANEL 13F002C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	121996	150594
1,368	NTU -13 -13K001A	NTU-LCP13K001A	INSPECTION LOCAL PANEL 13K001A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	112983	140776
1,369	NTU -13 -13K001B	NTU-LCP13K001B	INSPECTION LOCAL PANEL 13K001B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	112984	140777
1,370	NTU -13 -13K011	NTU-LCP13K011	INSPECTION LOCAL PANEL 13K011	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	122000	150598
1,371	NTU -11 -11E009	NTU-LSHH110609	LSHH1109-INSPECTION LEVEL SW. FLOAT TYPE	1Y							I						RRE-I REA	128240	157674
1,372	NTU -12 -12D008	NTU-LSHH121124	LSHH1224-INSPECTION LEVEL SW. FLOAT TYPE	1Y								I					RRE-I REA	128321	157755
1,373	NTU -13 -13D005	NTU-LSHH130122	LSHH1322-INSPECTION LEVEL SW. FLOAT TYPE	1Y								I					RRE-I REA	128334	157768
1,374	NTU -13 -13D005	NTU-LSHH130123	LSHH1323-INSPECTION LEVEL SW. FLOAT TYPE	1Y								I					RRE-I REA	128335	157769
1,375	NTU -10 -10K001A	NTU-LSL100231A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL100231A	1Y								I					RRE-I REA	36776	38376
1,376	NTU -10 -10K001B	NTU-LSL100231B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL100231B	1Y									I				RRE-I REA	36834	38434
1,377	NTU -12 -12K002A	NTU-LSL120331A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL120331A	1Y		I											RRE-I REA	36912	38512
1,378	NTU -12 -12K002B	NTU-LSL120331B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL120331B	1Y			I										RRE-I REA	36996	38596
1,379	NTU -12 -12K003A	NTU-LSL120332A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL120332A	1Y													RRE-I REA	37076	38676
1,380	NTU -12 -12K003B	NTU-LSL120332B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL120332B	1Y					I								RRE-I REA	37146	38746
1,381	NTU -13 -13K001A	NTU-LSL130131A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL130131A	1Y						I							RRE-I REA	37218	38818
1,382	NTU -13 -13K001B	NTU-LSL130131B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL130131B	1Y							I						RRE-I REA	37279	38879
1,383	NTU -13 -13K011	NTU-LSL132121	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL132121	1Y								I					RRE-I REA	37450	39050
1,384	NTU -12 -12D006	NTU-LSLL120951	LSLL1251-INSPECTION LEVEL SW. FLOAT TYPE	1Y								I					RRE-I REA	128320	157754
1,385	NTU -10 -10D004	NTU-LT100412	VERIFY LEVEL TRANS. LT100412	1Y											F		RRE-I REA	157566	188245
1,386	NTU -10 -10D005	NTU-LT100517	VERIFY LEVEL TRANS. LT100517	1Y											F		RRE-I REA	157572	188251
1,387	NTU -12 -12D006	NTU-LT120951	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT120951	1Y				F									RRE-I REA	152729	182872
1,388	NTU -13 -13D005	NTU-LT130121	INSPECTION LEVEL TRANS. LT130121	1Y								I					RRE-I REA	78048	95732
1,389	NTU -13 -13D002	NTU-LX-LSH130302	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LSH130302	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111624
1,390	NTU -13 -13D001	NTU-LX-LSHH130301	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LSHH130301	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111623
1,391	NTU -13 -13D002	NTU-LX-LSL130303	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LSL130303	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111625
1,392	NTU -13 -13R001	NTU-LX-LSLL130204	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LSLL130204	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111626
1,393	NTU -13 -13D010	NTU-LX-LSLL130310	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LSLL130310	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111627
1,394	NTU -13 -13D012	NTU-LX-LSLL130412	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LSLL130412	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111628

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item	
1,395	NTU -13 -13D013	NTU-LX-LSLL130413	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LSLL130413	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111629	
1,396	NTU -13 -13D014	NTU-LX-LSLL130414	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LSLL130414	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111630	
1,397	NTU -13 -13R001	NTU-LX-LT130202	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LT130202	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111634	
1,398	NTU -13 -13D001	NTU-LX-LT130301-1	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LT130301-1	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111631	
1,399	NTU -13 -13D001	NTU-LX-LT130301-2	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LT130301-2	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111633	
1,400	NTU -13 -13D010	NTU-LX-LT130310-1	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LT130310-1	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111635	
1,401	NTU -13 -13D010	NTU-LX-LT130310-2	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LT130310-2	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111636	
1,402	NTU -13 -13D012	NTU-LX-LT130412	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LT130412	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111637	
1,403	NTU -13 -13D013	NTU-LX-LT130413	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LT130413	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111638	
1,404	NTU -13 -13D014	NTU-LX-LT130414	INSPECT NUCLEAR SOURCE LX-LT130414	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-I REA	88341	111639	
1,405	NTU -10 -10K001A	NTU-PCV100208A	INSPECT TEST PCV100208A	1Y								I					RRE-I REA	36777	38377	
1,406	NTU -10 -10K001B	NTU-PCV100208B	INSPECT TEST PCV100208B	1Y									I				RRE-I REA	36835	38435	
1,407	NTU -10 -10K001A	NTU-PCV100210A	INSPECT TEST PCV100210A	1Y								I					RRE-I REA	36778	38378	
1,408	NTU -10 -10K001B	NTU-PCV100210B	INSPECT TEST PCV100210B	1Y									I				RRE-I REA	36836	38436	
1,409	NTU -10 -10B001	NTU-PCV100686	INSPECT AND CLEAN PCV100686	3M			I				I			I			RRE-I REA	121873	111614	
1,410	NTU -10 -10B002	NTU-PCV100687	INSPECT AND CLEAN PCV100687	3M			I			I				I			RRE-I REA	121873	111615	
1,411	NTU -12 -12K002A	NTU-PCV120310A	INSPECT TEST PCV120310A	1Y		I											RRE-I REA	36913	38513	
1,412	NTU -12 -12K002B	NTU-PCV120310B	INSPECT TEST PCV120310B	1Y			I										RRE-I REA	36997	38597	
1,413	NTU -12 -12K002A	NTU-PCV120311A	INSPECT TEST PCV120311A	1Y		I											RRE-I REA	36914	38514	
1,414	NTU -12 -12K002B	NTU-PCV120311B	INSPECT TEST PCV120311B	1Y			I										RRE-I REA	36998	38598	
1,415	NTU -12 -12K003A	NTU-PCV120327A	INSPECT TEST PCV120327A	1Y				I									RRE-I REA	37077	38677	
1,416	NTU -12 -12K003B	NTU-PCV120327B	INSPECT TEST PCV120327B	1Y					I								RRE-I REA	37147	38747	
1,417	NTU -12 -12K003A	NTU-PCV120328A	INSPECT TEST PCV120328A	1Y				I									RRE-I REA	37078	38678	
1,418	NTU -12 -12K003B	NTU-PCV120328B	INSPECT TEST PCV120328B	1Y					I								RRE-I REA	37148	38748	
1,419	NTU -12 -12B001	NTU-PCV120675A	INSPECT AND CLEAN PCV120675A	3M			I			I			I			I	RRE-I REA	88339	111616	
1,420	NTU -12 -12B002	NTU-PCV120675B	INSPECT AND CLEAN PCV120675B	3M			I			I			I			I	RRE-I REA	88339	111617	
1,421	NTU -12 -12B003	NTU-PCV120775C	INSPECT AND CLEAN PCV120775C	3M			I			I			I			I	RRE-I REA	88339	111618	
1,422	NTU -12 -12B004	NTU-PCV120775D	INSPECT AND CLEAN PCV120775D	3M			I			I			I			I	RRE-I REA	88339	111619	
1,423	NTU -12 -12B005	NTU-PCV120875E	INSPECT AND CLEAN PCV120875E	3M			I			I			I			I	RRE-I REA	88339	111620	
1,424	NTU -13 -13K001A	NTU-PCV130106A	INSPECT TEST PCV130106A	1Y						I							RRE-I REA	37219	38819	
1,425	NTU -13 -13K001B	NTU-PCV130106B	INSPECT TEST PCV130106B	1Y						I							RRE-I REA	37280	38880	
1,426	NTU -13 -13K001A	NTU-PCV130110A	INSPECT TEST PCV130110A	1Y						I							RRE-I REA	37220	38820	
1,427	NTU -13 -13K001B	NTU-PCV130110B	INSPECT TEST PCV130110B	1Y							I						RRE-I REA	37281	38881	
1,428	NTU -13 -13K003A	NTU-PCV130586A	INSPECT TEST PCV130586A	1Y						I							RRE-I REA	37400	39000	

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,429	NTU -13 -13K003B	NTU-PCV130586B	INSPECT TEST PCV130586B	1Y							I						RRE-I REA	37424	39024
1,430	NTU -13 -13K002A	NTU-PCV130681A	INSPECT TEST PCV130681A	1Y						I							RRE-I REA	37340	38940
1,431	NTU -13 -13K002B	NTU-PCV130681B	INSPECT TEST PCV130681B	1Y							I						RRE-I REA	37370	38970
1,432	NTU -13 -13K002A	NTU-PCV130682A	INSPECT TEST PCV130682A	1Y						I							RRE-I REA	37341	38941
1,433	NTU -13 -13K002B	NTU-PCV130682B	INSPECT TEST PCV130682B	1Y							I						RRE-I REA	37371	38971
1,434	NTU -13 -13K011	NTU-PCV132132	INSPECT TEST PCV132132	1Y								I					RRE-I REA	37512	39112
1,435	NTU -13 -13K011	NTU-PCV132133	INSPECT TEST PCV132133	1Y								I					RRE-I REA	37451	39051
1,436	NTU -13 -13K011	NTU-PCV132135	INSPECT TEST PCV132135	1Y								I					RRE-I REA	37452	39052
1,437	NTU -13 -13K011	NTU-PCV132136	INSPECT TEST PCV132136	1Y								I					RRE-I REA	37513	39113
1,438	NTU -10 -10K001A	NTU-PDSH100261A	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH100261A	1Y								V					RRE-I REA	36780	38380
1,439	NTU -10 -10K001B	NTU-PDSH100261B	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH100261B	1Y									V				RRE-I REA	36838	38438
1,440	NTU -12 -12K002A	NTU-PDSH120351A	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH120351A	1Y		V											RRE-I REA	90336	114024
1,441	NTU -12 -12K002B	NTU-PDSH120351B	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH120351B	1Y			V										RRE-I REA	90457	114165
1,442	NTU -12 -12K003A	NTU-PDSH120352A	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH120352A	1Y				V									RRE-I REA	88337	111591
1,443	NTU -12 -12K003B	NTU-PDSH120352B	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH120352B	1Y					V								RRE-I REA	89882	113448
1,444	NTU -13 -13K001A	NTU-PDSH130171A	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH130171A	1Y						V							RRE-I REA	90223	113890
1,445	NTU -13 -13K001B	NTU-PDSH130171B	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH130171B	1Y							V						RRE-I REA	121685	150305
1,446	NTU -13 -13K003A	NTU-PDSH130585A	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH130585A	1Y						V							RRE-I REA	37402	39002
1,447	NTU -13 -13K003B	NTU-PDSH130585B	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH130585B	1Y							V						RRE-I REA	37426	39026
1,448	NTU -13 -13K002A	NTU-PDSH130683A	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH130683A	1Y						V							RRE-I REA	90131	113770
1,449	NTU -13 -13K002B	NTU-PDSH130683B	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH130683B	1Y							V						RRE-I REA	90185	113839
1,450	NTU -13 -13K011	NTU-PDSH132128	INSPECT FIELD INST. PDSH132128	1Y								V					RRE-I REA	89903	113499
1,451	NTU -10 -10B001	NTU-PDSLL100693	PDSLL1093-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128195	157629
1,452	NTU -10 -10B002	NTU-PDSLL100696	PDSLL1096-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128216	157650
1,453	NTU -12 -12B001	NTU-PDSLL120683A	PDSLL1283A-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y								I					RRE-I REA	128245	157679
1,454	NTU -12 -12B002	NTU-PDSLL120683B	PDSLL1283B-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y								I					RRE-I REA	128260	157694
1,455	NTU -12 -12B003	NTU-PDSLL120783C	PDSLL1283C-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y								I					RRE-I REA	128275	157709
1,456	NTU -12 -12B004	NTU-PDSLL120783D	PDSLL1283D-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y								I					RRE-I REA	128290	157724
1,457	NTU -12 -12B005	NTU-PDSLL120883E	PDSLL1283E-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y								I					RRE-I REA	128305	157739
1,458	NTU -10 -10B001	NTU-PDT100692	PDT1092-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128196	157630
1,459	NTU -10 -10B002	NTU-PDT100695	PDT1095-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128217	157651
1,460	NTU -11 -11C002	NTU-PDT110551	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT110551	1Y												V	RRE-I REA	36497	38097
1,461	NTU -12 -12B001	NTU-PDT120682A	PDT1282A-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-I REA	128246	157680
1,462	NTU -12 -12B002	NTU-PDT120682B	PDT1282B-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-I REA	128261	157695

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,463	NTU -12 -12B003	NTU-PDT120782C	PDT1282C-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-I REA	128276	157710
1,464	NTU -12 -12B004	NTU-PDT120782D	PDT1282D-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-I REA	128291	157725
1,465	NTU -12 -12B005	NTU-PDT120882E	PDT1282E-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-I REA	128306	157740
1,466	NTU -13 -13D035	NTU-PDT130311	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT130311	1Y										V			RRE-I REA	38939	40539
1,467	NTU -13 -13D003	NTU-PDT130325	PDT1325-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-I REA	128343	157777
1,468	NTU -13 -13D010	NTU-PDT130330	PDT1330-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-I REA	128344	157778
1,469	NTU -13 -13D024	NTU-PDT130431	PDT1331-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-I REA	128345	157779
1,470	NTU -13 -13D031	NTU-PDV130312	PDV1312-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128341	157775
1,471	NTU -13 -13D034	NTU-PDV130415	PDV1315-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128342	157776
1,472	NTU -COR-QMI_GD	NTU-PLC-QD	INSPECTION FUNCTION TEST OF PLC	6M		I						I					CAN-Q3PW	266401	299096
1,473	NTU -12 -12K002A	NTU-PS/YS120301A	VERIFY PRESSURE SWITCH PS/YS120301A	1Y		V											RRE-I REA	90336	114025
1,474	NTU -12 -12K002B	NTU-PS/YS120301B	VERIFY PRESSURE SWITCH PS/YS120301B	1Y			V										RRE-I REA	90457	114166
1,475	NTU -12 -12K002A	NTU-PS/YS120302A	VERIFY PRESSURE SWITCH PS/YS120302A	1Y		V											RRE-I REA	90336	114026
1,476	NTU -12 -12K002B	NTU-PS/YS120302B	VERIFY PRESSURE SWITCH PS/YS120302B	1Y			V										RRE-I REA	90457	114167
1,477	NTU -10 -10K001A	NTU-PSH100261A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH100261A	1Y								V					RRE-I REA	36787	38387
1,478	NTU -10 -10K001B	NTU-PSH100261B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH100261B	1Y									V				RRE-I REA	36845	38445
1,479	NTU -12 -12K002A	NTU-PSH120351A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH120351A	1Y		V											RRE-I REA	90336	114027
1,480	NTU -12 -12K002B	NTU-PSH120351B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH120351B	1Y			V										RRE-I REA	90457	114168
1,481	NTU -12 -12K003A	NTU-PSH120352A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH120352A	1Y				V									RRE-I REA	88337	111592
1,482	NTU -12 -12K003B	NTU-PSH120352B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH120352B	1Y					V								RRE-I REA	89882	113469
1,483	NTU -12 -12D006	NTU-PSH120990A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH120990A	1Y				V									RRE-I REA	38589	40189
1,484	NTU -13 -13K001A	NTU-PSH130171A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH130171A	1Y						V							RRE-I REA	90131	113772
1,485	NTU -13 -13K001B	NTU-PSH130171B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH130171B	1Y							V						RRE-I REA	90185	113841
1,486	NTU -13 -13K011	NTU-PSH132125	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH132125	1Y								V					RRE-I REA	89903	113500
1,487	NTU -10 -10K001A	NTU-PSH1100261A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH1100261A	1Y								V					RRE-I REA	36789	38389
1,488	NTU -10 -10K001B	NTU-PSH1100261B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH1100261B	1Y									V				RRE-I REA	36847	38447
1,489	NTU -12 -12K002A	NTU-PSH1120351A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH1120351A	1Y		V								V			RRE-I REA	90336	114028
1,490	NTU -12 -12K002B	NTU-PSH1120351B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH1120351B	1Y			V										RRE-I REA	90457	114169
1,491	NTU -12 -12K003A	NTU-PSH1120352A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH1120352A	1Y				V									RRE-I REA	88337	111593
1,492	NTU -12 -12K003B	NTU-PSH1120352B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH1120352B	1Y					V								RRE-I REA	89882	113470
1,493	NTU -13 -13K001A	NTU-PSH1130171A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH1130171A	1Y						V							RRE-I REA	90131	113773
1,494	NTU -13 -13K001B	NTU-PSH1130171B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH1130171B	1Y							V						RRE-I REA	90185	113842
1,495	NTU -13 -13K011	NTU-PSH1132126	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH1132126	1Y								V					RRE-I REA	89903	113501
1,496	NTU -10 -10K001A	NTU-PSL100261A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL100261A	1Y								V					RRE-I REA	36791	38391

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,497	NTU -10 -10K001B	NTU-PSL100261B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL100261B	1Y									V				RRE-I REA	36849	38449
1,498	NTU -10 -10K001A	NTU-PSL100262A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL100262A	1Y								V					RRE-I REA	36793	38393
1,499	NTU -10 -10K001B	NTU-PSL100262B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL100262B	1Y									V				RRE-I REA	36851	38451
1,500	NTU -10 -10K001A	NTU-PSL100263A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL100263A	1Y								V					RRE-I REA	36795	38395
1,501	NTU -10 -10K001B	NTU-PSL100263B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL100263B	1Y									V				RRE-I REA	36853	38453
1,502	NTU -10 -10B001	NTU-PSL100688	PSL1088-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128197	157631
1,503	NTU -10 -10B002	NTU-PSL100689	PSL1089-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128218	157652
1,504	NTU -12 -12K002A	NTU-PSL120351A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120351A	1Y		V											RRE-I REA	90336	114029
1,505	NTU -12 -12K002B	NTU-PSL120351B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120351B	1Y			V										RRE-I REA	90457	114170
1,506	NTU -12 -12K002A	NTU-PSL120352A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120352A	1Y		V											RRE-I REA	90336	114030
1,507	NTU -12 -12K002B	NTU-PSL120352B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120352B	1Y			V										RRE-I REA	90457	114171
1,508	NTU -12 -12K002A	NTU-PSL120353A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120353A	1Y		V											RRE-I REA	90336	114031
1,509	NTU -12 -12K002B	NTU-PSL120353B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120353B	1Y			V										RRE-I REA	90457	114172
1,510	NTU -12 -12K003A	NTU-PSL120354A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120354A	1Y				V									RRE-I REA	88337	111594
1,511	NTU -12 -12K003B	NTU-PSL120354B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120354B	1Y					V								RRE-I REA	89882	113471
1,512	NTU -12 -12K003A	NTU-PSL120355A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120355A	1Y				V									RRE-I REA	88337	111595
1,513	NTU -12 -12K003B	NTU-PSL120355B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120355B	1Y					V								RRE-I REA	89882	113472
1,514	NTU -12 -12K003A	NTU-PSL120356A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120356A	1Y				V									RRE-I REA	88337	111596
1,515	NTU -12 -12K003B	NTU-PSL120356B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120356B	1Y					V								RRE-I REA	89882	113473
1,516	NTU -13 -13K001A	NTU-PSL130171A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130171A	1Y						V							RRE-I REA	90131	113774
1,517	NTU -13 -13K001B	NTU-PSL130171B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130171B	1Y							V						RRE-I REA	90185	113843
1,518	NTU -13 -13K001A	NTU-PSL130172A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130172A	1Y						V							RRE-I REA	90131	113775
1,519	NTU -13 -13K001B	NTU-PSL130172B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130172B	1Y							V						RRE-I REA	90185	113844
1,520	NTU -13 -13K001A	NTU-PSL130173A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130173A	1Y						V							RRE-I REA	90131	113776
1,521	NTU -13 -13K001B	NTU-PSL130173B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130173B	1Y							V						RRE-I REA	90185	113845
1,522	NTU -13 -13K003A	NTU-PSL130584A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130584A	1Y						V							RRE-I REA	90131	113778
1,523	NTU -13 -13K003B	NTU-PSL130584B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130584B	1Y							V						RRE-I REA	90185	113847
1,524	NTU -13 -13K002A	NTU-PSL130682A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130682A	1Y						V							RRE-I REA	90131	113777
1,525	NTU -13 -13K002B	NTU-PSL130682B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130682B	1Y							V						RRE-I REA	90185	113846
1,526	NTU -12 -13K011	NTU-PSL132121	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL132121	1Y								V					RRE-I REA	89903	113502
1,527	NTU -10 -10K001A	NTU-PSLL100261A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL100261A	1Y								V					RRE-I REA	36797	38397
1,528	NTU -10 -10K001B	NTU-PSLL100261B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL100261B	1Y									V				RRE-I REA	36855	38455
1,529	NTU -10 -10K001A	NTU-PSLL100262A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL100262A	1Y								V					RRE-I REA	36799	38399
1,530	NTU -10 -10K001B	NTU-PSLL100262B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL100262B	1Y									V				RRE-I REA	36857	38457

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,531	NTU -10 -10B001	NTU-PSLL100683	PSLL1083-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128198	157632
1,532	NTU -10 -10B002	NTU-PSLL100685	PSLL1085-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128219	157653
1,533	NTU -10 -10B001	NTU-PSLL100689	PSLL1089-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128200	157634
1,534	NTU -10 -10B002	NTU-PSLL100689A	PSLL1089A-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128221	157655
1,535	NTU -12 -12K002A	NTU-PSLL120351A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120351A	1Y		V											RRE-I REA	90336	114032
1,536	NTU -12 -12K002B	NTU-PSLL120351B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120351B	1Y			V										RRE-I REA	90457	114173
1,537	NTU -12 -12K002A	NTU-PSLL120352A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120352A	1Y		V											RRE-I REA	90336	114033
1,538	NTU -12 -12K002B	NTU-PSLL120352B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120352B	1Y			V										RRE-I REA	90457	114174
1,539	NTU -12 -12K003A	NTU-PSLL120354A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120354A	1Y				V									RRE-I REA	88337	111597
1,540	NTU -12 -12K003B	NTU-PSLL120354B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120354B	1Y					V								RRE-I REA	89882	113474
1,541	NTU -12 -12K003A	NTU-PSLL120355A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120355A	1Y				V									RRE-I REA	88337	111598
1,542	NTU -12 -12K003B	NTU-PSLL120355B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120355B	1Y					V								RRE-I REA	89882	113475
1,543	NTU -12 -12B001	NTU-PSLL120672A	PSLL1272A-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128247	157681
1,544	NTU -12 -12B002	NTU-PSLL120672B	PSLL1272B-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128262	157696
1,545	NTU -12 -12B001	NTU-PSLL120679A	PSLL1279A-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128249	157683
1,546	NTU -12 -12B002	NTU-PSLL120679B	PSLL1279B-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128264	157698
1,547	NTU -12 -12B003	NTU-PSLL120772C	PSLL1272C-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128277	157711
1,548	NTU -12 -12B004	NTU-PSLL120772D	PSLL1272D-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128292	157726
1,549	NTU -12 -12B003	NTU-PSLL120779C	PSLL1279C-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128279	157713
1,550	NTU -12 -12B004	NTU-PSLL120779D	PSLL1279D-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128294	157728
1,551	NTU -12 -12B005	NTU-PSLL120872E	PSLL1272E-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128307	157741
1,552	NTU -12 -12B005	NTU-PSLL120879E	PSLL1279E-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128309	157743
1,553	NTU -13 -13K001A	NTU-PSLL130171A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130171A	1Y						V							RRE-I REA	90131	113779
1,554	NTU -13 -13K001B	NTU-PSLL130171B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130171B	1Y							V						RRE-I REA	90185	113848
1,555	NTU -13 -13K001A	NTU-PSLL130172A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130172A	1Y						V							RRE-I REA	90131	113780
1,556	NTU -13 -13K001B	NTU-PSLL130172B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130172B	1Y							V						RRE-I REA	90185	113849
1,557	NTU -13 -13D050	NTU-PSLL130651	PSLL1351-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128340	157774
1,558	NTU -13 -13K011	NTU-PSLL132122	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL132122	1Y								V					RRE-I REA	89903	113503
1,559	NTU -13 -13K011	NTU-PSLL132131	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL132131	1Y								V					RRE-I REA	89903	113504
1,560	NTU -10 -10B001	NTU-PT100684	PT1084-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128201	157635
1,561	NTU -10 -10B002	NTU-PT100686	PT1086-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128222	157656
1,562	NTU -10 -10B001	NTU-PT100687	PT100687-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	261752	294366
1,563	NTU -10 -10B002	NTU-PT100688	PT100688-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	261754	294368
1,564	NTU -10 -10B001	NTU-PT100690	PT1090-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128202	157636

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,565	NTU -10 -10B002	NTU-PT100690A	PT1090A-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128223	157657
1,566	NTU -10 -10B001	NTU-PT100697	PT1097-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128203	157637
1,567	NTU -10 -10B002	NTU-PT100699	PT1099-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128224	157658
1,568	NTU -11 -11C001	NTU-PT110461	VERIFY PRESSURE TRANS. PT110461	1Y												V	RRE-I REA	156391	187014
1,569	NTU -12 -12R003	NTU-PT120108	VERIFY PRESSURE TRANS. PT120108	1Y											V		RRE-I REA	36587	38187
1,570	NTU -12 -12D001	NTU-PT120221	VERIFY PRESSURE TRANS. PT120221	1Y	V												RRE-I REA	36592	38192
1,571	NTU -12 -12D002	NTU-PT120333	VERIFY PRESSURE TRANS. PT120333	1Y	V												RRE-I REA	250468	111537
1,572	NTU -12 -12E009	NTU-PT120343	VERIFY PRESSURE TRANS. PT120343	1Y	V												RRE-I REA	36595	38195
1,573	NTU -12 -12B001	NTU-PT120673A	PT1273A-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128250	157684
1,574	NTU -12 -12B002	NTU-PT120673B	PT1273B-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128265	157699
1,575	NTU -12 -12B001	NTU-PT120676A	PT120676A-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	261756	294370
1,576	NTU -12 -12B002	NTU-PT120676B	PT120676B-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	261758	294372
1,577	NTU -12 -12B001	NTU-PT120680A	PT1280A-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128251	157685
1,578	NTU -12 -12B002	NTU-PT120680B	PT1280B-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128266	157700
1,579	NTU -12 -12B001	NTU-PT120689A	PT1289A-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128252	157686
1,580	NTU -12 -12B002	NTU-PT120689B	PT1289B-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128267	157701
1,581	NTU -12 -12B003	NTU-PT120773C	PT1273C-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128280	157714
1,582	NTU -12 -12B004	NTU-PT120773D	PT1273D-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128295	157729
1,583	NTU -12 -12B003	NTU-PT120776C	PT120776C-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	261760	294374
1,584	NTU -12 -12B004	NTU-PT120776D	PT120776D-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	261762	294376
1,585	NTU -12 -12B003	NTU-PT120780C	PT1280C-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128281	157715
1,586	NTU -12 -12B004	NTU-PT120780D	PT1280D-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128296	157730
1,587	NTU -12 -12B003	NTU-PT120789C	PT1289C-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128282	157716
1,588	NTU -12 -12B004	NTU-PT120789D	PT1289D-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128297	157731
1,589	NTU -12 -12B005	NTU-PT120873E	PT1273E-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128310	157744
1,590	NTU -12 -12B005	NTU-PT120876E	PT120876E-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	261764	294378
1,591	NTU -12 -12B005	NTU-PT120880E	PT1280E-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128311	157745
1,592	NTU -12 -12B005	NTU-PT120888	PT1288-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-I REA	128312	157746
1,593	NTU -12 -12D050	NTU-PT121251	VERIFY PRESSURE TRANS. PT121251	1Y				V									RRE-I REA	36597	38197
1,594	NTU -00 -QMI_GD	NTU-PTG-0001	VERIFY VOC PORTABLE GAS DETECTOR	1Y							V						CAN-Q3PW	269267	300262
1,595	NTU -CCR-SIS	NTU-SIS	INSPCTION PLC	3M		I			I			I			I		CCS-SYS	39288	40888
1,596	NTU -CCR-SIS	NTU-SIS	BACK UP PLC	6M		I						I					CCS-SYS	39289	40889
1,597	NTU -CCR-FIRE_ALARM	NTU-SM-H2-D1-1	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE1 (ION)	6M							I					I	RRE-ERE	27807	27807
1,598	NTU -CCR-FIRE_ALARM	NTU-SM-H2-D1-2	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE1 (ION)	6M							I					I	RRE-ERE	27808	27808

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,599	NTU -CCR-FIRE_ALARM	NTU-SM-H2-D1-3	PM SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE1 (PHOTO)	6M						I						I	RRE-EREA	27809	27809
1,600	NTU -CCR-FIRE_ALARM	NTU-SM-H2-D2-1	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE2 (PHOTO)	6M						I						I	RRE-EREA	27810	27810
1,601	NTU -CCR-FIRE_ALARM	NTU-SM-H2-D2-2	PM SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE2 (ION)	6M						I						I	RRE-EREA	27811	27811
1,602	NTU -CR -FIRE_ALARM	NTU-SM-H3-D1-1	PM SMOKE DETECTOR CR ACC ZONE1 (ION)	6M						I						I	RRE-EREA	27818	27818
1,603	NTU -CR -FIRE_ALARM	NTU-SM-H3-D2-1	PM SMOKE DETECTOR CR ACC ZONE2 (PHOTO)	6M						I						I	RRE-EREA	27819	27819
1,604	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-CA8-C304	SPRING HANGER_CA8-C304_6-N-1303005_NTU	5Y												I	IRI-INRE	260190	292802
1,605	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-CA8-C305	SPRING HANGER_CA8-C305_6-N-1303010_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260159	292771
1,606	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-CB2-A307	SPRING HANGER_CB2-A307_3-CAT-1304013_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260152	292764
1,607	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-CB3-A306-3	SPRING HANGER_CB3-A306-3_CAT-1303004_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260143	292755
1,608	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-CB8-S310	SPRING HANGER_CB8-S310_4-P-1302028_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260177	292789
1,609	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-CE8-A203	SPRING HANGER_CE8-A203_24-P-1201008_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260134	292746
1,610	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-CF7-C301	SPRING HANGER_CF7-C301_13D001_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260178	292790
1,611	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-CF7-C302	SPRING HANGER_CF7-C302_13D002_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260179	292791
1,612	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-CF7-C303	SPRING HANGER_CF7-C303_13D010_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260180	292792
1,613	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-CJ1-A201	SPRING HANGER_CJ1-A201_24-P-1201007_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260132	292744
1,614	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-CJ1-A202	SPRING HANGER_CJ1-A202_24-P-1201008_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260135	292747
1,615	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-CJ1-C308	SPRING HANGER_CJ1-C308_13D035_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260189	292801
1,616	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-SL-0009001	SPRING HANGER_SL-0009001_SL-0009001_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260196	292808
1,617	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-SPS-010	SPRING HANGER_SPS-010_24-P-1202096_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260198	292810
1,618	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-SPS-011	SPRING HANGER_SPS-011_24-P-1202094_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260191	292803
1,619	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-SPS-012	SPRING HANGER_SPS-012_24-P-1202095_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260192	292804
1,620	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-SPS-013	SPRING HANGER_SPS-013_16-H-1202043_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260197	292809
1,621	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB1-A308-3	SPRING HANGER_VB1-A308-3_CAT-1304013_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260151	292763
1,622	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB1-A309-3	SPRING HANGER_VB1-A309-3_CAT-1304013_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260153	292765
1,623	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB1-A310-3	SPRING HANGER_VB1-A310-3_CAT-1304013_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260154	292766
1,624	NTU -10 -SPRING	NTU-SP-VB1-C003-10	SPRING HANGER_VB1-C003-10_P-1004056_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260170	292782
1,625	NTU -11 -SPRING	NTU-SP-VB1-C102	SPRING HANGER_VB1-C102_4-P-1103040_NTU	5Y				I									IRI-INRE	259748	292360
1,626	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VB1-C232-3	SPRING HANGER_VB1-C232-3_SHS-1202003_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260161	292773
1,627	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VB1-C318-6	SPRING HANGER_VB1-C318-6_SHS-0004006_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260194	292806
1,628	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB3-A301-3	SPRING HANGER_VB3-A301-3_CAT-1303004_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260144	292756
1,629	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB3-A302-3	SPRING HANGER_VB3-A302-3_CAT-1303007_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260146	292758
1,630	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB3-A303-3	SPRING HANGER_VB3-A303-3_CAT-1303007_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260145	292757
1,631	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB3-A304-3	SPRING HANGER_VB3-A304-3_CAT-1304009_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260148	292760
1,632	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB3-A305-3	SPRING HANGER_VB3-A305-3_CAT-1304009_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260147	292759

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,633	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB3-A306-3	SPRING HANGER_VB3-A306-3_CAT-3104011_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260150	292762
1,634	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB3-A307-3	SPRING HANGER_VB3-A307-3_CAT-1304011_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260149	292761
1,635	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB4-C323-8	SPRING HANGER_VB4-C323-8_GV-1302001_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260164	292776
1,636	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VB8-A201-10	SPRING HANGER_VB8-A201-10_P-1201001_NTU	5Y				I									IRI-INRE	259749	292361
1,637	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VB8-A204-10	SPRING HANGER_VB8-A204-10_P-1201003_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260126	292738
1,638	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VB8-A209-10	SPRING HANGER_VB8-A209-10_P-1201005_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260128	292740
1,639	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VB8-A212	SPRING HANGER_VB8-A212_24-P-1201007_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260133	292745
1,640	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VB8-A220-10	SPRING HANGER_VB8-A220-10_P-1202014_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260167	292779
1,641	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB8-S315	SPRING HANGER_VB8-S315-6_P-1302024_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260165	292777
1,642	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB8-S322-8	SPRING HANGER_VB8-S322-8_P-1302022_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260163	292775
1,643	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VB8-S324-4	SPRING HANGER_VB8-S324-4_4-P-1302030_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260166	292778
1,644	NTU -00 -SPRING	NTU-SP-VD1-320	SPRING HANGER_VD1-320_6-SL-0009001_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260158	292770
1,645	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VD1-C001	SPRING HANGER_VD1-C001_10-SH-1201001_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260156	292768
1,646	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VD1-C002	SPRING HANGER_VD1-C002_10-SH-1201001_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260155	292767
1,647	NTU -10 -SPRING	NTU-SP-VD1-C008-16	SPRING HANGER_VD1-C008-16_GV-1001001_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260138	292750
1,648	NTU -10 -SPRING	NTU-SP-VD1-C009	SPRING HANGER_VD1-C009_16-GV-1001001_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260137	292749
1,649	NTU -11 -SPRING	NTU-SP-VD1-C101	SPRING HANGER_VD1-C101_4-P-1103036_NTU	5Y				I									IRI-INRE	259746	292358
1,650	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VD1-C225-24	SPRING HANGER_VD1-C225-24_P-1202015_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260168	292780
1,651	NTU -00 -SPRING	NTU-SP-VD1-C317	SPRING HANGER_VD1-C317_3-SHS-0004005_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260157	292769
1,652	NTU -10 -SPRING	NTU-SP-VD1-S007-12	SPRING HANGER_VD1-S007-12_P-1001017_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260142	292754
1,653	NTU -10 -SPRING	NTU-SP-VD1-S010	SPRING HANGER_VD1-S010_12-P-1001016_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260141	292753
1,654	NTU -10 -SPRING	NTU-SP-VD1-S011	SPRING HANGER_VD1-S011_12-P-1001016_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260139	292751
1,655	NTU -10 -SPRING	NTU-SP-VD1-S012	SPRING HANGER_VD1-S012_12-P-1001016_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260140	292752
1,656	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VF1-0221-18	SPRING HANGER_VF1-0221-18_H-1202002_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260173	292785
1,657	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VF1-0222-24	SPRING HANGER_VF1-0222-24_H-1202001_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260172	292784
1,658	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VF1-0223-20	SPRING HANGER_VF1-0223-20_H-1202001_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260171	292783
1,659	NTU -10 -SPRING	NTU-SP-VF1-C013	SPRING HANGER_VF1-C013_4-AIP-1001002_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260174	292786
1,660	NTU -10 -SPRING	NTU-SP-VF1-C014	SPRING HANGER_VF1-C014_14-P-1004060_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260181	292793
1,661	NTU -10 -SPRING	NTU-SP-VF1-C015	SPRING HANGER_VF1-C015_14-P-1004060_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260183	292795
1,662	NTU -10 -SPRING	NTU-SP-VF1-C016	SPRING HANGER_VF1-C016_14-P-1004060_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260182	292794
1,663	NTU -11 -SPRING	NTU-SP-VF1-C103	SPRING HANGER_VF1-C103_4-P-1103034_NTU	5Y				I									IRI-INRE	259745	292357
1,664	NTU -11 -SPRING	NTU-SP-VF1-C104	SPRING HANGER_VF1-C104_4-P-1103040_NTU	5Y				I									IRI-INRE	259747	292359
1,665	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VF1-C224	SPRING HANGER_VF1-C224_16-H-1202003_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260195	292807
1,666	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VF1-C225	SPRING HANGER_VF1-C225_24-P-1202015_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260169	292781

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,667	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VF1-C228	SPRING HANGER_VF1-C228_10-P-1205072_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260176	292788
1,668	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VF1-C229	SPRING HANGER_VF1-C229_10-P-1205072_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260175	292787
1,669	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VF1-C230-8	SPRING HANGER_VF1-C230-8_SHS-1201001_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260193	292805
1,670	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VJ1-C231-3	SPRING HANGER_VJ1-C231-3_SHS-1202003_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260160	292772
1,671	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VJ1-C234-6	SPRING HANGER_VJ1-C234-6_SL-1202002_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260162	292774
1,672	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VJ1-C311	SPRING HANGER_VJ1-C311_13D031_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260185	292797
1,673	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VJ1-C312	SPRING HANGER_VJ1-C312_13D032_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260186	292798
1,674	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VJ1-C313	SPRING HANGER_VJ1-C313_13D033_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260187	292799
1,675	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VJ1-C314	SPRING HANGER_VJ1-C314_13D034_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260188	292800
1,676	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VL1-A202	SPRING HANGER_VL1-A202_P-1201002_NTU	5Y				I									IRI-INRE	259750	292362
1,677	NTU -13 -SPRING	NTU-SP-VL1-A203	SPRING HANGER_VL1-A203_24-P-1201002_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260184	292796
1,678	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VL1-A205-10	SPRING HANGER_VL1-A205-10_P-1201003_NTU	5Y				I									IRI-INRE	259751	292363
1,679	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VL1-A206-10	SPRING HANGER_VL1-A206-10_P-1201003_NTU	5Y				I									IRI-INRE	259752	292364
1,680	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VL1-A208	SPRING HANGER_VL1-A208_24-P-1201004_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260127	292739
1,681	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VL1-A213	SPRING HANGER_VL1-A213_24-P-1201007_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260131	292743
1,682	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VL1-A215	SPRING HANGER_VL1-A215_24-P-1201006_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260129	292741
1,683	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VL1-A216	SPRING HANGER_VL1-A216_24-P-1201006_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260130	292742
1,684	NTU -12 -SPRING	NTU-SP-VL1-A219-24	SPRING HANGER_VL1-A219-24_P-1201008_NTU	5Y											I		IRI-INRE	260136	292748
1,685	NTU -10 -10K001A	NTU-SV100201A	INSPECT FIELD INST. SV100201A	1Y								I					RRE-I REA	36801	38401
1,686	NTU -10 -10K001B	NTU-SV100201B	INSPECT FIELD INST. SV100201B	1Y									I				RRE-I REA	36860	38460
1,687	NTU -10 -10K001A	NTU-SV100202A	INSPECT FIELD INST. SV100202A	1Y								I					RRE-I REA	36803	38403
1,688	NTU -10 -10K001B	NTU-SV100202B	INSPECT FIELD INST. SV100202B	1Y									I				RRE-I REA	36862	38462
1,689	NTU -12 -12K002A	NTU-SV120301A	INSPECT FIELD INST. SV120301A	1Y		I											RRE-I REA	36940	38540
1,690	NTU -12 -12K002B	NTU-SV120301B	INSPECT FIELD INST. SV120301B	1Y			I										RRE-I REA	37024	38624
1,691	NTU -12 -12K002A	NTU-SV120302A	INSPECT FIELD INST. SV120302A	1Y		I											RRE-I REA	36942	38542
1,692	NTU -12 -12K002B	NTU-SV120302B	INSPECT FIELD INST. SV120302B	1Y			I										RRE-I REA	37026	38626
1,693	NTU -12 -12K002A	NTU-SV120303A	INSPECT FIELD INST. SV120303A	1Y		I											RRE-I REA	36944	38544
1,694	NTU -12 -12K002B	NTU-SV120303B	INSPECT FIELD INST. SV120303B	1Y			I										RRE-I REA	37028	38628
1,695	NTU -12 -12K002A	NTU-SV120304A	INSPECT FIELD INST. SV120304A	1Y		I											RRE-I REA	36946	38546
1,696	NTU -12 -12K002B	NTU-SV120304B	INSPECT FIELD INST. SV120304B	1Y			I										RRE-I REA	37030	38630
1,697	NTU -12 -12K003A	NTU-SV120311A	INSPECT FIELD INST. SV120311A	1Y				I									RRE-I REA	37103	38703
1,698	NTU -12 -12K003B	NTU-SV120311B	INSPECT FIELD INST. SV120311B	1Y					I								RRE-I REA	37173	38773
1,699	NTU -12 -12K003A	NTU-SV120312A	INSPECT FIELD INST. SV120312A	1Y				I									RRE-I REA	37105	38705
1,700	NTU -12 -12K003B	NTU-SV120312B	INSPECT FIELD INST. SV120312B	1Y					I								RRE-I REA	37175	38775

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,701	NTU -12 -12K003A	NTU-SV120313A	INSPECT FIELD INST. SV120313A	1Y				I									RRE-I REA	37107	38707
1,702	NTU -12 -12K003B	NTU-SV120313B	INSPECT FIELD INST. SV120313B	1Y					I								RRE-I REA	37177	38777
1,703	NTU -12 -12K003A	NTU-SV120314A	INSPECT FIELD INST. SV120314A	1Y				I									RRE-I REA	37109	38709
1,704	NTU -12 -12K003B	NTU-SV120314B	INSPECT FIELD INST. SV120314B	1Y					I								RRE-I REA	37179	38779
1,705	NTU -13 -13K001A	NTU-SV130101A	INSPECT FIELD INST. SV130101A	1Y						I							RRE-I REA	37242	38842
1,706	NTU -13 -13K001B	NTU-SV130101B	INSPECT FIELD INST. SV130101B	1Y							I						RRE-I REA	37303	38903
1,707	NTU -13 -13K001A	NTU-SV130102A	INSPECT FIELD INST. SV130102A	1Y						I							RRE-I REA	37244	38844
1,708	NTU -13 -13K001B	NTU-SV130102B	INSPECT FIELD INST. SV130102B	1Y							I						RRE-I REA	37305	38905
1,709	NTU -13 -13K001A	NTU-SV130103A	INSPECT FIELD INST. SV130103A	1Y						I							RRE-I REA	37246	38846
1,710	NTU -13 -13K001B	NTU-SV130103B	INSPECT FIELD INST. SV130103B	1Y							I						RRE-I REA	37307	38907
1,711	NTU -13 -13K011	NTU-SV132120	INSPECT FIELD INST. SV132120	1Y								I					RRE-I REA	37472	39072
1,712	NTU -13 -13K011	NTU-SV132121	INSPECT FIELD INST. SV132121	1Y								I					RRE-I REA	37474	39074
1,713	NTU -10 -10K001A	NTU-TE100241A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE100241A	1Y								V					RRE-I REA	36805	38405
1,714	NTU -10 -10K001B	NTU-TE100241B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE100241B	1Y									V				RRE-I REA	36863	38463
1,715	NTU -10 -10K001A	NTU-TE100242A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE100242A	1Y								V					RRE-I REA	36807	38407
1,716	NTU -10 -10K001B	NTU-TE100242B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE100242B	1Y									V				RRE-I REA	36865	38465
1,717	NTU -10 -10K001A	NTU-TE100243A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE100243A	1Y								V					RRE-I REA	36809	38409
1,718	NTU -10 -10K001B	NTU-TE100243B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE100243B	1Y									V				RRE-I REA	36867	38467
1,719	NTU -10 -10K001A	NTU-TE100244A	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE100244A	1Y							I						RRE-I REA	36811	38411
1,720	NTU -10 -10K001B	NTU-TE100244B	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE100244B	1Y									I				RRE-I REA	36869	38469
1,721	NTU -12 -12K002A	NTU-TE120379A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120379A	1Y		V											RRE-I REA	36948	38548
1,722	NTU -12 -12K002B	NTU-TE120379B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120379B	1Y			V										RRE-I REA	37032	38632
1,723	NTU -12 -12K002A	NTU-TE120380A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120380A	1Y		V											RRE-I REA	36950	38550
1,724	NTU -12 -12K002B	NTU-TE120380B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120380B	1Y			V										RRE-I REA	37034	38634
1,725	NTU -12 -12K002A	NTU-TE120381A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120381A	1Y		V											RRE-I REA	36952	38552
1,726	NTU -12 -12K002B	NTU-TE120381B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120381B	1Y			V										RRE-I REA	37036	38636
1,727	NTU -12 -12K002A	NTU-TE120382A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120382A	1Y		V											RRE-I REA	36954	38554
1,728	NTU -12 -12K002B	NTU-TE120382B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120382B	1Y			V										RRE-I REA	37038	38638
1,729	NTU -12 -12K002A	NTU-TE120383A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120383A	1Y		V											RRE-I REA	36956	38556
1,730	NTU -12 -12K002B	NTU-TE120383B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120383B	1Y			V										RRE-I REA	37040	38640
1,731	NTU -12 -12K002A	NTU-TE120384A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120384A	1Y		V											RRE-I REA	36958	38558
1,732	NTU -12 -12K002B	NTU-TE120384B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120384B	1Y			V										RRE-I REA	37042	38642
1,733	NTU -12 -12K002A	NTU-TE120385A	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE120385A	1Y		I											RRE-I REA	36960	38560
1,734	NTU -12 -12K002B	NTU-TE120385B	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE120385B	1Y			I										RRE-I REA	37044	38644

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,735	NTU -12 -12K002A	NTU-TE120386A	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE120386A	1Y		I											RRE-I REA	36962	38562
1,736	NTU -12 -12K002B	NTU-TE120386B	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE120386B	1Y			I										RRE-I REA	37046	38646
1,737	NTU -12 -12K003A	NTU-TE120387A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120387A	1Y				V									RRE-I REA	37111	38711
1,738	NTU -12 -12K003B	NTU-TE120387B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120387B	1Y					V								RRE-I REA	37181	38781
1,739	NTU -12 -12K003A	NTU-TE120388A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120388A	1Y				V									RRE-I REA	37113	38713
1,740	NTU -12 -12K003B	NTU-TE120388B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120388B	1Y					V								RRE-I REA	37183	38783
1,741	NTU -12 -12K003A	NTU-TE120389A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120389A	1Y				V									RRE-I REA	37115	38715
1,742	NTU -12 -12K003B	NTU-TE120389B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120389B	1Y					V								RRE-I REA	37185	38785
1,743	NTU -12 -12K003A	NTU-TE120390A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120390A	1Y				V									RRE-I REA	37117	38717
1,744	NTU -12 -12K003B	NTU-TE120390B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120390B	1Y					V								RRE-I REA	37187	38787
1,745	NTU -12 -12K003A	NTU-TE120391A	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE120391A	1Y				I									RRE-I REA	37119	38719
1,746	NTU -12 -12K003B	NTU-TE120391B	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE120391B	1Y					I								RRE-I REA	37189	38789
1,747	NTU -12 -12K002A	NTU-TE120396A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120396A	1Y		V											RRE-I REA	36970	38570
1,748	NTU -12 -12K002B	NTU-TE120396B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120396B	1Y			V										RRE-I REA	37052	38652
1,749	NTU -12 -12K003A	NTU-TE120397A	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE120397A	1Y				I									RRE-I REA	37121	38721
1,750	NTU -12 -12K003B	NTU-TE120397B	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE120397B	1Y					I								RRE-I REA	37191	38791
1,751	NTU -13 -13K001A	NTU-TE130161A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE130161A	1Y						V							RRE-I REA	37248	38848
1,752	NTU -13 -13K001B	NTU-TE130161B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE130161B	1Y							V						RRE-I REA	37309	38909
1,753	NTU -13 -13K001A	NTU-TE130162A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE130162A	1Y						V							RRE-I REA	37250	38850
1,754	NTU -13 -13K001B	NTU-TE130162B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE130162B	1Y							V						RRE-I REA	37311	38911
1,755	NTU -13 -13K001A	NTU-TE130163A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE130163A	1Y						V							RRE-I REA	37252	38852
1,756	NTU -13 -13K001B	NTU-TE130163B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE130163B	1Y							V						RRE-I REA	37313	38913
1,757	NTU -13 -13K001A	NTU-TE130164A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE130164A	1Y						V							RRE-I REA	37254	38854
1,758	NTU -13 -13K001B	NTU-TE130164B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE130164B	1Y							V						RRE-I REA	37315	38915
1,759	NTU -13 -13K001A	NTU-TE130165A	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE130165A	1Y						I							RRE-I REA	37256	38856
1,760	NTU -13 -13K001B	NTU-TE130165B	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE130165B	1Y							I						RRE-I REA	37317	38917
1,761	NTU -13 -13K001A	NTU-TE130169A	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE130169A	1Y						I							RRE-I REA	37258	38858
1,762	NTU -13 -13K001B	NTU-TE130169B	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE130169B	1Y							I						RRE-I REA	37319	38919
1,763	NTU -13 -13K011	NTU-TE132124	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE132124	1Y								V					RRE-I REA	37476	39076
1,764	NTU -13 -13K011	NTU-TE132125	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE132125	1Y								V					RRE-I REA	37478	39078
1,765	NTU -13 -13K011	NTU-TE132126	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE132126	1Y								V					RRE-I REA	37480	39080
1,766	NTU -13 -13K011	NTU-TE132135	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE132135	1Y								V					RRE-I REA	37482	39082
1,767	NTU -13 -13K011	NTU-TE132136	INSPECT FIELD INST. TE132136	1Y								I					RRE-I REA	37484	39084
1,768	NTU -13 -13K011	NTU-TE132137	INSPECT FIELD INST. TE132137	1Y								I					RRE-I REA	37486	39086

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,769	NTU -11 -11B001	NTU-TSHH110627	TSHH1127-INSPECTION TEMPERATURE SWITCH	1Y							I						RRE-I REA	128239	157673
1,770	NTU -13 -13R001	NTU-TSHH130202	TSHH1302-INSPECTION TEMPERATURE SWITCH	1Y								I					RRE-I REA	128346	157780
1,771	NTU -10 -10R001	NTU-TT100106A	VERIFY TEMP.TRANS. TT100106A	1Y			V										RRE-I REA	36421	38021
1,772	NTU -10 -10R001	NTU-TT100106B	VERIFY TEMP.TRANS. TT100106B	1Y				V									RRE-I REA	36422	38022
1,773	NTU -10 -10R001	NTU-TT100106C	VERIFY TEMP.TRANS. TT100106C	1Y				V									RRE-I REA	36423	38023
1,774	NTU -10 -10R001	NTU-TT100106D	VERIFY TEMP.TRANS. TT100106D	1Y				V									RRE-I REA	36424	38024
1,775	NTU -10 -10R001	NTU-TT100106E	VERIFY TEMP.TRANS. TT100106E	1Y				V									RRE-I REA	36425	38025
1,776	NTU -10 -10C001	NTU-TT100423	VERIFY TEMP.TRANS. TT100423	1Y											V		RRE-I REA	36440	38040
1,777	NTU -10 -10B002	NTU-TT100424A	VERIFY TEMP.TRANS. TT100424A	1Y										V			RRE-I REA	36441	38041
1,778	NTU -10 -10B002	NTU-TT100424B	VERIFY TEMP.TRANS. TT100424B	1Y										V			RRE-I REA	36442	38042
1,779	NTU -10 -10C002	NTU-TT100531	VERIFY TEMP.TRANS. TT100531	1Y	V												RRE-I REA	36451	38051
1,780	NTU -10 -10C002	NTU-TT100534	VERIFY TEMP.TRANS. TT100534	1Y										V			RRE-I REA	36454	38054
1,781	NTU -10 -10E010	NTU-TT100536	VERIFY TEMP.TRANS. TT100536	1Y	V												RRE-I REA	36457	38057
1,782	NTU -10 -10B001	NTU-TT100608A	VERIFY TEMP.TRANS. TT100608A	1Y				V									RRE-I REA	36333	37933
1,783	NTU -10 -10B001	NTU-TT100608B	VERIFY TEMP.TRANS. TT100608B	1Y				V									RRE-I REA	36334	37934
1,784	NTU -10 -10B001	NTU-TT100608C	VERIFY TEMP.TRANS. TT100608C	1Y				V									RRE-I REA	36335	37935
1,785	NTU -10 -10B001	NTU-TT100608D	VERIFY TEMP.TRANS. TT100608D	1Y										V			RRE-I REA	36336	37936
1,786	NTU -10 -10B001	NTU-TT100608E	VERIFY TEMP.TRANS. TT100608E	1Y										V			RRE-I REA	36337	37937
1,787	NTU -10 -10B001	NTU-TT100608F	VERIFY TEMP.TRANS. TT100608F	1Y										V			RRE-I REA	36338	37938
1,788	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627A	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627A	1Y												V	RRE-I REA	36343	37943
1,789	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627B	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627B	1Y												V	RRE-I REA	36344	37944
1,790	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627C	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627C	1Y												V	RRE-I REA	36345	37945
1,791	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627D	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627D	1Y												V	RRE-I REA	36346	37946
1,792	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627E	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627E	1Y												V	RRE-I REA	36347	37947
1,793	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627F	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627F	1Y												V	RRE-I REA	36348	37948
1,794	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627G	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627G	1Y												V	RRE-I REA	36349	37949
1,795	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627H	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627H	1Y												V	RRE-I REA	36350	37950
1,796	NTU -10 -10B001	NTU-TT100651	TT1051-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-I REA	128235	157669
1,797	NTU -10 -10B001	NTU-TT100652	TT1052-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-I REA	128236	157670
1,798	NTU -10 -10B002	NTU-TT100655	TT1055-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-I REA	128237	157671
1,799	NTU -10 -10B002	NTU-TT100656	TT1056-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-I REA	128238	157672
1,800	NTU -11 -11E001	NTU-TT110301	VERIFY TEMP.TRANS. TT110301	1Y			V										RRE-I REA	36498	38098
1,801	NTU -11 -11R001A	NTU-TT110305A	VERIFY TEMP.TRANS. TT110305A	1Y				V									RRE-I REA	36503	38103
1,802	NTU -11 -11R001A	NTU-TT110305B	VERIFY TEMP.TRANS. TT110305B	1Y				V									RRE-I REA	36504	38104

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,803	NTU -11 -11R001A	NTU-TT110305C	VERIFY TEMP.TRANS. TT110305C	1Y				V									RRE-I REA	36505	38105
1,804	NTU -11 -11R001A	NTU-TT110305D	VERIFY TEMP.TRANS. TT110305D	1Y				V									RRE-I REA	36506	38106
1,805	NTU -11 -11R001A	NTU-TT110305E	VERIFY TEMP.TRANS. TT110305E	1Y				V									RRE-I REA	36507	38107
1,806	NTU -11 -11R001A	NTU-TT110305F	VERIFY TEMP.TRANS. TT110305F	1Y				V									RRE-I REA	36508	38108
1,807	NTU -11 -11R001B	NTU-TT110306A	VERIFY TEMP.TRANS. TT110306A	1Y										V			RRE-I REA	36509	38109
1,808	NTU -11 -11R001B	NTU-TT110306B	VERIFY TEMP.TRANS. TT110306B	1Y										V			RRE-I REA	36510	38110
1,809	NTU -11 -11R001B	NTU-TT110306C	VERIFY TEMP.TRANS. TT110306C	1Y										V			RRE-I REA	36511	38111
1,810	NTU -11 -11R001B	NTU-TT110306D	VERIFY TEMP.TRANS. TT110306D	1Y										V			RRE-I REA	36512	38112
1,811	NTU -11 -11R001B	NTU-TT110306E	VERIFY TEMP.TRANS. TT110306E	1Y										V			RRE-I REA	36513	38113
1,812	NTU -11 -11R001B	NTU-TT110306F	VERIFY TEMP.TRANS. TT110306F	1Y										V			RRE-I REA	36514	38114
1,813	NTU -11 -11C001	NTU-TT110417	VERIFY TEMP.TRANS. TT110417	1Y			V										RRE-I REA	36527	38127
1,814	NTU -12 -12R001	NTU-TT120103A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120103A	1Y											V		RRE-I REA	36604	38204
1,815	NTU -12 -12R001	NTU-TT120103B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120103B	1Y											V		RRE-I REA	36605	38205
1,816	NTU -12 -12R002	NTU-TT120107A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120107A	1Y											V		RRE-I REA	36614	38214
1,817	NTU -12 -12R002	NTU-TT120107B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120107B	1Y											V		RRE-I REA	36615	38215
1,818	NTU -12 -12R003	NTU-TT120110A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120110A	1Y											V		RRE-I REA	36618	38218
1,819	NTU -12 -12R003	NTU-TT120110B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120110B	1Y											V		RRE-I REA	36619	38219
1,820	NTU -12 -12R004	NTU-TT120113A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120113A	1Y											V		RRE-I REA	36622	38222
1,821	NTU -12 -12R004	NTU-TT120113B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120113B	1Y											V		RRE-I REA	36623	38223
1,822	NTU -12 -12E001B	NTU-TT120219	VERIFY TEMP.TRANS. TT1219	6Y				V									RRE-I REA	36625	38225
1,823	NTU -12 -12E002	NTU-TT120220	VERIFY TEMP.TRANS. TT1220	6Y				V									RRE-I REA	36626	38226
1,824	NTU -12 -12E003	NTU-TT120221	VERIFY TEMP.TRANS. TT1221	6Y				V									RRE-I REA	36627	38227
1,825	NTU -12 -12K001	NTU-TT120292A	VERIFY TEMP.TRANS. TT1292A	6Y										V			RRE-I REA	38814	40414
1,826	NTU -12 -12K001	NTU-TT120292B	VERIFY TEMP.TRANS. TT1292B	6Y										V			RRE-I REA	38815	40415
1,827	NTU -12 -12D002	NTU-TT120324	VERIFY TEMP.TRANS. TT1224	6Y				V									RRE-I REA	36628	38228
1,828	NTU -12 -12K002B	NTU-TT120325	VERIFY TEMP.TRANS. TT1225	6Y				V									RRE-I REA	36655	38255
1,829	NTU -12 -12K002A	NTU-TT120326	VERIFY TEMP.TRANS. TT1226	6Y				V									RRE-I REA	36656	38256
1,830	NTU -12 -12E005	NTU-TT120327	VERIFY TEMP.TRANS. TT1227	6Y				V									RRE-I REA	36629	38229
1,831	NTU -12 -12E005	NTU-TT120328	VERIFY TEMP.TRANS. TT1228	6Y				V									RRE-I REA	36630	38230
1,832	NTU -12 -12D004	NTU-TT120329	VERIFY TEMP.TRANS. TT1229	6Y									V				RRE-I REA	36631	38231
1,833	NTU -12 -12K003B	NTU-TT120330	VERIFY TEMP.TRANS. TT1230	6Y									V				RRE-I REA	36657	38257
1,834	NTU -12 -12K003A	NTU-TT120331	VERIFY TEMP.TRANS. TT1231	6Y									V				RRE-I REA	36658	38258
1,835	NTU -12 -12E009	NTU-TT120332	VERIFY TEMP.TRANS. TT1232	6Y									V				RRE-I REA	36632	38232
1,836	NTU -12 -12D003	NTU-TT120434	VERIFY TEMP.TRANS. TT1234	6Y									V				RRE-I REA	36633	38233

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,837	NTU -12 -12E008	NTU-TT120435	VERIFY TEMP.TRANS. TT1235	6Y									V				RRE-I REA	36634	38234
1,838	NTU -12 -12E006A	NTU-TT120436	VERIFY TEMP.TRANS. TT1236	6Y													RRE-I REA	36635	38235
1,839	NTU -12 -12E010C	NTU-TT120537	VERIFY TEMP.TRANS. TT1237	6Y									V				RRE-I REA	36636	38236
1,840	NTU -12 -12C001	NTU-TT120538	VERIFY TEMP.TRANS. TT120538	1Y											V		RRE-I REA	36637	38237
1,841	NTU -12 -12E011	NTU-TT120539	VERIFY TEMP.TRANS. TT120539	1Y								V					RRE-I REA	36638	38238
1,842	NTU -12 -12E011	NTU-TT120540	VERIFY TEMP.TRANS. TT1240	6Y									V				RRE-I REA	36639	38239
1,843	NTU -12 -12D005	NTU-TT120541	VERIFY TEMP.TRANS. TT1241	6Y									V				RRE-I REA	36640	38240
1,844	NTU -12 -12C001	NTU-TT120542	VERIFY TEMP.TRANS. TT1242	6Y										V			RRE-I REA	36641	38241
1,845	NTU -12 -12B005	NTU-TT120543	VERIFY TEMP.TRANS. TT1243	6Y										V			RRE-I REA	36642	38242
1,846	NTU -12 -12B005	NTU-TT120544	VERIFY TEMP.TRANS. TT1244	6Y										V			RRE-I REA	36643	38243
1,847	NTU -12 -12C001	NTU-TT120545A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120545A	1Y												V	RRE-I REA	36644	38244
1,848	NTU -12 -12C001	NTU-TT120545B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120545B	1Y												V	RRE-I REA	36645	38245
1,849	NTU -12 -12E013	NTU-TT120546	VERIFY TEMP.TRANS. TT1246	6Y										V			RRE-I REA	36646	38246
1,850	NTU -12 -12E013	NTU-TT120547	VERIFY TEMP.TRANS. TT1247	6Y										V			RRE-I REA	36647	38247
1,851	NTU -12 -12E014	NTU-TT120548	VERIFY TEMP.TRANS. TT1248	6Y										V			RRE-I REA	36648	38248
1,852	NTU -12 -12E014	NTU-TT120549	VERIFY TEMP.TRANS. TT1249	6Y										V			RRE-I REA	36649	38249
1,853	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715A	1Y											V		RRE-I REA	39164	40764
1,854	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715B	1Y											V		RRE-I REA	39165	40765
1,855	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715C	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715C	1Y											V		RRE-I REA	39166	40766
1,856	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715D	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715D	1Y											V		RRE-I REA	39167	40767
1,857	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715E	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715E	1Y											V		RRE-I REA	39168	40768
1,858	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715F	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715F	1Y											V		RRE-I REA	39169	40769
1,859	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715G	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715G	1Y											V		RRE-I REA	39170	40770
1,860	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715H	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715H	1Y											V		RRE-I REA	39171	40771
1,861	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715I	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715I	1Y											V		RRE-I REA	39172	40772
1,862	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715J	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715J	1Y											V		RRE-I REA	39173	40773
1,863	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715K	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715K	1Y											V		RRE-I REA	39174	40774
1,864	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715L	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715L	1Y											V		RRE-I REA	39175	40775
1,865	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715M	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715M	1Y											V		RRE-I REA	250952	283280
1,866	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715N	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715N	1Y											V		RRE-I REA	250953	283281
1,867	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715O	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715O	1Y											V		RRE-I REA	250954	283282
1,868	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715P	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715P	1Y											V		RRE-I REA	250955	283283
1,869	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715Q	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715Q	1Y											V		RRE-I REA	250956	283284
1,870	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716A	1Y											V		RRE-I REA	39176	40776

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,871	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716B	1Y											V		RRE-I REA	39177	40777
1,872	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716C	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716C	1Y											V		RRE-I REA	39178	40778
1,873	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716D	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716D	1Y											V		RRE-I REA	39179	40779
1,874	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716E	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716E	1Y											V		RRE-I REA	39180	40780
1,875	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716F	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716F	1Y											V		RRE-I REA	39181	40781
1,876	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716G	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716G	1Y											V		RRE-I REA	39182	40782
1,877	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716H	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716H	1Y											V		RRE-I REA	39183	40783
1,878	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716I	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716I	1Y											V		RRE-I REA	39184	40784
1,879	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716J	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716J	1Y											V		RRE-I REA	39185	40785
1,880	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716K	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716K	1Y											V		RRE-I REA	39186	40786
1,881	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716L	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716L	1Y											V		RRE-I REA	39187	40787
1,882	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716M	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716M	1Y											V		RRE-I REA	39188	40788
1,883	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716N	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716N	1Y											V		RRE-I REA	39189	40789
1,884	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716O	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716O	1Y											V		RRE-I REA	39190	40790
1,885	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716P	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716P	1Y											V		RRE-I REA	39191	40791
1,886	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716Q	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716Q	1Y											V		RRE-I REA	250957	283285
1,887	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716R	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716R	1Y											V		RRE-I REA	250958	283286
1,888	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716S	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716S	1Y											V		RRE-I REA	250959	283287
1,889	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716T	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716T	1Y											V		RRE-I REA	250960	283288
1,890	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716U	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716U	1Y											V		RRE-I REA	250961	283289
1,891	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716V	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716V	1Y											V		RRE-I REA	250962	283290
1,892	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716W	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716W	1Y											V		RRE-I REA	250963	283291
1,893	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717A	1Y											V		RRE-I REA	39192	40792
1,894	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717B	1Y											V		RRE-I REA	39193	40793
1,895	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717C	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717C	1Y											V		RRE-I REA	39194	40794
1,896	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717D	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717D	1Y											V		RRE-I REA	39195	40795
1,897	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717E	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717E	1Y											V		RRE-I REA	39196	40796
1,898	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717F	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717F	1Y											V		RRE-I REA	39197	40797
1,899	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717G	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717G	1Y											V		RRE-I REA	39198	40798
1,900	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717H	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717H	1Y											V		RRE-I REA	39199	40799
1,901	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717I	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717I	1Y											V		RRE-I REA	39200	40800
1,902	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717J	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717J	1Y											V		RRE-I REA	39201	40801
1,903	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717K	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717K	1Y											V		RRE-I REA	39202	40802
1,904	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717L	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717L	1Y											V		RRE-I REA	39203	40803

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,905	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717M	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717M	1Y												V	RRE-I REA	39204	40804
1,906	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717N	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717N	1Y												V	RRE-I REA	39205	40805
1,907	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717O	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717O	1Y												V	RRE-I REA	39206	40806
1,908	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717P	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717P	1Y												V	RRE-I REA	39207	40807
1,909	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717Q	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717Q	1Y												V	RRE-I REA	250964	283292
1,910	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717R	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717R	1Y												V	RRE-I REA	250965	283293
1,911	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717S	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717S	1Y												V	RRE-I REA	250966	283294
1,912	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717T	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717T	1Y												V	RRE-I REA	250967	283295
1,913	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717U	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717U	1Y												V	RRE-I REA	250968	283296
1,914	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717V	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717V	1Y												V	RRE-I REA	250969	283297
1,915	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717W	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717W	1Y												V	RRE-I REA	250970	283298
1,916	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718A	1Y												V	RRE-I REA	39208	40808
1,917	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718B	1Y												V	RRE-I REA	39209	40809
1,918	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718C	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718C	1Y												V	RRE-I REA	39210	40810
1,919	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718D	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718D	1Y												V	RRE-I REA	39211	40811
1,920	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718E	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718E	1Y												V	RRE-I REA	39212	40812
1,921	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718F	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718F	1Y												V	RRE-I REA	39213	40813
1,922	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718G	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718G	1Y												V	RRE-I REA	39214	40814
1,923	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718H	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718H	1Y												V	RRE-I REA	39215	40815
1,924	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718I	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718I	1Y												V	RRE-I REA	39216	40816
1,925	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718J	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718J	1Y												V	RRE-I REA	39217	40817
1,926	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718K	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718K	1Y												V	RRE-I REA	39218	40818
1,927	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718L	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718L	1Y												V	RRE-I REA	39219	40819
1,928	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718M	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718M	1Y												V	RRE-I REA	39220	40820
1,929	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718N	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718N	1Y												V	RRE-I REA	39221	40821
1,930	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718O	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718O	1Y												V	RRE-I REA	39222	40822
1,931	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718P	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718P	1Y												V	RRE-I REA	39223	40823
1,932	NTU -12 -12B001	NTU-TT120718Q	VERIFY TEMP.TRANS. TT1218Q	6Y				V									RRE-I REA	36540	38140
1,933	NTU -12 -12B001	NTU-TT120718R	VERIFY TEMP.TRANS. TT1218R	6Y				V									RRE-I REA	36541	38141
1,934	NTU -12 -12B001	NTU-TT120718S	VERIFY TEMP.TRANS. TT1218S	6Y				V									RRE-I REA	36542	38142
1,935	NTU -12 -12B001	NTU-TT120718T	VERIFY TEMP.TRANS. TT1218T	6Y				V									RRE-I REA	36543	38143
1,936	NTU -12 -12B001	NTU-TT120718U	VERIFY TEMP.TRANS. TT1218U	6Y				V									RRE-I REA	36544	38144
1,937	NTU -12 -12B004	NTU-TT120720A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120720A	1Y												V	RRE-I REA	250971	283299
1,938	NTU -12 -12B004	NTU-TT120720B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120720B	1Y												V	RRE-I REA	250978	283300

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,939	NTU -12 -12B004	NTU-TT120720C	VERIFY TEMP.TRANS. TT120720C	1Y												V	RRE-I REA	250979	283301
1,940	NTU -12 -12B004	NTU-TT120720D	VERIFY TEMP.TRANS. TT120720D	1Y												V	RRE-I REA	250980	283302
1,941	NTU -12 -12B004	NTU-TT120720E	VERIFY TEMP.TRANS. TT120720E	1Y												V	RRE-I REA	250981	283303
1,942	NTU -12 -12B004	NTU-TT120720F	VERIFY TEMP.TRANS. TT120720F	1Y												V	RRE-I REA	250982	283304
1,943	NTU -12 -12B004	NTU-TT120720G	VERIFY TEMP.TRANS. TT120720G	1Y												V	RRE-I REA	250983	283305
1,944	NTU -12 -12B001	NTU-TT120761A	TT1261A- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y								I					RRE-I REA	128327	157761
1,945	NTU -12 -12B001	NTU-TT120768A	TT1268A- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y								I					RRE-I REA	128330	157764
1,946	NTU -12 -12B002	NTU-TT120768B	TT1268B- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y								I					RRE-I REA	128331	157765
1,947	NTU -12 -12B003	NTU-TT120768C	TT1268C- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y								I					RRE-I REA	128332	157766
1,948	NTU -12 -12B004	NTU-TT120768D	TT1268D- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y								I					RRE-I REA	128333	157767
1,949	NTU -12 -12B005	NTU-TT120850A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120850A	1Y												V	RRE-I REA	36557	38157
1,950	NTU -12 -12B005	NTU-TT120850B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120850B	1Y												V	RRE-I REA	36558	38158
1,951	NTU -12 -12B005	NTU-TT120851A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120851A	1Y												V	RRE-I REA	36559	38159
1,952	NTU -12 -12B005	NTU-TT120851B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120851B	1Y												V	RRE-I REA	36560	38160
1,953	NTU -12 -12B005	NTU-TT120861B	TT1261B- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y								I					RRE-I REA	128328	157762
1,954	NTU -12 -12B005	NTU-TT120862B	TT1262B- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y								I					RRE-I REA	128329	157763
1,955	NTU -12 -12D006	NTU-TT120964	VERIFY TEMP.TRANS. TT120964	1Y					V								RRE-I REA	36651	38251
1,956	NTU -12 -12Z001	NTU-TT120965	VERIFY TEMP.TRANS. TT1265	6Y					V					V			RRE-I REA	36652	38252
1,957	NTU -12 -12D006	NTU-TT120966	VERIFY TEMP.TRANS. TT120966	1Y					V								RRE-I REA	36653	38253
1,958	NTU -12 -12D006	NTU-TT120967	VERIFY TEMP.TRANS. TT120967	1Y					V								RRE-I REA	36654	38254
1,959	NTU -12 -12B004	NTU-TT1220A	VERIFY TEMP.TRANS. TT1220A	6Y					V								RRE-I REA	159714	190501
1,960	NTU -12 -12B004	NTU-TT1220B	VERIFY TEMP.TRANS. TT1220B	6Y					V								RRE-I REA	159715	190502
1,961	NTU -12 -12B004	NTU-TT1220C	VERIFY TEMP.TRANS. TT1220C	6Y					V								RRE-I REA	159716	190503
1,962	NTU -12 -12B004	NTU-TT1220D	VERIFY TEMP.TRANS. TT1220D	6Y					V								RRE-I REA	159717	190504
1,963	NTU -12 -12B004	NTU-TT1220E	VERIFY TEMP.TRANS. TT1220E	6Y					V								RRE-I REA	159718	190505
1,964	NTU -12 -12B004	NTU-TT1220F	VERIFY TEMP.TRANS. TT1220F	6Y					V								RRE-I REA	159719	190506
1,965	NTU -12 -12B004	NTU-TT1220G	VERIFY TEMP.TRANS. TT1220G	6Y					V								RRE-I REA	159720	190507
1,966	NTU -13 -13D005	NTU-TT130122	VERIFY TEMP.TRANS. TT1322	6Y											V		RRE-I REA	36723	38323
1,967	NTU -13 -13A001	NTU-TT130123	VERIFY TEMP.TRANS. TT1323	6Y												V	RRE-I REA	38991	40591
1,968	NTU -13 -13K001A	NTU-TT130124	VERIFY TEMP.TRANS. TT1324	6Y												V	RRE-I REA	36739	38339
1,969	NTU -13 -13K001B	NTU-TT130125	VERIFY TEMP.TRANS. TT1325	6Y												V	RRE-I REA	36740	38340
1,970	NTU -13 -13E003	NTU-TT130130	VERIFY TEMP.TRANS. TT1330	6Y												V	RRE-I REA	36728	38328
1,971	NTU -13 -13R001	NTU-TT130202	VERIFY TEMP.TRANS. TT1302	6Y												V	RRE-I REA	38974	40574
1,972	NTU -13 -13R001	NTU-TT130203	TT1303- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y								I					RRE-I REA	128348	157782

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
1,973	NTU -13 -13R001	NTU-TT130204	TT1304- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y								I					RRE-I REA	128349	157783
1,974	NTU -13 -13R001	NTU-TT130205	VERIFY TEMP.TRANS. TT1305	6Y											V		RRE-I REA	36713	38313
1,975	NTU -13 -13R001	NTU-TT130206	VERIFY TEMP.TRANS. TT1306	6Y											V		RRE-I REA	36714	38314
1,976	NTU -13 -13R001	NTU-TT130208	VERIFY TEMP.TRANS. TT1308	6Y											V		RRE-I REA	36715	38315
1,977	NTU -13 -13R001	NTU-TT130210	VERIFY TEMP.TRANS. TT1310	6Y											V		RRE-I REA	36718	38318
1,978	NTU -13 -13E001	NTU-TT130211	VERIFY TEMP.TRANS. TT1311	6Y											V		RRE-I REA	38978	40578
1,979	NTU -13 -13E002	NTU-TT130212	VERIFY TEMP.TRANS. TT1312	6Y											V		RRE-I REA	36719	38319
1,980	NTU -13 -13E002	NTU-TT130213	TT1313- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y								I					RRE-I REA	128350	157784
1,981	NTU -13 -13E002	NTU-TT130214	VERIFY TEMP.TRANS. TT1314	6Y											V		RRE-I REA	38979	40579
1,982	NTU -13 -13R001	NTU-TT130250	VERIFY TEMP.TRANS. TT1350	6Y											V		RRE-I REA	36738	38338
1,983	NTU -13 -13D001	NTU-TT130301	TT1301- INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y								I					RRE-I REA	128347	157781
1,984	NTU -13 -13D010	NTU-TT130317	VERIFY TEMP.TRANS. TT1317	6Y											V		RRE-I REA	36721	38321
1,985	NTU -13 -13D011	NTU-TT130318	VERIFY TEMP.TRANS. TT1318	6Y											V		RRE-I REA	36722	38322
1,986	NTU -13 -13B003	NTU-TT130320	VERIFY TEMP.TRANS. TT1320	6Y											V		RRE-I REA	38982	40582
1,987	NTU -13 -13D031	NTU-TT130341	VERIFY TEMP.TRANS. TT1341	6Y											V		RRE-I REA	36732	38332
1,988	NTU -13 -13E007	NTU-TT130346	VERIFY TEMP.TRANS. TT1346	6Y											V		RRE-I REA	36737	38337
1,989	NTU -13 -13X001	NTU-TT130371	VERIFY TEMP.TRANS. TT1371	6Y											V		RRE-I REA	38993	40593
1,990	NTU -13 -13D012	NTU-TT130427	VERIFY TEMP.TRANS. TT1327	6Y											V		RRE-I REA	36725	38325
1,991	NTU -13 -13D013	NTU-TT130428	VERIFY TEMP.TRANS. TT1328	6Y											V		RRE-I REA	36726	38326
1,992	NTU -13 -13D014	NTU-TT130429	VERIFY TEMP.TRANS. TT1329	6Y											V		RRE-I REA	36727	38327
1,993	NTU -13 -13D032	NTU-TT130442	VERIFY TEMP.TRANS. TT1342	6Y											V		RRE-I REA	36733	38333
1,994	NTU -13 -13D033	NTU-TT130443	VERIFY TEMP.TRANS. TT1343	6Y											V		RRE-I REA	36734	38334
1,995	NTU -13 -13D034	NTU-TT130444	VERIFY TEMP.TRANS. TT1344	6Y											V		RRE-I REA	36735	38335
1,996	NTU -13 -13D035	NTU-TT130445	VERIFY TEMP.TRANS. TT1345	6Y											V		RRE-I REA	36736	38336
1,997	NTU -13 -13F001	NTU-TT130531	VERIFY TEMP.TRANS. TT1331	6Y											V		RRE-I REA	36729	38329
1,998	NTU -13 -13K003A	NTU-TT130533	VERIFY TEMP.TRANS. TT1333	6Y											V		RRE-I REA	36741	38341
1,999	NTU -13 -13K003B	NTU-TT130534	VERIFY TEMP.TRANS. TT1334	6Y											V		RRE-I REA	36731	38331
2,000	NTU -13 -13K003A	NTU-TT130585A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT130585A	1Y						V							RRE-I REA	90131	113783
2,001	NTU -13 -13K003B	NTU-TT130585B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT130585B	1Y							V						RRE-I REA	90185	113852
2,002	NTU -13 -13K002A	NTU-TT130635	VERIFY TEMP.TRANS. TT1335	6Y											V		RRE-I REA	36742	38342
2,003	NTU -13 -13K002B	NTU-TT130636	VERIFY TEMP.TRANS. TT1336	6Y											V		RRE-I REA	36743	38343
2,004	NTU -13 -13K002A	NTU-TT130681A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT130681A	1Y						V							RRE-I REA	90131	113781
2,005	NTU -13 -13K002B	NTU-TT130681B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT130681B	1Y							V						RRE-I REA	90185	113850
2,006	NTU -13 -13K002A	NTU-TT130682A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT130682A	1Y						V							RRE-I REA	90131	113782

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
2,007	NTU -13 -13K002B	NTU-TT130682B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT130682B	1Y							V						RRE-I REA	90185	113851
2,008	NTU -13 -13E003	NTU-TT1326	VERIFY TEMP.TRANS. TT1326	6Y											V		RRE-I REA	36724	38324
2,009	NTU -10 -10C001	NTU-UV100421	INSPECT FIREPROOF VALVE UV100421	1Y				I									RRE-I REA	84709	110157
2,010	NTU -10 -10B001	NTU-UV100651A	UV1051A- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128204	157638
2,011	NTU -10 -10B001	NTU-UV100651B	UV1051B- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128205	157639
2,012	NTU -10 -10B001	NTU-UV100651C	UV1051C- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128206	157640
2,013	NTU -10 -10B001	NTU-UV100651D	UV1051D- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128207	157641
2,014	NTU -10 -10B001	NTU-UV100651E	UV1051E- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128208	157642
2,015	NTU -10 -10B001	NTU-UV100651F	UV1051F- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128209	157643
2,016	NTU -10 -10B001	NTU-UV100651G	UV1051G- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128210	157644
2,017	NTU -10 -10B001	NTU-UV100651H	UV1051H- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128211	157645
2,018	NTU -10 -10B002	NTU-UV100652A	UV1052A- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128225	157659
2,019	NTU -10 -10B002	NTU-UV100652B	UV1052B- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128226	157660
2,020	NTU -10 -10B002	NTU-UV100652C	UV1052C- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128227	157661
2,021	NTU -10 -10B002	NTU-UV100652D	UV1052D- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128228	157662
2,022	NTU -10 -10B002	NTU-UV100652E	UV1052E- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128229	157663
2,023	NTU -10 -10B002	NTU-UV100652F	UV1052F- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128230	157664
2,024	NTU -10 -10B002	NTU-UV100652G	UV1052G- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128231	157665
2,025	NTU -10 -10B002	NTU-UV100652H	UV1052H- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128232	157666
2,026	NTU -10 -10B001	NTU-UV100661	INSPECT ON-OFF VALVE UV100661	1Y									I				RRE-I REA	152731	182874
2,027	NTU -10 -10B001	NTU-UV100662	INSPECT ON-OFF VALVE UV100662	1Y									I				RRE-I REA	152732	182875
2,028	NTU -12 -12C001	NTU-UV120521	INSPECT FIREPROOF VALVE UV120521	1Y				I									RRE-I REA	84709	110152
2,029	NTU -12 -12B001	NTU-UV120651A	UV1251A- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128253	157687
2,030	NTU -12 -12B002	NTU-UV120651B	UV1251B- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128268	157702
2,031	NTU -12 -12B001	NTU-UV120652A	UV1252A- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128254	157688
2,032	NTU -12 -12B002	NTU-UV120652B	UV1252B- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128269	157703
2,033	NTU -12 -12B001	NTU-UV120653A	UV1253A- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128255	157689
2,034	NTU -12 -12B002	NTU-UV120653B	UV1253B- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128270	157704
2,035	NTU -12 -12B001	NTU-UV120654A	UV1254A- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128256	157690
2,036	NTU -12 -12B002	NTU-UV120654B	UV1254B- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128271	157705
2,037	NTU -12 -12B001	NTU-UV120655A	UV1255A- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128257	157691
2,038	NTU -12 -12B002	NTU-UV120655B	UV1255B- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128272	157706
2,039	NTU -12 -12B001	NTU-UV120656A	UV1256A- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128258	157692
2,040	NTU -12 -12B002	NTU-UV120656B	UV1256B- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-I REA	128273	157707

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
2, 041	NTU -12 -12B001	NTU-UV120658A	UV1258A- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128259	157693
2, 042	NTU -12 -12B002	NTU-UV120658B	UV1258B- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y													RRE-I REA	128274	157708
2, 043	NTU -12 -12B003	NTU-UV120751C	UV1251C- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128283	157717
2, 044	NTU -12 -12B004	NTU-UV120751D	UV1251D- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128298	157732
2, 045	NTU -12 -12B003	NTU-UV120752C	UV1252C- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128284	157718
2, 046	NTU -12 -12B004	NTU-UV120752D	UV1252D- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128299	157733
2, 047	NTU -12 -12B003	NTU-UV120753C	UV1253C- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128285	157719
2, 048	NTU -12 -12B004	NTU-UV120753D	UV1253D- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128300	157734
2, 049	NTU -12 -12B003	NTU-UV120754C	UV1254C- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128286	157720
2, 050	NTU -12 -12B004	NTU-UV120754D	UV1254D- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128301	157735
2, 051	NTU -12 -12B003	NTU-UV120755C	UV1255C- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128287	157721
2, 052	NTU -12 -12B004	NTU-UV120755D	UV1255D- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128302	157736
2, 053	NTU -12 -12B003	NTU-UV120756C	UV1256C- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128288	157722
2, 054	NTU -12 -12B004	NTU-UV120756D	UV1256D- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128303	157737
2, 055	NTU -12 -12B003	NTU-UV120758C	UV1258C- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128289	157723
2, 056	NTU -12 -12B004	NTU-UV120758D	UV1258D- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128304	157738
2, 057	NTU -12 -12B005	NTU-UV120851E	UV1251E- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128313	157747
2, 058	NTU -12 -12B005	NTU-UV120852E	UV1252E- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128314	157748
2, 059	NTU -12 -12B005	NTU-UV120853E	UV1253E- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128315	157749
2, 060	NTU -12 -12B005	NTU-UV120854E	UV1254E- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128316	157750
2, 061	NTU -12 -12B005	NTU-UV120855E	UV1255E- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128317	157751
2, 062	NTU -12 -12B005	NTU-UV120856E	UV1256E- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128318	157752
2, 063	NTU -12 -12B005	NTU-UV120858E	UV1258E- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128319	157753
2, 064	NTU -13 -13E002	NTU-UV130216	UV1316- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128354	157788
2, 065	NTU -13 -13D010	NTU-UV130305	UV1305- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128351	157785
2, 066	NTU -13 -13D003	NTU-UV130315	UV1315- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128353	157787
2, 067	NTU -13 -13D024	NTU-UV130406	UV1306- INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y								I					RRE-I REA	128352	157786
2, 068	NTU -10 -10E002	NTU-VSH100201A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100201A	1Y						F							RRE-I REA	36744	38344
2, 069	NTU -10 -10E002	NTU-VSH100201B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100201B	1Y					F								RRE-I REA	36746	38346
2, 070	NTU -10 -10K001A	NTU-VSH100231A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100231A	1Y								F	F				RRE-I REA	36774	38374
2, 071	NTU -10 -10K001B	NTU-VSH100231B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100231B	1Y									F				RRE-I REA	36832	38432
2, 072	NTU -10 -10E006	NTU-VSH100402A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100402A	1Y				F									RRE-I REA	36748	38348
2, 073	NTU -10 -10E006	NTU-VSH100402B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100402B	1Y				F									RRE-I REA	36750	38350
2, 074	NTU -10 -10E008	NTU-VSH100503A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100503A	1Y				F									RRE-I REA	36752	38352

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: NTU YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

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	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
2, 075	NTU -10 -10E008	NTU-VSH100503B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100503B	1Y				F									RRE-I REA	36754	38354
2, 076	NTU -10 -10E008	NTU-VSH100503C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100503C	1Y				F									RRE-I REA	36756	38356
2, 077	NTU -10 -10E008	NTU-VSH100503D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100503D	1Y				F									RRE-I REA	36758	38358
2, 078	NTU -10 -10E008	NTU-VSH100503E	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100503E	1Y					F								RRE-I REA	36760	38360
2, 079	NTU -10 -10E008	NTU-VSH100503F	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100503F	1Y					F								RRE-I REA	36762	38362
2, 080	NTU -10 -10E011	NTU-VSH100504A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100504A	1Y					F								RRE-I REA	36764	38364
2, 081	NTU -10 -10E011	NTU-VSH100504B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH100504B	1Y					F								RRE-I REA	36766	38366
2, 082	NTU -11 -11E004	NTU-VSH110401A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH110401A	1Y					F								RRE-I REA	36888	38488
2, 083	NTU -11 -11E004	NTU-VSH110401B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH110401B	1Y					F								RRE-I REA	36890	38490
2, 084	NTU -12 -12E002	NTU-VSH120201A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120201A	1Y						F							RRE-I REA	36892	38492
2, 085	NTU -12 -12E002	NTU-VSH120201B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120201B	1Y						F							RRE-I REA	36894	38494
2, 086	NTU -12 -12E002	NTU-VSH120201C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120201C	1Y						F							RRE-I REA	36896	38496
2, 087	NTU -12 -12E002	NTU-VSH120201D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120201D	1Y						F							RRE-I REA	36898	38498
2, 088	NTU -12 -12K002A	NTU-VSH120331A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120331A	1Y		F											RRE-I REA	90293	113968
2, 089	NTU -12 -12K002B	NTU-VSH120331B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120331B	1Y			F										RRE-I REA	90453	113527
2, 090	NTU -12 -12K003A	NTU-VSH120332A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120332A	1Y				F									RRE-I REA	88334	111566
2, 091	NTU -12 -12K003B	NTU-VSH120332B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120332B	1Y					F								RRE-I REA	89857	113434
2, 092	NTU -12 -12E011	NTU-VSH120502A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120502A	1Y						F							RRE-I REA	36900	38500
2, 093	NTU -12 -12E011	NTU-VSH120502B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120502B	1Y						F							RRE-I REA	36902	38502
2, 094	NTU -13 -13K001A	NTU-VSH130141A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH130141A	1Y						F							RRE-I REA	89901	113488
2, 095	NTU -13 -13K001B	NTU-VSH130141B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH130141B	1Y							F						RRE-I REA	89902	113491
2, 096	NTU -13 -13K003A	NTU-VSH130582A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH130582A	1Y						F							RRE-I REA	89901	113490
2, 097	NTU -13 -13K003B	NTU-VSH130582B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH130582B	1Y							F						RRE-I REA	89902	113493
2, 098	NTU -13 -13K002A	NTU-VSH130681A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH130681A	1Y						F							RRE-I REA	89901	113489
2, 099	NTU -13 -13K002B	NTU-VSH130681B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH130681B	1Y							F						RRE-I REA	89902	113492
2, 100	NTU -13 -13K011	NTU-VSH132120	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH132120	1Y								F					RRE-I REA	89900	113487
2, 101	NTU -10 -10D001	NTU-XV100110	INSPECT FIREPROOF VALVE XV100110	1Y				I									RRE-I REA	84709	110156
2, 102	NTU -10 -10C002	NTU-XV100511	INSPECT FIREPROOF VALVE XV100511	1Y				I									RRE-I REA	84709	110154
2, 103	NTU -12 -12D001	NTU-XV120210	INSPECT FIREPROOF VALVE XV120210	1Y				I									RRE-I REA	84709	110155
2, 104	NTU -12 -12D003	NTU-XV120411	INSPECT FIREPROOF VALVE XV120411	1Y				I									RRE-I REA	84709	110153

เอกสารแนบที่ 12

เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว
ออกนอกบริเวณโรงงาน (กอ.1)



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2567-O-26911

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 91090100125419

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับ ที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือ วัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการ จัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	050103	Sludge Oil MRU ปนเขื่อนปรอท	25.523	052		
2	130503	Sludge oil	66.667	042		
3	130503	Sludge oil	12.773	075		
4	150110	ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี	1.007	049		
5	150110	ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี	5.466	049		
6	150202	ทรายปนเปื้อนน้ำมัน / ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี / เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน	49.986	042		
7	150202	ขยะกวาดพื้น	3.333	043		
8	160103	เศษยางเสื่อมสภาพ	1.926	042		
9	160708	น้ำปนเปื้อนน้ำมัน	29.500	042		
10	160807	Spent catalyst 15R001	43.333	081		
11	161001	Spent caustic	133.334	042		
12	161001	Spent Caustic	53.030	075		
13	161103	Refractory	6.666	044		
14	161103	Refractory	6.666	044		
15	170411	เศษสายไฟ	5.000	011		
16	170603	Insulation	0.070	043		
17	170603	Insulation	2.890	075		
18	160506	Volatile waste	5.000	042		
19	160801	Spent Cat & Adsorbent	30.000	042		
20	150202	Filter	10.000	042		
21	150202	Filter	10.000	042		
22	161105	Insulation	5.000	044		
23	161105	Insulation	15.000	044		
24	160213	Electrical Waste	5.000	075		
25	160807	Spent Catalyst 10R001	15.000	081		
26	150110	พลาสติกเกลลอน 25 30 ลิตร	20.000	039		

ออกให้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2567

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

รหัสการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

- 011 คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ (sorting)
- 021 กักเก็บในภาชนะบรรจุ (storage) ให้ระบุลักษณะการกักเก็บและภาชนะบรรจุ
- 031 นำกลับมาใช้ซ้ำ (reuse) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช่แล้วนั้น ๆ
- 032 ส่งกลับผู้ขายเพื่อกำจัด (return to original producer for disposal) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน
- 033 นำบรรจุภัณฑ์กลับไปบรรจุใหม่หรือใช้ซ้ำ (reuse container; to be refilled) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน
- 039 นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่น ๆ (other reuse methods) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช่แล้วนั้น ๆ ให้ระบุ
- 041 ใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน (use as fuel substitution or burn for energy recovery) โดยตรงในเตาเผา (incinerator) หรือเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace)
- 042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator) เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง
- 043 เผาเพื่อใช้เป็นพลังงาน (burn for energy recovery) เฉพาะวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย สำหรับเตาไฟ (stove) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace)
- 044 ใช้เป็นวัตถุดิบทดแทน (use as raw material substitution) ในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace)
- 045 ทำวัสดุผสม (material blending) เพื่อใช้เป็นวัตถุดิบทดแทน (use as raw material substitution) ในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) ระบุปลายทาง
- 046 ทำเชื้อเพลิงทดแทนจากวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย สำหรับเตาอุตสาหกรรม เพื่อใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยเฉพาะ (use as fuel blending for energy recovery) ระบุปลายทาง
- 047 ใช้วัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนโดยตรงในเตาเผา (incinerator) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า
- 048 ใช้วัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่เป็นของเสียอันตราย เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนโดยตรง ในเตาเผา (incinerator) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า
- 049 นำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่น ๆ (other recycle methods)
- 051 เข้ากระบวนการนำตัวทำละลายกลับมาใหม่ (solvent reclamation/regeneration)
- 052 เข้ากระบวนการนำโลหะกลับมาใหม่ (reclamation/regeneration of metal and metal compounds)
- 053 เข้ากระบวนการคืนสภาพกรด/ด่าง (acid/base regeneration)
- 054 เข้ากระบวนการคืนสภาพตัวเร่งปฏิกิริยา (catalyst regeneration)
- 055 เข้ากระบวนการคืนสภาพ ถ่านกัมมันต์ใช้งานแล้ว (spent activated carbon regeneration)
- 056 เข้ากระบวนการคืนสภาพเรซินหรือเมมเบรนที่ใช้งานแล้ว (spent resin or membrane regeneration)
- 057 เข้ากระบวนการคืนสภาพทรายหล่อแบบที่ใช้งานแล้ว (spent green sand / no bake sand regeneration)
- 059 นำวัสดุที่ไม่ใช่แล้วอื่น ๆ กลับคืนมาใหม่ (other recovery unlisted materials) ให้ระบุ
- 061 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) หรือวิธีเคมีชีวภาพ (chemical biological treatment)
- 062 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) เพื่อใช้กำจัดชีวภาพหรือก๊าซไฮโดรเจนเป็นพลังงาน
- 063 บำบัดด้วยวิธีทางเคมี (chemical treatment) หรือบำบัดด้วยวิธีทางกายภาพ (physical treatment) หรือบำบัดด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment)
- 065 บำบัดน้ำเสียด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment of wastewater)
- 066 ระบายบำบัดน้ำเสียรวม (discharge into central wastewater treatment plant)
- 067 ปรับเสถียรด้วยวิธีทางเคมี (chemical stabilization)
- 068 ปรับเสถียรหรือตรึงทางเคมีโดยใช้ซีเมนต์หรือวัสดุ pozzolanic (chemical fixation using cementitious and/or pozzolanic material)
- 069 ใช้วิธีบำบัดอื่น ๆ เพื่อทำลายความเป็นพิษ (other detoxification methods) ให้ระบุ
- 071 ผังกลบตามหลักสุขาภิบาล (sanitary landfill) เฉพาะสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
- 072 ผังกลบอย่างปลอดภัย (secure landfill)
- 073 ผังกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว (secure landfill of stabilized and/or solidified wastes)
- 074 เผาทำลาย (burn for destruction) ในเตาเผาขยะชุมชน หรือเตาเผาเฉพาะสำหรับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
- 075 เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตราย (burn for destruction in hazardous waste incinerator)
- 076 เผาทำลายร่วมในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (co-incineration in cement kiln)
- 077 ฉีดฉีดลงบ่อใต้ดิน หรือชั้นดินใต้ทะเล (deep well or underground injection; sea-bed insertion)
- 079 กำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ (other disposal methods) ให้ระบุ
- 081 รวบรวมและส่งออกนอกประเทศ (collect and export)
- 082 ถมทะเลหรือที่ลุ่ม (land reclamation) เฉพาะวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
- 083 หมักทำปุ๋ยหรือสารปรับปรุงคุณภาพดิน (composting or soil conditioner) เฉพาะสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
- 084 ทาอาหารสัตว์ (animal feed) เฉพาะสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
- 085 ศึกษา วิจัยและพัฒนา (study research and develop) เพื่อการทดลองในลักษณะโครงการนำร่องเท่านั้น

เหตุผลที่ไม่สามารถพิจารณาได้ เนื่องจากขาดเอกสาร หรือเอกสารไม่สมบูรณ์ ดังนี้

- 11 สำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 12 สำเนาหนังสือรับรองจดทะเบียนนิติบุคคลของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 13 สัญญาหรือหนังสือยินยอมการรับบริการระหว่างผู้รับดำเนินการและ ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 14 หนังสือการประกันความรับผิด (Liability) ระหว่างผู้รับดำเนินการและ ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 15 หนังสือมอบอำนาจให้ผู้หนึ่งผู้ใดกระทำการใด ๆ แทนกรรมการผู้มีอำนาจพร้อมติดอากรแสตมป์ของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
- 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 รหัสประเภทหรือชนิดหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วไม่ถูกต้อง
- 23 รหัสการจัดการไม่ถูกต้อง
- 24 การลงนามของกรรมการผู้มีอำนาจในคำขอ/สัญญา ไม่ครบถ้วนตามเงื่อนไขในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล
- 25 เอกสารข้อมูลความปลอดภัย

หมายเหตุ

- กรณีไม่อนุญาต หากท่านไม่เห็นด้วย สามารถแจ้งเป็นหนังสือพร้อมเหตุผลไปยังอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม ภายใน 15 วัน นับตั้งแต่วันที่ได้รับแจ้งคำสั่งทางการปกครองนี้
- หากท่านสนใจฝ่าฝืนนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงานโดยไม่ได้รับอนุญาต ถือเป็นความผิดตามมาตรา 45 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ.2535 ต้องระวางโทษปรับไม่เกิน 2 แสนบาท

เอกสารแนบที่ 13

เอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว (กอ.2)

เลขที่อ้างอิง 1-20-0167-023794-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

ชื่อผู้ก่อกำเนิด : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) **CON** เลขทะเบียนโรงงาน : 91090100125419
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000
 เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี	150110	ถัง 200 ลิตร	58	1.0

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 1 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[X] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 1 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 09/01/2567
 เวลาที่ส่งมอบ : 17.30 น.

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 ปฏิบัติตามข้อกำหนดของกรมควบคุมมลพิษ

วันที่ : 9-1-67

[] ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท รีไซเคิล เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10200700125432
 ส่วนที่ ๓/๑ ขนส่งจากจังหวัด : 5-๐๗ มายังจังหวัด : 6-๐๗
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ใช้ระยะเวลา : 1 วัน
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับมาถึง : 9-1-67
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : เวลาที่มาถึง : 17.00

ส่วนที่ ๓/๒ ปริมาณที่รับมอบ : 1.0 ตัน
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าบริหารจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น [X] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่รับมอบ : 10-1-67 เวลาที่มอบ : 10.00
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วันที่ : 10-1-67 [] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ
 [X] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓ ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 1.0 ตัน
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 11/1/67 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 14.๐๐
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จ ปริมาณคงเหลือ : 0.0 ตัน
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วันที่ : 11-1-67 [X] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[X] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)
 [] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)
 [] ได้รับการจัดการแล้ว
 ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด :

เลขที่อ้างอิง 1-21-0267-059665-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้กักำเนิด

ชื่อผู้กักำเนิด : บริษัท โออาร์ทีซี จำกัด (มหาชน)

เลขทะเบียนโรงงาน : 91090100125419 con

สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ :

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	ขยะกวาดพื้น	150202	Jumbo Bag	20	1.22

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 1.22 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[X] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ปริมาณที่ส่งมอบ : 1.22 ตัน

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

วันที่ส่งมอบ : 13/02/2567

และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของ

เวลาที่ส่งมอบ : 11/22 ๒๖

ลงชื่อผู้กักำเนิด : ปราณี แก้วผาลัย สายมือขอ : ๐๙/๐๒/๖๗ วันที่ : ๐๙/๐๒/๖๗

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง

จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของ

ลงชื่อผู้รับ : มนูญ ชานทร

วันที่ : 13/02/67

[] ผู้กักำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เอสซีจี ซิเมนต์ จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 72070001525621

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ขนส่งจากจังหวัด : 5/800

มายังจังหวัด : 5/800

ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานี

ใช้ระยะเวลา : 1 วัน

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :

วันที่มาถึง : 13/02/67

เวลาที่มาถึง :

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าบริหารจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ปริมาณที่รับมอบ : 1.22 ตัน

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

[X] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :

วันที่รับมอบ : 13/02/67

เวลาที่มอบ :

[X] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ

[] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 1.22 ตัน

ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จ

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 13/2/67

เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ :

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :

ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน

[X] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้กักำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[X] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

[] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)

ลงชื่อผู้กักำเนิด :

วันที่ : 2

เลขที่อ้างอิง 1-19-0567-004062-0-N

C028650

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	เศษผ้าเปื้อนน้ำมัน	1.68	150202	Jumbo Bag	10
					1.68

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 1.68 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[X] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

การระงับระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น	ปริมาณที่ส่งมอบ : 1.68 ตัน
ซึ่งมีการบรรจุ	วันที่ส่งมอบ : 02/05/2567
และภาชนะบรรจุ	เวลาที่ส่งมอบ : 12:00 น.
ลงชื่อผู้รับมอบ :	

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง

จะปฏิบัติตามข้อกำหนด	2.5.17
ลงชื่อผู้รับมอบ :	
[] ผู้กักเก็บ	และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)	เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494
ส่วนที่ ๓/๑	ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้นมาตั้งแต่	มายังจังหวัด : ระยอง
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :	ใช้ระยะเวลา : 2 วัน
	วันที่มาถึง : 03/05/67
	เวลาที่มาถึง : 10.17

ส่วนที่ ๓/๒	ปริมาณที่รับมอบ : 1.68 ตัน
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าบริหารจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น	[X] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย	วันที่รับมอบ : 03/05/67 เวลาที่มอบ : 10.17
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :	[X] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ
	[] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓	ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 1.68 ตัน
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 3/5/67 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 13.00 น.
ตามที่ได้รับมอบหมาย	ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :	[X] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง
	สรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[X] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

[] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด :

เอกสารแนบที่ 14

เอกสารใบเสร็จการจัดขยะมูลฝอย เทศบาลตำบลเชิงเนิน เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567



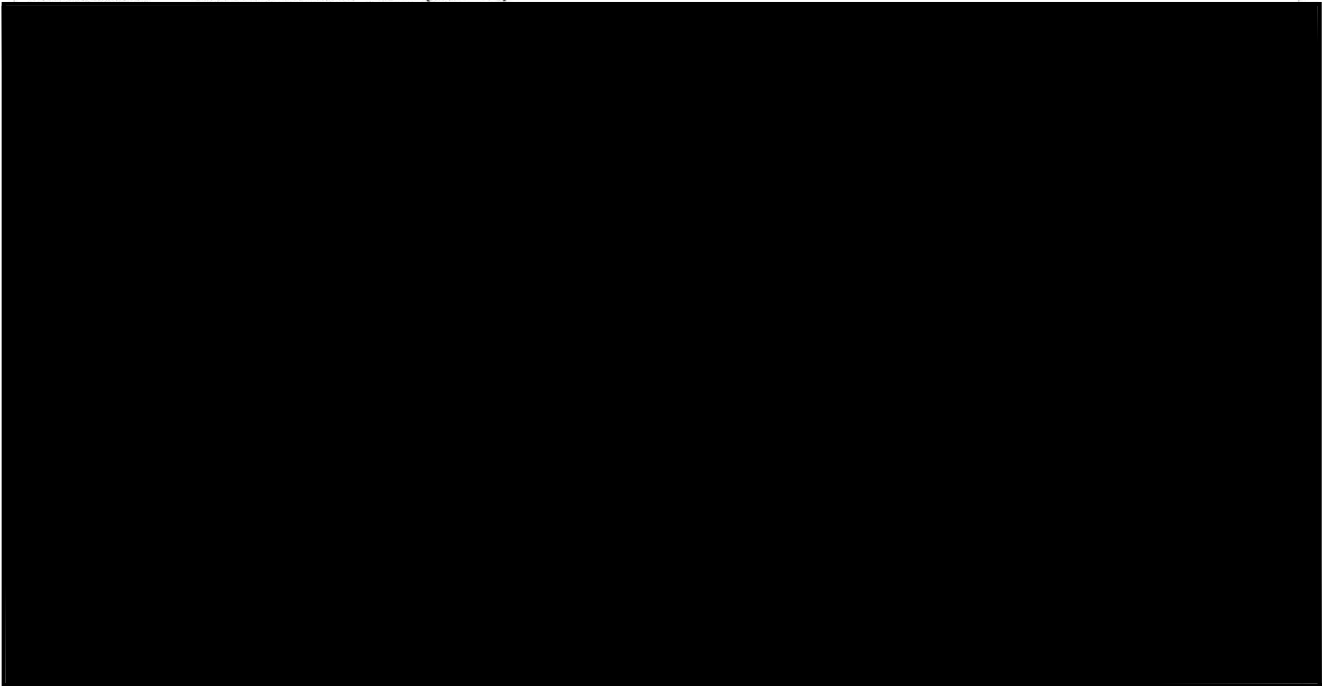
ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00938/67

วันที่ 5 มีนาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)





ใบเสร็จรับเงิน

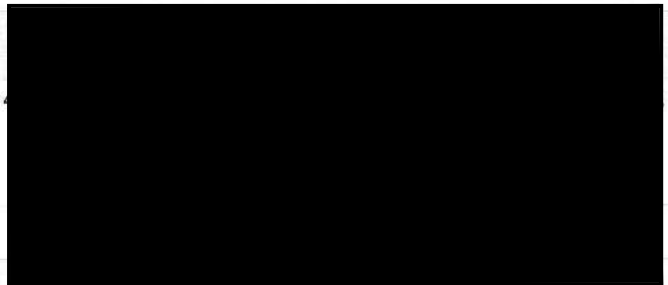
เลขที่ RCPT-00939/67

วันที่ 5 มีนาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

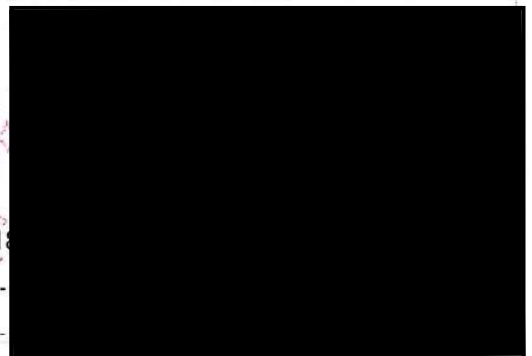
ลำดับ	รายการ
1	รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ - รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ



ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218
วันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2567





ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00940/67

วันที่ 5 มีนาคม 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			

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



เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ส
วันที่ 1 มีนาคม 2567



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01363/67

วันที่ 15 พฤษภาคม 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	4		

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087
วันที่ 18 เมษายน 2567



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01364/67

วันที่ 15 พฤษภาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน	หมายเหตุ
1	รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ - รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขากระดังงา เลขที่บัญชี 218
วันที่ 18 เมษายน 2567



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01445/67

วันที่ 30 พฤษภาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ที่อยู่ 299 ม.5 ซ.สุขุมวิท ม.5 ถ.สุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	4		

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-4-7508
วันที่ 24 พฤษภาคม 2567





ใบเสร็จรับเงิน

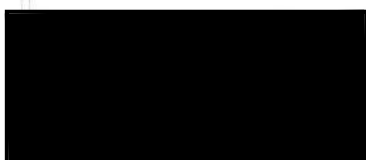
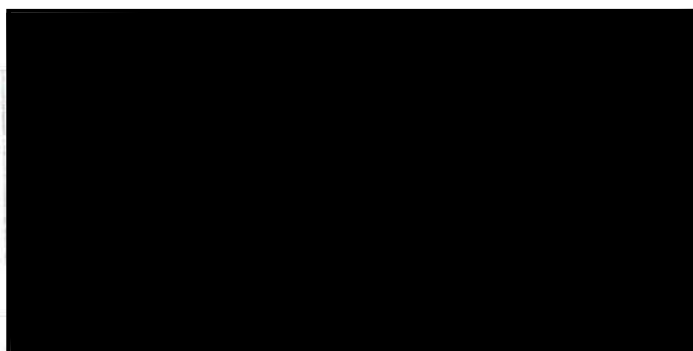
เลขที่ RCPT-01446/67

วันที่ 30 พฤษภาคม 2567

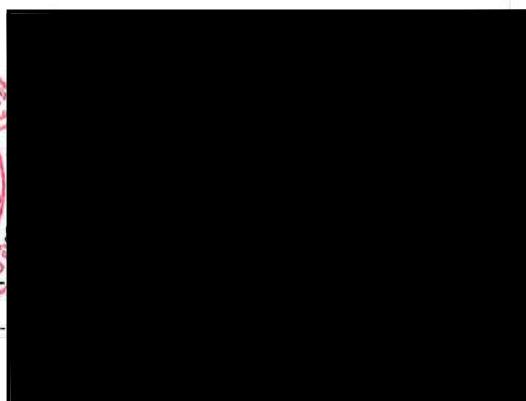
เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ
1	รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ - รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ



เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 21
วันที่ 24 พฤษภาคม 2567



ใบเสร็จรับเงินค่ามูลฝอย

เล่มที่ 05 เลขที่ 33

สำนักงานเทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินค่ามูลฝอยอัตรา.....ลิตร.....เดือน

ประจำเดือน พฤษภาคม 2567 จาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

บัญชีเลขที่ ๑๑๑ บัญชีเลขที่ ๖ ด้วยเงินจำนวนเงิน หักภาษี ณ ที่จ่าย

จำนวนเงิน.....สตางค์

จำนวนเงิน.....ผู้รับเงิน

จำนวนเงิน.....หน่วยงานคลัง

ใบเสร็จรับเงิน

เล่มที่ 002 เลขที่ 06

พนักงาน.....เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินค่า ให้จำปีในการเก็บขยะมูลฝอย ประจำเดือน พฤษภาคม 2567

จาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

.....สตางค์

.....

.....

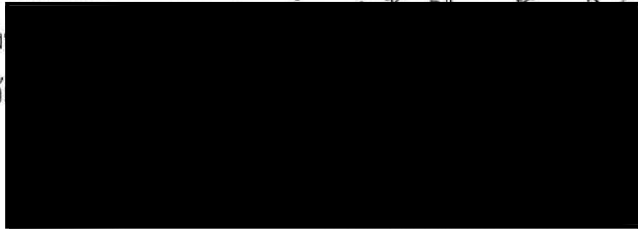
.....

.....

.....

สำนักงานเทศบาลตำบลเชิงเนิน

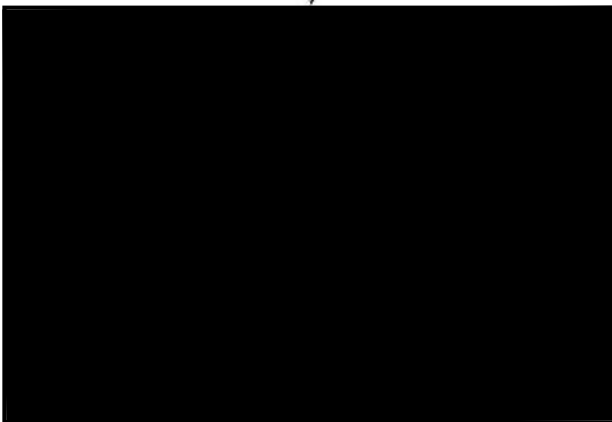
ได้รับเงินค่ามูลฝอยอัตรา.....ลิตร.....เดือน
ประจำเดือน สิงหาคม 2561 จาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
บ้านเลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง
จังหวัด.....
ไว้



ใบเสร็จรับเงิน

เล่มที่ 002 เลขที่ 07

พนักงาน.....เทศบาลตำบลเชิงเนิน
ได้รับเงินค่า ให้จ่ายในการเก็บเงินค่ามูลฝอย ประจำเดือน สิงหาคม 2561
จาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



.....สตางค์



รายงานนำหน้ากษะเทศบาล ปี 2567

ลำดับ	ประจำเดือน	ปริมาณขยะฯ (ก.ก.)
1	มกราคม	49,450.00
2	กุมภาพันธ์	47,170.00
3	มีนาคม	46,310.00
4	เมษายน	43,350.00
5	พฤษภาคม	52,480.00
6	มิถุนายน	43,500.00
7	กรกฎาคม	
8	สิงหาคม	
9	กันยายน	
10	ตุลาคม	
11	พฤศจิกายน	
12	ธันวาคม	
		282,260.00

เอกสารแนบที่ 15

รายงานสิ่งปลูกสร้างหรือวัสดุไม้ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนต)
ประจำปี 2566



ระบบรายงานข้อมูลกลางของกระทรวงอุตสาหกรรม
(iSingleForm)

หน้าหลัก | คู่มือการใช้งานระบบ

เลขทะเบียนโรงงาน : 91090100125419
ชื่อโรงงาน : บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ใช้งานระบบโดย : 3430700124005

รายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด)
ข้อมูลเดือน มกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ได้ยื่นยื่นผลการรายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด) แล้วเมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2567



รายงานการกำจัดสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน

ลำดับ	รหัสสิ่งปฏิกูล หรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูล หรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ความเป็นอันตราย	ปริมาณ (ตัน)	วิธีการจัดเก็บ	ลักษณะ บรรจุภัณฑ์	เหตุผล ความจำเป็น	ภาพถ่าย
1	160802	Catalyst AT15-2L	เป็นอันตราย	5.94	ในอาคาร	ถัง 200 ลิตร	อยู่ระหว่างหาผู้รับดำเนินการ	ภาพสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ภาพสถานที่จัดเก็บ ภาพแผนผัง
2	150202	วัสดุปนเปื้อนปรอท	เป็นอันตราย	0.4	ในอาคาร	ถัง 200 ลิตร	อยู่ระหว่างหาผู้รับดำเนินการ	ภาพสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ภาพสถานที่จัดเก็บ ภาพแผนผัง

ข้ามเพื่อไปขั้นตอนต่อไป สำหรับโรงงานที่ยังไม่รายงาน >>



ระบบรายงานข้อมูลกลางของกระทรวงอุตสาหกรรม (iSingleForm)

[หน้าหลัก](#) | [คู่มือการใช้งานระบบ](#)

เลขทะเบียนโรงงาน : 91090100125419
ชื่อโรงงาน : บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ใช้งานระบบโดย : 3430700124005

รายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด)
ข้อมูลเดือน มกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ได้ยืนยันการรายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด) แล้วเมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2567

รายงานการกำจัดสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน

รายงานไม่มีการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ไม่มีการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน

เหตุผล คือ ไม่มีการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน

ข้ามเพื่อไปยังขั้นตอนต่อไป สำหรับโรงงานที่ยังไม่รายงาน >>

<< กลับ

ขั้นตอนต่อไป >>

พบปัญหาการใช้งานระบบสามารถติดต่อได้ที่
กองบริหารจัดการกากอุตสาหกรรม
โทร. 0 2430 6307 ต่อ 1604 - 1607
กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลวคงของโรงงาน
โทร. 02 430 6314 ต่อ 2309 และ 2314
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
โทร. 097-0362749

การสนับสนุนและเฝ้าระวังกากอุตสาหกรรมของกระทรวงอุตสาหกรรม
โทร : 02-430-6976
Email : service_id@industry.go.th
Line : @iindustry
สำนักงานเศรษฐกิจอุตสาหกรรม
โทร 02 430 6808 กด 2 หรือ ต่อ 680805-7
Line : @i.index

Type here to search



33°C มีเมฆบางส่วน 29/3/2567 ENG 15:08



รายงานสิ่งปฏิภูลหรือวัตถุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด)
ข้อมูลเดือน มกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ได้ยืนยันการรายงานสิ่งบ่งชี้หรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเริบ) แล้วเมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2567

ลำดับ	รหัสสิ่งปฏิกูล หรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูล หรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ความเข้มข้นทราบ	ปริมาณ (กย)	รหัสกำจัด	ชื่อผู้รับกำจัดกาก
1	170603	Insulation	HM	9.79	043	บริษัท เอสซีอี อินเตอร์ จำกัด
2	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี	HM	9.61	042	บริษัท เบตเตอร์เวสต์ กรีน จำกัด (มหาชน)
3	170405	เศษเหล็ก		87.1	011	บริษัท พีทีพีเพลส แอนด์ โลจิสติกส์ จำกัด
4	170405	เศษเหล็ก		02.34	011	บริษัท ดีเอส ซีเอส จำกัด
5	170404	เศษสังกะสี		7.5	011	บริษัท แมทฟลัส ซีเอส จำกัด
6	170402	เศษอะลูมิเนียม		6.9	011	บริษัท พีทีพีเพลส แอนด์ โลจิสติกส์ จำกัด
7	170411	เศษสายไฟ		5.0	011	บริษัท วอห์พาดินี่ อีโคโนมิกส์ จำกัด
8	161001	Spent Catalyst	HM	40.91	075	บริษัท อัครปิรามิด จำกัด (มหาชน)
9	170201	เศษไม้ยาง		40.84	011	บริษัท กานต์ดี ซีเอส จำกัด
10	160103	เศษยางเสื่อมสภาพ		4.53	042	บริษัท เบตเตอร์เวสต์ กรีน จำกัด (มหาชน)
11	170405	เศษเหล็ก		4.1	011	บริษัท รวบเทร จำกัด (สหราชอาณาจักร)
12	150110	กากของบรรจุดเบืองสารเคมี	HM	3.77	049	บริษัท ซีเอสแอล เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด
13	050103	Sidue Oil MRU ปะเก็นประกอบ	HA	23.35	052	บริษัท บีเอ็มเค อินเตอร์ จำกัด
14	150202	ขยะกากพื้น	HM	25300000000000000002	043	บริษัท เอสซีอี อินเตอร์ จำกัด
15	150110	กากของบรรจุดเบืองสารเคมี	HM	2.0	049	บริษัท ทีเออาร์โอ จำกัด
16	170402	เศษอะลูมิเนียม		2.0	011	บริษัท แมทฟลัส ซีเอส จำกัด
17	160703	น้ำมันเชื่อมน้ำมัน	HA	12.25	042	บริษัท เอส ซี โอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
18	130503	Sidue oil	HA	111.68	075	บริษัท อัครปิรามิด จำกัด (มหาชน)
19	160807	Spent catalyst SR001	HM	106.874	081	THP
20	170405	เศษเหล็ก		105.98	011	บริษัท แมทฟลัส ซีเอส จำกัด
21	150202	เศษผ้าเยื่อทำปูน	HM	1.53	042	บริษัท เบตเตอร์เวสต์ กรีน จำกัด (มหาชน)
22	170603	Insulation	HM	1.33	075	บริษัท อัครปิรามิด จำกัด (มหาชน)
23	150202	กากของเบืองน้ำมัน / ขยะเบืองน้ำมันและสารเคมี / เศษผ้าเยื่อทำปูน	HM	0.99	042	บริษัท เบตเตอร์เวสต์ กรีน จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบที่ 16

กฎความปลอดภัยและขั้นตอนในการเข้ารับ-ส่งผลิตภัณฑ์



เอกสารประกอบการอบรม

กฎความปลอดภัยและขั้นตอนการเข้ารับส่งผลิตภัณฑ์

อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

Personal Protection Equipment

อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เป็นอุปกรณ์ที่พนักงานขับรถขนถ่ายสารเคมี จะต้องจัดเตรียมให้พร้อมและมีติดรถขนถ่ายสารเคมีไว้เสมอ และจะต้องสวมใส่ทุกครั้งที่ใช้ปฏิบัติงานขนถ่ายสารเคมีหรืองานอื่น ๆ ที่ต้องสัมผัสสารเคมี เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นกับตัวพนักงานเอง

พนักงานขับรถต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันภัยทุกครั้งก่อนลงมือทำงานดังนี้

1. หมวกนิรภัย
2. แว่นตาป้องกันไอระเหย
3. ถุงมือกันสารเคมี
4. รองเท้าบูทนิรภัย
5. ชุดป้องกันสารเคมี
6. หน้ากากหือที่ครอบจมูก

ประโยชน์ของอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล มีดังนี้

1. หมวกนิรภัย ใช้ป้องกันศีรษะจากวัตถุที่อาจตกจากที่สูงหรือกระเด็นจากส่วนอื่น ๆ



2. แว่นตานิรภัย ใช้ป้องกันวัตถุกระเด็นหรือปลิวเข้าตา ตลอดจนป้องกันวัตถุ สารเคมี ไอระเหยที่เป็นอันตรายต่อดวงตา อันตรายจากการไม่สวมใส่แว่นตานิรภัยกรดเกลือเข้าตาจะทำให้ตาบอด



3. ถุงมือกันสารเคมี ใช้ป้องกันมือในงานที่อาจเกิดอันตรายจากสารเคมี หรือการทำงานที่อาจสัมผัสถูกสารเคมีอันตราย



4. รองเท้าบูทกันสารเคมี ใช้ป้องกันสารเคมี เศษวัสดุ และสิ่งของตกกระเด็นใส่เท้า



5. ชุดป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากการสัมผัสถูกสารเคมี



6. หน้ากากหรือที่ครอบจมูกป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากฝุ่น ไอ ครั่น ละออง ของสารเคมีที่ฟุ้งกระจายในอากาศ



การปฏิบัติขณะอยู่ในพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์



การปฏิบัติขณะอยู่ในพื้นที่



ระบบป้องกันระงับอัคคีภัย



ความปลอดภัยของท่าน คือ เป้าหมายสูงสุดของ **IRPC**



กฎความปลอดภัยสำหรับผู้รับ-ส่ง ผลิตภัณฑ์



1. ก่อนเข้าในเขตพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์จะต้องสวมท่อป้องกันประกายไฟก่อนเข้าทุกครั้ง และต้องขับรถด้วยความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.
2. ต้องจอดรถให้เป็นระเบียบในพื้นที่ลานจอดรถ หรือตามที่ ร.ป.ก. จัดให้
3. ห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่การผลิตในเขตของโรงงาน จะสูบได้เฉพาะในพื้นที่ที่ทางโรงงานจัดให้เท่านั้น
4. ห้ามนอนใต้ท้องรถ ขณะรอเข้ารับ-ส่งผลิตภัณฑ์
5. ในถึงบรรจุผลิตภัณฑ์ต้องไม่มีผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ค้างอยู่ หรือถ้ามีต้องชี้ให้เรียบร้อยก่อน จึงจะอนุญาตให้เข้ารับผลิตภัณฑ์จากทางโรงงานได้
6. ห้ามถ่ายเทผลิตภัณฑ์ที่ค้างอยู่ในถัง ลงพื้นดิน ต้องเทใส่ภาชนะที่จัดเตรียมไว้
7. ต้องติดบัตรที่ทางโรงงานออกให้ไว้ที่เห็นเด่นชัด เมื่ออยู่ในเขตพื้นที่โรงงาน
8. ห้ามนำหรือเสพสุราหรือวัตถุออกฤทธิ์ทุกชนิด ก่อนหรือขณะเข้ามาในบริเวณพื้นที่โรงงาน
9. การแต่งกายต้องใส่หมวกนิรภัยเท่านั้น และสวมเสื้อมีแขน กางเกงขายาว รองเท้านิรภัย
10. ห้ามถ่ายรูป ถ่ายวิดีโอ ในเขตพื้นที่โรงงานก่อนได้รับอนุญาตตามระเบียบของทางโรงงานก่อน
11. ห้ามพกพาอาวุธ และวัตถุระเบิดทุกชนิดเข้าเขตโรงงาน
12. ห้ามมีผู้โดยสารนั่งติดรถเข้าไปในลานจ่ายผลิตภัณฑ์
13. ห้ามติดเครื่องยนต์ และเปิดวิทยุหรือเครื่องเสียงใด ๆ ขณะอยู่ในเขตพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์
14. ห้ามนำโทรศัพท์มือถือหรือวิทยุติดตามตัวเข้าไปในบริเวณพื้นที่จ่ายน้ำมัน ถ้าจำเป็นต้องนำเข้าไปต้องปิดเครื่องทุกครั้ง
15. พนักงานขับรถที่ต้องการตนารถเข้ารับผลิตภัณฑ์ต้องเป็นผู้ที่มีรายชื่อตรงตามเอกสารเท่านั้น
16. รถที่นำมารับผลิตภัณฑ์ต้องมีทะเบียนตรงกับที่ระบุไว้ในเอกสารเท่านั้นจึงจะเข้ารับผลิตภัณฑ์ได้
17. ควรปฏิบัติตามคำแนะนำในการเข้ารับน้ำมันของพนักงาน ทีพีไอ และ รปภ. อย่างเคร่งครัด
18. ในเขตพื้นที่โรงงาน ทั้งในบริเวณจอดรถ ลานจ่ายผลิตภัณฑ์ และอาคารสำนักงาน ห้ามกระทำหรือมีเจตนาจะกระทำผิดกฎหมาย หรือสิ่งก่อกำเนิดการสูญเสียชีวิต บาดเจ็บ ทรัพย์สินเสียหายทั้งกับทางโรงงาน และตัวลูกค้าเอง รวมถึงจะก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม

แนวทางการความปลอดภัย ระเบียบปฏิบัติ ข้อควรระวัง คำแนะนำ ที่ต้องทำความเข้าใจและถือปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด กฎระเบียบด้านความปลอดภัย คือส่วนหนึ่งของการดำเนินงานของผู้ปฏิบัติงาน

เอกสารแนบที่ 17

เอกสารการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสีย

รายงานการไป *Audit* โรงงานลูกค้า
ตั้งแต่เดือนมกราคม – มิถุนายน 2567

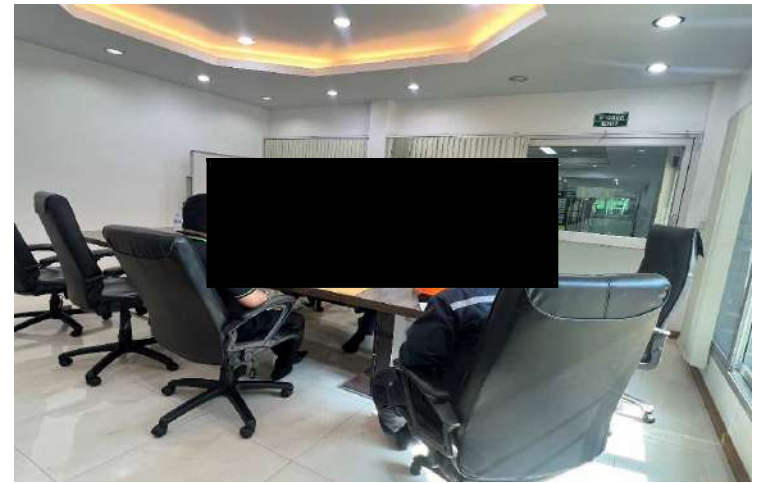
บริษัท ลีเดีย ออยล์ (ประเทศไทย) จำกัด จังหวัดชลบุรี
รับซื้อรายการ *Waste Column Bottom Residue* วันที่ 24 เมษายน 2567








บริษัท เอส เอส ซี ออยล์ จำกัด จำกัด จังหวัดชลบุรี
รับซื้อรายการ *Waste Column Bottom Residue* วันที่ 24 เมษายน 2567







7.3. 4
 ลำดับที่ 1

ทะเบียนโรงงานเลขที่
 3-106-4/52.พณ.

ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

ที่ (สท.) 02-048 / 2552 กระทรวงอุตสาหกรรม

วันที่ 18 เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2552

อนุญาตให้ บริษัท เอส เอส ซี ออยล์ จำกัด สัญชาติ ไทย

อยู่บ้าน/สำนักงานเลขที่ 52 ตระกอก/ซอย ถนน -

หมู่ที่ 1 ตำบล/แขวง หนองเหียง อำเภอ/เขต พนมพิศม จังหวัด ชลบุรี

ชื่อโรงงาน บริษัท เอส เอส ซี ออยล์ จำกัด

ประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 106

ประกอบกิจการ ทำเชื้อเพลิงทดแทนจากน้ำมันที่ใช้แล้ว

กำลังเครื่องจักร -120- แรงม้า จำนวนคนงาน -11- คน

ตั้งอยู่ ณ เลขที่ 52 ตระกอก / ซอย ถนน -

หมู่ที่ 18 คลอง แม่น้ำ ตำบล/แขวง หนองเหียง

อำเภอ/เขต พนมพิศม จังหวัด ชลบุรี

ประกอบกิจการได้โดยให้เริ่มประกอบกิจการโรงงานภายในกำหนด 180 วัน นับแต่บัดนี้เป็นต้นไป


ทั้งนี้มีการสำแดงสำคัญ ดังต่อไปนี้

(1) เงื่อนไขการอนุญาตให้ประกอบกิจการโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข	แสดงไว้ในลำดับที่ 2
(2) การแจ้งประกอบกิจการโรงงาน กำหนดสิ้นสุดอายุใบอนุญาต และการต่ออายุใบอนุญาต	แสดงไว้ในลำดับที่ 3
(3) ใบอนุญาตขยายโรงงาน	แสดงไว้ในลำดับที่ 4
(4) เงื่อนไขการอนุญาตให้ขยายโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข	แสดงไว้ในลำดับที่ 6
(5) การแจ้งประกอบกิจการโรงงานในส่วนที่ขยาย	แสดงไว้ในลำดับที่ 8
(6) บันทึกการเปลี่ยนแปลงต่างๆ	แสดงไว้ในลำดับที่ 7
(7) การอนุญาตโอนการประกอบกิจการโรงงาน	แสดงไว้ในลำดับที่ 8
(8) บันทึกการชำระค่าธรรมเนียมรายปี	แสดงไว้ในลำดับที่ 9
(9) ลำดับและจำนวนของเอกสาร	แสดงไว้ในลำดับที่ 10

บริษัท ชื่นกอบชัย ลักกี้ ออยล์ จำกัด จังหวัดระยอง
รับซื้อรายการ *Waste Column Bottom Residue* วันที่ 29 เมษายน 2567







85/8
ว.ร. 4
ลำดับที่ 1

ทะเบียนโรงงานเลขที่
3-105-58/47 รย

ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

ที่(สกท)02-442/-2547.....

กระทรวงอุตสาหกรรม

วันที่ 30 เดือน มิถุนายน พ.ศ. 2547

อนุญาตให้.....นางหุ่นส่วนจำกัถ.....ชั้นคอนกรีต.....สัคกี.....ออยล์.....ไทย

อยู่บ้าน/สำนักงานเลขที่.....49/2.....ตรอก/ซอย.....ถนน.....ทางหลวงสาย.3191

หมู่ที่.....ตำบล/แขวง.....มาบตา.....กิ่ง.....อำเภอ/เขต.....นิคมพัฒนา.....จังหวัด.....ระยอง

ชื่อโรงงาน.....ห้างหุ้นส่วนจำกัถ.....ชั้นคอนกรีต.....สัคกี.....ออยล์.....

ประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่.....105

ประกอบกิจการ.....ตัดแยกวัสดุที่ไม่ใช้แล้วเฉพาะที่ถาวรในหมวด.1.ข้อ.1.ของภาคผนวกที่ 1.บัญชีสิ่งปฏิกูลหรือ.....

.....วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ประกอบกระทรวงอุตสาหกรรมฉบับที่ 1 (พ.ศ.2541).....

กำลังเครื่องจักร.....ก.420.....แรมป์ จำนวนคนงาน.....22.....คน

ตั้งอยู่ ณ เลขที่.....ตรอก / ซอย.....2.....ถนน.....ทางหลวงสาย.36.....

หมู่ที่.....3.....คลอง.....แม่น้ำ.....ตำบล/แขวง.....มะขามคู่.....

กิ่ง.....อำเภอ/เขต.....นิคมพัฒนา.....จังหวัด.....ระยอง

ประกอบกิจการได้โดยให้เริ่มประกอบกิจการโรงงานภายในกำหนด.....180.....วัน นับแต่ได้เป็นต้นไป

ทั้งนี้ไม่รวมการชำระค่าใดๆ ดังต่อไปนี้

(1) เงินให้การอนุญาตให้ประกอบกิจการโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข	แสดงไว้ในลำดับที่ 2
(2) การแจ้งประกอบกิจการโรงงาน กำหนดขึ้นอายุใบอนุญาต และการต่ออายุใบอนุญาต	แสดงไว้ในลำดับที่ 3
(3) ใบอนุญาตขยายโรงงาน	แสดงไว้ในลำดับที่ 4
(4) เงินให้การอนุญาตให้ขยายโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข	แสดงไว้ในลำดับที่ 6
(5) การแจ้งประกอบกิจการโรงงานในส่วนที่ขยาย	แสดงไว้ในลำดับที่ 8
(6) บันทึกการเปลี่ยนแปลงต่างๆ	แสดงไว้ในลำดับที่ 7
(7) การอนุญาตโอนการประกอบกิจการโรงงาน	แสดงไว้ในลำดับที่ 8
(8) บันทึกการชำระค่าธรรมเนียมรายปี	แสดงไว้ในลำดับที่ 9
(9) ค่าค้ำและจำนวนของเอกสาร	แสดงไว้ในลำดับที่ 10

หมายเหตุ เพิ่มประเภทการประกอบ.....

ลำดับที่ 106 ตามกฎกระทรวง ฉบับที่.....

(พ.ศ. 2544)

ลำดับที่ 2/2

บันทึกการเปลี่ยนแปลงต่างๆ

ครั้งที่	สาระสำคัญของการเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับโรงงาน	เจ้าหน้าที่
6.	ห้างหุ้นส่วนจำกัถ ชั้นคอนกรีต สัคกี ออยล์ ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัท ชั้นคอนกรีต สัคกี ออยล์ จำกัด เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2554 และแจ้งเปลี่ยนแปลงที่ตั้งสำนักงานและที่ตั้งโรงงานจากเดิมเป็นเลขที่ 41 หมู่ที่ 1 ซอย 7 ตำบลมะขามคู่ อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ตามหนังสือแจ้ง ลงวันที่ 30 มิถุนายน 2554	
7.	เพิ่มพื้นที่โรงงานขึ้นอีก 37.708 ตารางเมตรรวมพื้นที่โรงงานทั้งหมดเป็น 77.640 ตารางเมตร ตามคำขอทั่วไป วันที่ 114 ลงวันที่ 5 มกราคม 2555	
8.	แปลงพื้นที่บริเวณโรงงานลงจำนวน 1,152 ตารางเมตร คงเหลือพื้นที่บริเวณโรงงานจำนวน 76,488 ตารางเมตร ตามใบแจ้งทั่วไป เลขที่รับ 1646 ลงวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561	


บริษัท เอฟเวอร์แฟรงค์ เทคโนโลยี จำกัด จังหวัดชลบุรี
รับซื้อรายการ *Waste Column Bottom Residue* วันที่ 29 เมษายน 2567







"สำนักงาน ป่าไม้ สังกัดกระทรวงมหาดไทย
มีหน้าที่และอำนาจตามพระราชบัญญัติ
ป่าไม้ พ.ศ. ๒๕๖๒ และพระราชบัญญัติ
แก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ ๒ พ.ศ. ๒๕๖๒
และพระราชบัญญัติฉบับที่ ๒ พ.ศ. ๒๕๖๒
และพระราชบัญญัติฉบับที่ ๒ พ.ศ. ๒๕๖๒"



พ.ศ. ๒๕๖๒
ลำดับที่ ๑

ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

กระทรวงอุตสาหกรรม

เลขที่ ๑๐๒-๒๕ / ๒๕๖๒

วันที่ ๒๕ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๖๒

อนุญาตให้ บริษัท เอฟเวอร์พาร์ก เทคโนโลยี จำกัด สัญชาติ ไทย

อยู่บ้าน/สำนักงานเลขที่ ๑๑๑/๑๑๑ ถนนสุขุมวิท กรุงเทพมหานคร

หมู่ที่ ๑ ตำบล/แขวง พหลโยธิน อำเภอ/เขต เขตเมืองหลวง จังหวัด กรุงเทพมหานคร

ชื่อโรงงาน บริษัท เอฟเวอร์พาร์ก เทคโนโลยี จำกัด

ประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ ๑๐๒

ประกอบกิจการ ผลิตและจำหน่ายสินค้าแฟชั่นและเครื่องสำอางค์

กำลังเครื่องจักร - ๑,๐๒๔.๐๐ - แรงม้า จำนวนเครื่องจักร - ๑๐๒ - ฟัน

ตั้งอยู่ ณ เลขที่ใบอนุญาตที่ ๑๐๒๒๒ ถนนสุขุมวิท กรุงเทพมหานคร

หมู่ที่ ๑ คลอง - - - - - ตำบล/แขวง เขตเมืองหลวง

อำเภอ/เขต กรุงเทพมหานคร จังหวัด กรุงเทพมหานคร

ประกอบกิจการได้โดยให้เริ่มประกอบกิจการโรงงานภายในกำหนด ๑๘๐ วัน นับแต่วันที่ได้รับใบอนุญาต

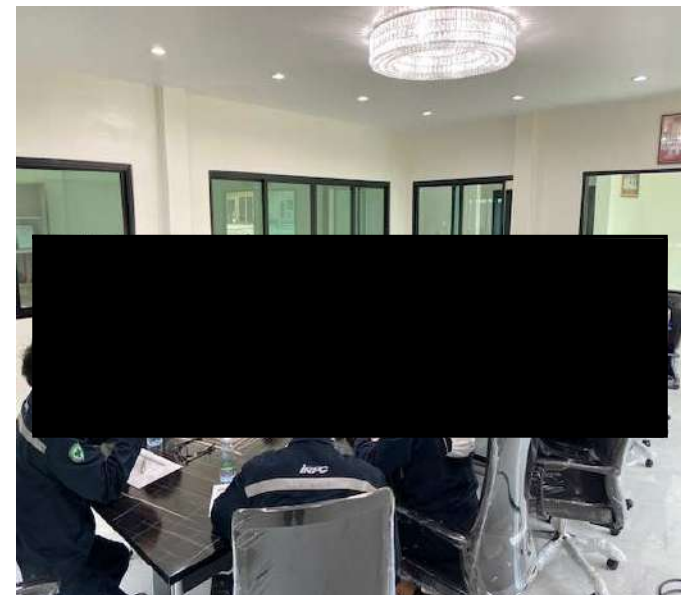
ทั้งนี้มีการชำระค่าภาษี ดังต่อไปนี้

(๑) เงินภาษีการอนุญาตให้ประกอบกิจการโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข	แสดงไว้ในลำดับที่ ๑
(๒) การแจ้งประกอบกิจการโรงงาน กำหนดสินอายุใบอนุญาต และการต่ออายุใบอนุญาต	แสดงไว้ในลำดับที่ ๓
(๓) ใบอนุญาตขายโรงงาน	แสดงไว้ในลำดับที่ ๔
(๔) เงินภาษีการอนุญาตให้ขายโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข	แสดงไว้ในลำดับที่ ๕
(๕) การแจ้งประกอบกิจการโรงงานในส่วนที่ขาย	แสดงไว้ในลำดับที่ ๖
(๖) บันทึกการเปลี่ยนแปลงต่างๆ	แสดงไว้ในลำดับที่ ๗
(๗) การอนุญาตโอนการประกอบกิจการโรงงาน	แสดงไว้ในลำดับที่ ๘
(๘) บันทึกการชำระค่าธรรมเนียมรายปี	
(๙) ลำดับและจำนวนของเอกสาร	

บริษัท คอปเปอร์ เมททอล จำกัด จังหวัดลพบุรี
บริษัทปลายทางรับกำจัด *Waste spent ZnO* ในไทย วันที่ 17 มิถุนายน 2567









“โปรดพิจารณาว่าเอกสารนี้เป็นเอกสารราชการ
 ซึ่งอาจมีข้อมูลที่เป็นความลับหรือข้อมูลที่เป็น
 ความลับ หรืออาจมีข้อมูลที่เป็นความลับ
 ซึ่งการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวอาจก่อให้เกิด
 ความเสียหายต่อความมั่นคงของชาติได้”

ร.ร. 4
 ลำดับที่ 1

ทะเบียนโรงงานเลขที่
 ๑ 104 ๒๐/๒๐๒๐

ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน 101๖ 0๐๐๑ 0๒๖๐๑
 กระทรวงอุตสาหกรรม

ที่ (๑๐๑) ๖๑๔ ๔4 / ๒๕๖๐

วันที่	7 เดือน	มีนาคม	พ.ศ. ๒๕๖๐	สถานที่	ไทย
อนุญาตให้	บริษัท คอปเปอร์ เมทัลลิก จำกัด				
อยู่บ้าน/สำนักงานเลขที่	๔๔	ตรอก/ซอย	๓๖๔		
หมู่ที่	๑ ตำบล/แขวง	วังเหนือ	ตำบล/แขวง	จังหวัด	ฉะเชิงเทรา
ชื่อโรงงาน	บริษัท คอปเปอร์ เมทัลลิก จำกัด				
ประเภทหรือชนิดของโรงงาน	๑๐๑, ๐๐				

ประเภทหรือชนิดของโรงงาน

ประกอบกิจการ

ประกอบกิจการ

กำลังเครื่องจักร

ตั้งอยู่ ณ เลขที่

หมู่ที่

ตำบล/แขวง

ประกอบกิจการได้โดยได้เริ่มประกอบกิจการโรงงานภายในกำหนด

จึงมีรายการสาระสำคัญ ดังต่อไปนี้

- (1) เดือนในการอนุญาตให้ประกอบกิจการโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข
- (2) การแจ้งประกอบกิจการโรงงาน กำหนดขึ้นอายุใบอนุญาต และการต่ออายุใบอนุญาต
- (3) ใบอนุญาตขอโรงงาน
- (4) เดือนในการอนุญาตให้ประกอบกิจการโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข
- (5) การแจ้งประกอบกิจการโรงงานในส่วนที่ขยาย
- (6) บันทึกการเปลี่ยนแปลงค่าจ้าง
- (7) การอนุญาตในการประกอบกิจการโรงงาน
- (8) บันทึกการชำระค่าธรรมเนียมรายปี
- (9) ลำดับและจำนวนของเอกสาร

- แสดงไว้ในลำดับที่ ๒
- แสดงไว้ในลำดับที่ ๓
- แสดงไว้ในลำดับที่ ๔
- แสดงไว้ในลำดับที่ ๕
- แสดงไว้ในลำดับที่ ๖
- แสดงไว้ในลำดับที่ ๗
- แสดงไว้ในลำดับที่ ๘
- แสดงไว้ในลำดับที่ ๙
- แสดงไว้ในลำดับที่ ๑๐

ลงชื่อ

ผู้อนุญาต

PEGA



บริษัท คอปเปอร์ เมทัลลิก จำกัด
 COPPER METAL CO., LTD
 เลขที่ 66 หมู่ 8 ตำบลวังเพลิง อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี 15120
 โทร.036-680424

วันที่ 10 มิถุนายน 2567

เดือน คณะกรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เรื่อง ขึ้นรับ Spent Catalyst Zinc Oxide

เนื่องจาก บริษัท คอปเปอร์ เมทัลลิก จำกัด ได้มอบหมายให้ บริษัท นิคส์ อินโนเวชั่น จำกัด เป็นตัวแทน
 ดำเนินการขึ้นประกวดราคาซื้อ Spent Catalyst Zinc Oxide จาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

บริษัท คอปเปอร์ เมทัลลิก จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทปลายทาง ขอขึ้นชื่อว่า ทางบริษัทฯ สามารถรับซื้อและรับ
 บำบัด Spent Catalyst Zinc Oxide จาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้ถูกต้องตามระเบียบกรมโรงงาน
 อุตสาหกรรม และยินดีให้ทาง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เข้าทำการ Audit หากบริษัท นิคส์ อินโนเวชั่น
 จำกัด เป็นผู้ชนะการประมูลในครั้งนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้



ขอแสดงความนับถือ

(เจ้าหน้าที่ฝ่ายจัดซื้อ บริษัท คอปเปอร์ เมทัลลิก จำกัด)

เอกสารแนบที่ 18

เอกสารแสดงตัวอย่างการติดตั้งระบบ GPS บริเวณรถขนส่งกากของเสีย และผลิตภัณฑ์



บริษัท ดี.ที.ซี. เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) (สำนักงานใหญ่)
D.T.C. ENTERPRISE PUBLIC COMPANY LIMITED (HEAD OFFICE)

63 ซอยสุขุมวิท 68 ถนนสุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพฯ 10260 Tel : 1176 Fax : 02 744 7667
63 Soi Sukhumvit 68, Sukhumvit Rd., Bang Na Nuea, Bang Na, Bangkok 10260 website : www.dtc.co.th

หนังสือรับรองการติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ

เลขที่หนังสือ DTC2567-01-103046

บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ เลขที่ 63 ซอย สุขุมวิท 68 ถนน สุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์ 1176 โทรสาร 662-744-7667 ได้ติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ รายละเอียด ดังนี้

การรับรองจากกรมการขนส่งทางบก เลขที่ 309-2561

ชนิด DTC	แบบ Smart Eye Plus
หมายเลขเครื่อง 001001300c01000139500000224		
เครื่องอ่านบัตรแถบแม่เหล็ก Shenzhen ZCS	แบบ MSR100D
วันที่ติดตั้ง 02 สิงหาคม 2566		
ชื่อผู้ประกอบการขนส่ง/เจ้าของรถ บริษัท ทีเอสเอสเค โลจิสติกส์ จำกัด		
เลขทะเบียนรถ/หมายเลขคัสซี 71-7214 ระยอง / JPCZXY0C2HT016724		
หมายเหตุ		

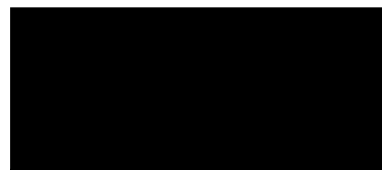
ขอรับรองว่า เครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวข้างต้น มีคุณลักษณะและระบบการทำงานตามที่ได้ รับรองจากกรมการขนส่งทางบก

กรณีเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถมีคุณลักษณะหรือระบบการทำงานไม่เป็นไปตามที่กรมการขนส่งทางบกได้ ให้การรับรอง หรือมีการรายงานข้อมูลไม่ตรงกับข้อเท็จจริง หรือ ไม่สามารถรายงานข้อมูลได้ตามที่กรมการขนส่งทางบก กำหนด บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ยินยอมรับผิดชอบต่อความเสียหายทั้งหมดที่เกิดขึ้นต่อเจ้าของรถ หรือ ผู้ประกอบการขนส่งที่ได้ซื้อหรือใช้บริการเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวทุกประการ



ออกให้ ณ วันที่

15 กรกฎาคม 2567





บริษัท ดี.ที.ซี. เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) (สำนักงานใหญ่)
D.T.C. ENTERPRISE PUBLIC COMPANY LIMITED (HEAD OFFICE)

63 ซอยสุขุมวิท 68 ถนนสุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพฯ 10260 Tel : 1176 Fax : 02 744 7667
63 Soi Sukhumvit 68, Sukhumvit Rd., Bang Na Nuea, Bang Na, Bangkok 10260 website : www.dtc.co.th

หนังสือรับรองการติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ

เลขที่หนังสือ DTC2567-01-103043

บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ เลขที่ 63 ซอย สุขุมวิท 68 ถนน สุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์ 1176 โทรสาร 662-744-7667 ได้ติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ รายละเอียด ดังนี้

การรับรองจากกรมการขนส่งทางบก เลขที่ 309-2561

ชนิด DTC	แบบ Smart Eye Plus
หมายเลขเครื่อง 001001300c01000139500000221		
เครื่องอ่านบัตรแถบแม่เหล็ก Shenzhen ZCS	แบบ MSR100D
วันที่ติดตั้ง 24 กรกฎาคม 2566		
ชื่อผู้ประกอบการขนส่ง/เจ้าของรถ บริษัท ทีเอสเอสเค โลจิสติกส์ จำกัด		
เลขทะเบียนรถ/หมายเลขคัสซี 72-1866 ระยอง / MP1GXZ77N9T000853		
หมายเหตุ		

ขอรับรองว่า เครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวข้างต้น มีคุณลักษณะและระบบการทำงานตามที่ได้ รับรองจากกรมการขนส่งทางบก

กรณีเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถมีคุณลักษณะหรือระบบการทำงานไม่เป็นไปตามที่กรมขนส่งทางบกได้ ให้การรับรอง หรือมีการรายงานข้อมูลไม่ตรงกับข้อเท็จจริง หรือ ไม่สามารถรายงานข้อมูลได้ตามที่กรมการขนส่งทางบก กำหนด บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ยินยอมรับผิดชอบต่อความเสียหายทั้งหมดที่เกิดขึ้นต่อเจ้าของรถ หรือ ผู้ประกอบการขนส่งที่ได้ซื้อหรือใช้บริการเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวทุกประการ



ออกให้ ณ วันที่

15 กรกฎาคม 2567





บริษัท ดี.ที.ซี. เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) (สำนักงานใหญ่)
D.T.C. ENTERPRISE PUBLIC COMPANY LIMITED (HEAD OFFICE)

63 ซอยสุขุมวิท 68 ถนนสุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพฯ 10260 Tel : 1176 Fax : 02 744 7667
63 Soi Sukhumvit 68, Sukhumvit Rd., Bang Na Nuea, Bang Na, Bangkok 10260 website : www.dtc.co.th

หนังสือรับรองการติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ

เลขที่หนังสือ DTC2564-10-74273

บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ เลขที่ 63 ซอย สุขุมวิท 68 ถนน สุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์ 1176 โทรสาร 662-744-7667 ได้ติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ รายละเอียด ดังนี้

การรับรองจากกรมการขนส่งทางบก เลขที่ 420/2563

ชนิด AVEMA	แบบ AT35 4G MiFi
หมายเลขเครื่อง 001001500000010139500000142		
เครื่องอ่านบัตรแถบแม่เหล็ก Shenzhen ZCS	แบบ MSR100D
วันที่ติดตั้ง 23 มกราคม 2564		
ชื่อผู้ประกอบการขนส่ง/เจ้าของรถ บริษัท ทีเอสเอสเค โลจิสติกส์ จำกัด		
เลขทะเบียนรถ/หมายเลขคัสซี 71-2596 ระยอง / MP1GXZ77NFT000125		
หมายเหตุ		

ขอรับรองว่า เครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวข้างต้น มีคุณลักษณะและระบบการทำงานตามที่ได้ รับรองจากกรมการขนส่งทางบก

กรณีเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถมีคุณลักษณะหรือระบบการทำงานไม่เป็นไปตามที่กรมขนส่งทางบกได้ ให้การรับรอง หรือมีการรายงานข้อมูลไม่ตรงกับข้อเท็จจริง หรือ ไม่สามารถรายงานข้อมูลได้ตามที่กรมการขนส่งทางบก กำหนด บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ยินยอมรับผิดชอบต่อความเสียหายทั้งหมดที่เกิดขึ้นต่อเจ้าของรถ หรือ ผู้ประกอบการขนส่งที่ได้ซื้อหรือใช้บริการเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวทุกประการ



ออกให้ ณ วันที่

15 กรกฎาคม 2567





บริษัท ดี.ที.ซี. เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) (สำนักงานใหญ่)
D.T.C. ENTERPRISE PUBLIC COMPANY LIMITED (HEAD OFFICE)

63 ซอยสุขุมวิท 68 ถนนสุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพฯ 10260 Tel : 1176 Fax : 02 744 7667
63 Soi Sukhumvit 68, Sukhumvit Rd., Bang Na Nuea, Bang Na, Bangkok 10260 website : www.dtc.co.th

หนังสือรับรองการติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ

เลขที่หนังสือ DTC2563-11-59025

บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ เลขที่ 63 ซอย สุขุมวิท 68 ถนน สุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์ 1176 โทรสาร 662-744-7667 ได้ติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ รายละเอียด ดังนี้

การรับรองจากกรมการขนส่งทางบก เลขที่ 420/2563

ชนิด AVEMA	แบบ AT35 4G MiFi
หมายเลขเครื่อง 001001500000010139500000119		
เครื่องอ่านบัตรแถบแม่เหล็ก Shenzhen ZCS	แบบ MSR100D
วันที่ติดตั้ง 24 ตุลาคม 2563		
ชื่อผู้ประกอบการขนส่ง/เจ้าของรถ บริษัท ทีเอสเอสเค โลจิสติกส์ จำกัด		
เลขทะเบียนรถ/หมายเลขคัสซี 71-9187 ระยอง / JPCZXY0C5KT023710		
หมายเหตุ		

ขอรับรองว่า เครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวข้างต้น มีคุณลักษณะและระบบการทำงานตามที่ได้ รับรองจากกรมการขนส่งทางบก

กรณีเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถมีคุณลักษณะหรือระบบการทำงานไม่เป็นไปตามที่กรมการขนส่งทางบกได้ ให้การรับรอง หรือมีการรายงานข้อมูลไม่ตรงกับข้อเท็จจริง หรือ ไม่สามารถรายงานข้อมูลได้ตามที่กรมการขนส่งทางบก กำหนด บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ยินยอมรับผิดชอบต่อความเสียหายทั้งหมดที่เกิดขึ้นต่อเจ้าของรถ หรือ ผู้ประกอบการขนส่งที่ได้ซื้อหรือใช้บริการเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวทุกประการ



ออกให้ ณ วันที่

15 กรกฎาคม 2567



ข้อมูล GPS วันที่ขึ้น 13-5-2567 เวลา 10.55 น.-0.00 น. ทะเบียน 71-8704 สบ. Manifest SCI0088509

ชื่อบริษัทขนส่ง หจก.ซี.พี.พี.ทรานสปอร์ต

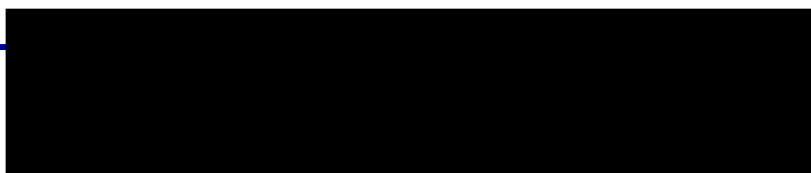
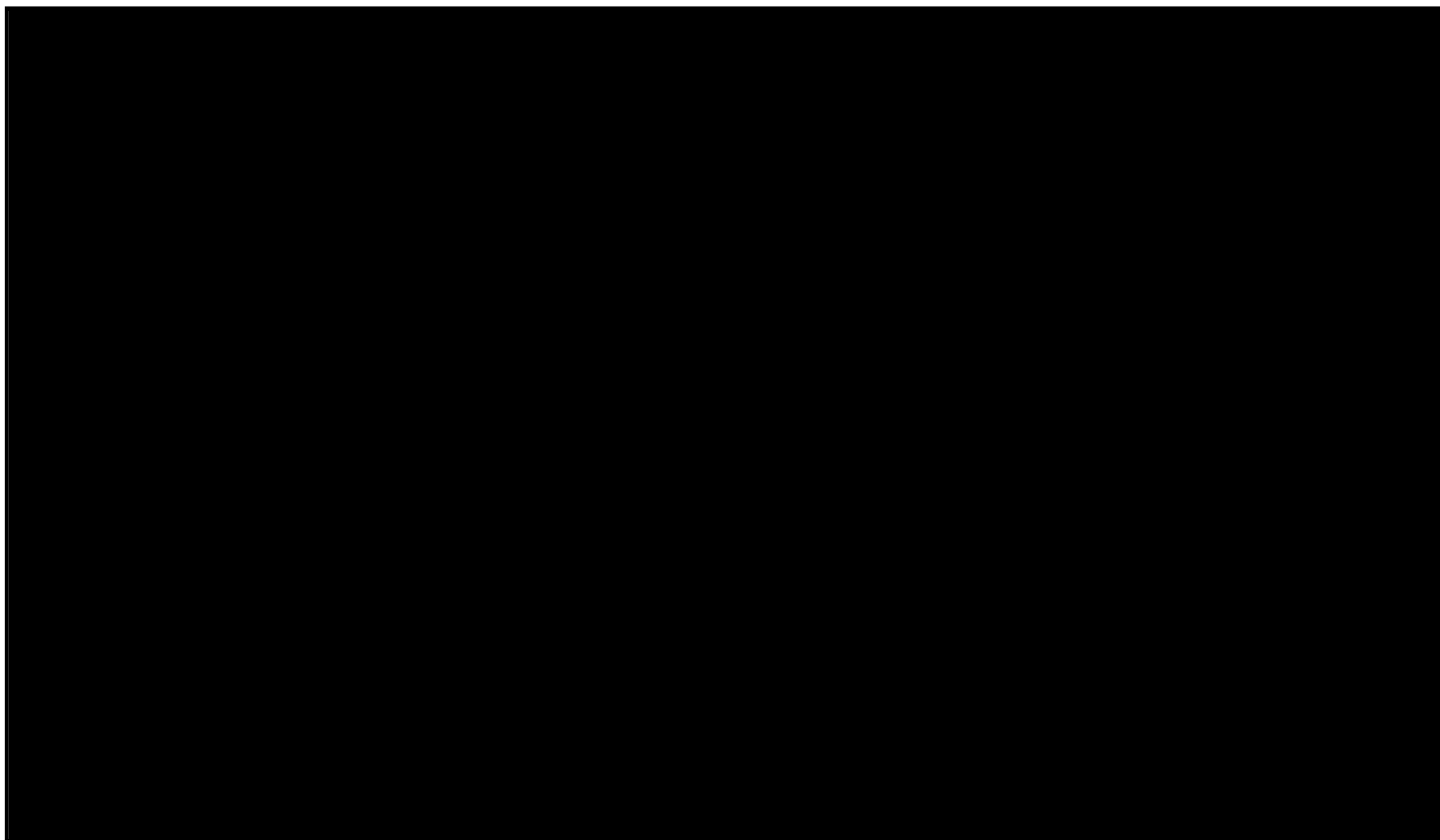
ปลายทาง บริษัท เอส ซี ไอ อีโค เซอร์วิส จำกัด

ชื่อที่อยู่ลูกค้า บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

299 5 สุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง ระยอง 21000

Waste Spent caustic

เส้นทางการเดินรถ



ข้อมูล GPS วันที่ขึ้น 19-06-67 ทะเบียน 73-9483 Manifest SCI0086744

ชื่อบริษัทขนส่ง บริษัท ไทย โอนลี่ วัน แมเนจ แอนด์ เซอร์วิส จำกัด พนักงานขับรถ

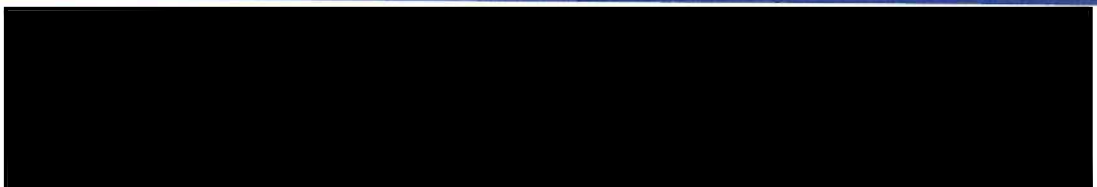
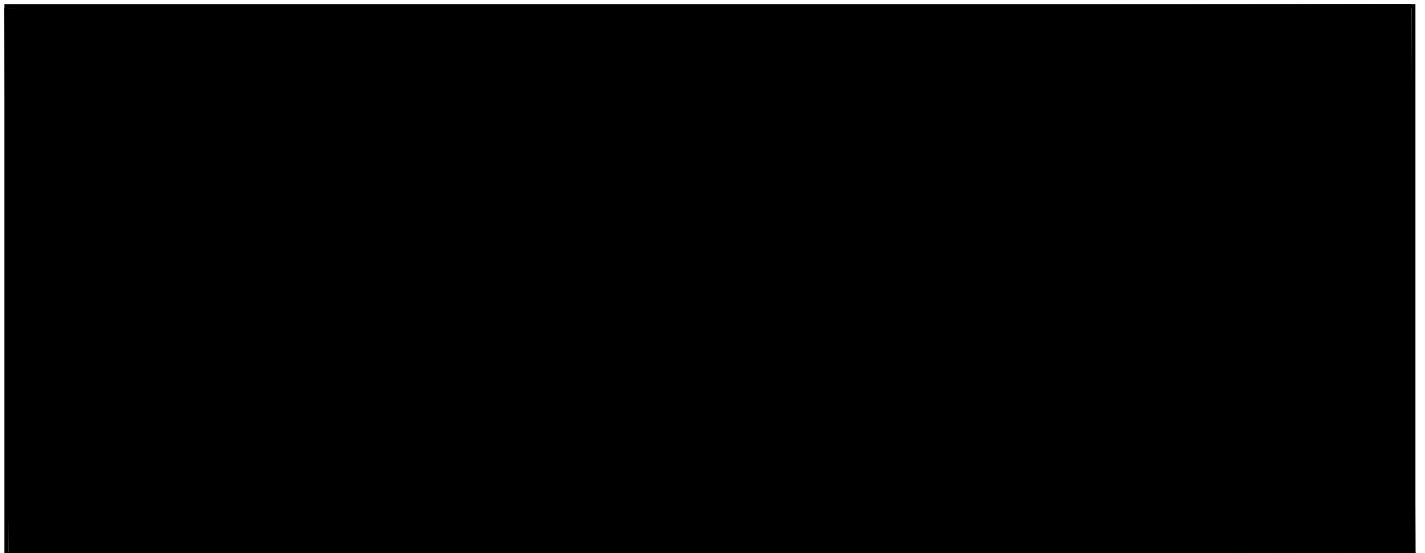
ปลายทาง บริษัท เอส ซี ไอ อีโค เซอร์วิส จำกัด (Liquid Plant)

ชื่อที่อยู่ลูกค้า บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (CON Plant) 299 5.สุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000

ผู้ประสานงาน

Waste Spent caustic

เส้นทางการเดินรถ



ค้นหา

รายละเอียด

รายละเอียดการเข้าสถานี

สรุป

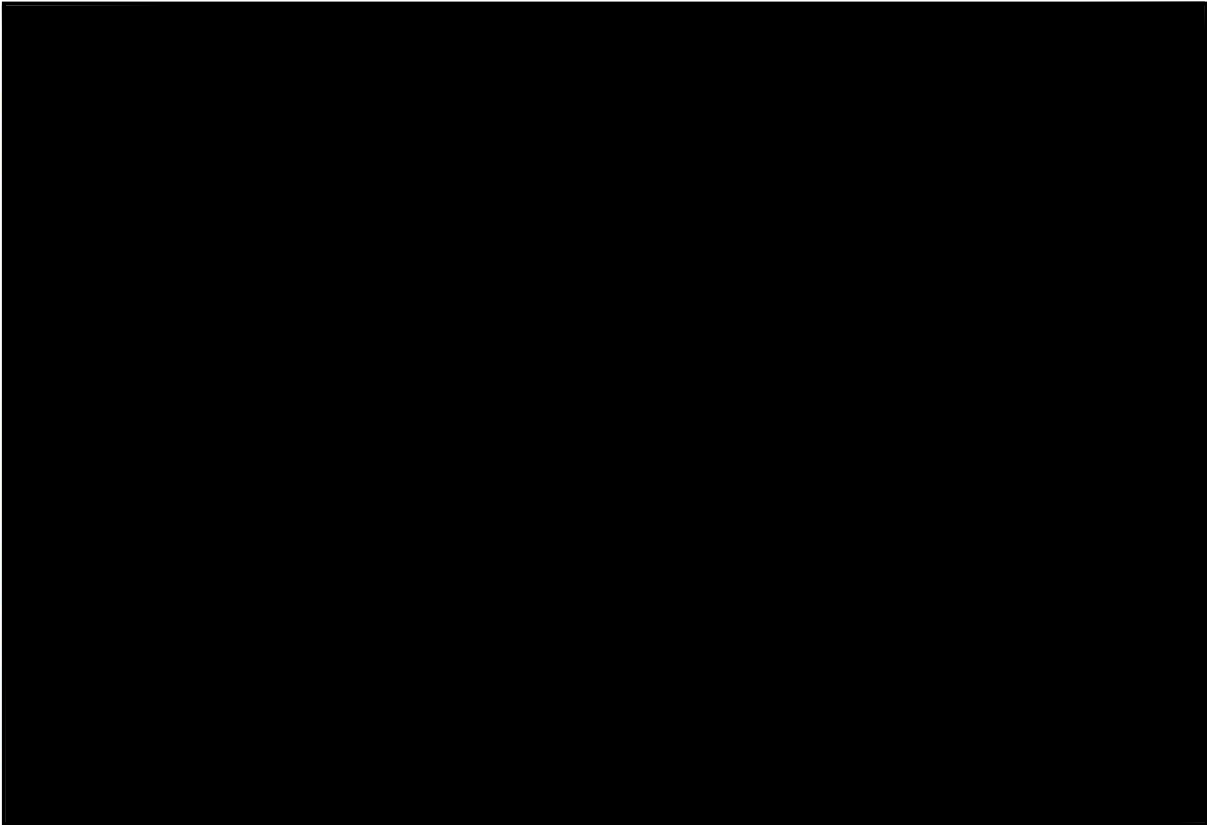
แสดงผล

ค้นหาสถานี

หมายเลข 73-9483 เวลาเริ่ม 2024-06-19 13:08:00 ถึง 2024-06-19 19:19:59

รวมระยะทางทั้งสิ้น 282.37 กิโลเมตร

ลำดับ	ทิศทาง	วัน-เวลา	สถานะ	ชื่อสถานี	ความเร็ว	ตำบล
1	📶	2024-06-19 13:08:15	หยุดจอดไม่ขึ้นเครื่อง	ไฮดาร์พิธ(สิงหนคร)	0	เชิงเนิน
2	📶	2024-06-19 13:08:16	รถวิ่ง		6	เชิงเนิน
3	📶	2024-06-19 13:09:16	รถวิ่ง		26	เชิงเนิน
4	📶	2024-06-19 13:10:45	รถวิ่ง		54	เชิงเนิน
5	📶	2024-06-19 13:11:45	รถวิ่ง		34	เชิงเนิน
6	📶	2024-06-19 13:12:45	รถวิ่ง		49	เชิงเนิน
7	📶	2024-06-19 13:14:37	รถวิ่ง		28	เชิงเนิน
8	📶	2024-06-19 13:15:37	รถวิ่ง		40	เชิงเนิน
9	📶	2024-06-19 13:16:37	รถวิ่ง		64	เชิงเนิน
10	📶	2024-06-19 13:17:37	รถวิ่ง		74	เชิงเนิน
11	📶	2024-06-19 13:18:37	รถวิ่ง		74	เชิงเนิน
12	📶	2024-06-19 13:19:37	รถวิ่ง		78	ทับมา
13	📶	2024-06-19 13:20:37	รถวิ่ง		73	ทับมา
14	📶	2024-06-19 13:21:38	รถวิ่ง		68	ทับมา
15	📶	2024-06-19 13:22:38	รถวิ่ง		78	ทับมา
16	📶	2024-06-19 13:22:55	ความเร็วเกิน		81	ทับมา
17	📶	2024-06-19 13:23:05	รถวิ่ง		80	ทับมา
18	📶	2024-06-19 13:24:06	รถวิ่ง		79	ทับมา
19	📶	2024-06-19 13:25:06	รถวิ่ง		78	ทับมา
20	📶	2024-06-19 13:25:10	ความเร็วเกิน		81	ทับมา
21	📶	2024-06-19 13:25:40	รถวิ่ง		79	ทับมา



รทหมายเลข : 73-9483 เวลาเริ่ม : 2024-06-19 13:08:00 ถึง : 2024-06-19 19:19:59
รวมระยะทางทั้งสิ้น 282.37 กิโลเมตร

วัน-เวลา	สถานะ	ชื่อสถานี	ความเร็ว	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	รหัสผู้ให้บริการ	ชื่อผู้ให้บริการ	ประเภทผู้ให้บริการ	ละติจูด	ลองจิจูด	PTO1	รวมระยะทางทั้งสิ้น	PTO3	PTO4	PTO5	PTO6
19/6/2024 13:08	หยุดจอดไม่ดับเครื่อง	ไฮอาร์ทซี(วังทะเล)	0	เชิงเนิน	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.661778	101.305519	Off	0	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:08	รถวิ่ง		6	เชิงเนิน	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.661785	101.305504	Off	0.001814	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:09	รถวิ่ง		26	เชิงเนิน	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.663141	101.305298	Off	0.20702	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:10	รถวิ่ง		54	เชิงเนิน	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.66467	101.300331	Off	0.804279	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:11	รถวิ่ง		34	เชิงเนิน	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.670136	101.294029	Off	1.743241	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:12	รถวิ่ง		49	เชิงเนิน	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.67594	101.294754	Off	2.415044	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:14	รถวิ่ง		28	เชิงเนิน	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.678853	101.294312	Off	2.778502	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:15	รถวิ่ง		40	เชิงเนิน	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.683532	101.298988	Off	3.509036	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:16	รถวิ่ง		64	เชิงเนิน	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.689915	101.295906	Off	4.306135	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:17	รถวิ่ง		74	เชิงเนิน	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.69521	101.286942	Off	5.454941	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:18	รถวิ่ง		74	เชิงเนิน	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.696907	101.275581	Off	6.706977	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:19	รถวิ่ง		78	ทับมา	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.69802	101.264015	Off	7.967837	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:20	รถวิ่ง		73	ทับมา	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.700124	101.252747	Off	9.220162	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:21	รถวิ่ง		68	ทับมา	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.704465	101.24189	Off	10.494446	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:22	รถวิ่ง		78	ทับมา	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.711647	101.233162	Off	11.733606	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:22	ความเร็วเกิน		81	ทับมา	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.713835	101.230537	Off	12.108097	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:23	รถวิ่ง		80	ทับมา	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.715157	101.228928	Off	12.336358	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:24	รถวิ่ง		79	ทับมา	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.722591	101.219902	Off	13.617925	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:25	รถวิ่ง		78	ทับมา	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.730803	101.211319	Off	14.925056	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:25	ความเร็วเกิน		81	ทับมา	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.731417	101.210785	Off	15.014528	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:25	รถวิ่ง		79	ทับมา	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.736141	101.206665	Off	15.704269	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:26	รถวิ่ง		76	ทับมา	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.744946	101.199005	Off	16.988515	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:27	ความเร็วเกิน		81	มาบตาพุด	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.75187	101.192635	Off	18.023482	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:27	รถวิ่ง		80	มาบตาพุด	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.752902	101.191605	Off	18.183622	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:28	รถวิ่ง		76	มาบตาพุด	เมืองระยอง	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.76117	101.183472	Off	19.457928	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:28	ความเร็วเกิน		82	มาบตา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.76317	101.181503	Off	19.76623	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:28	รถวิ่ง		79	มาบตา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.76346	101.181221	Off	19.810696	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:29	ความเร็วเกิน		81	มาบตา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.76746	101.177254	Off	20.429577	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:29	รถวิ่ง		80	มาบตา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.767901	101.176819	Off	20.497657	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:30	รถวิ่ง		79	มาบตา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.775915	101.168861	Off	21.738323	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:30	ความเร็วเกิน		81	มาบตา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.780552	101.164368	Off	22.447915	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:31	รถวิ่ง		80	มาบตา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.783823	101.161125	Off	22.953864	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:32	รถวิ่ง		76	มาบตา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.792811	101.15345	Off	24.258498	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:32	ความเร็วเกิน		81	มาบตา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.794621	101.152206	Off	24.500813	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:32	รถวิ่ง		80	มาบตา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.795642	101.151512	Off	24.637022	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:32	ความเร็วเกิน		81	มาบตา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.795814	101.151398	Off	24.659789	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:32	รถวิ่ง		80	มาบตา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.796153	101.151169	Off	24.704968	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:33	รถวิ่ง		76	นิคมพัฒนา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.805823	101.1446	Off	25.995005	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:34	รถวิ่ง		77	นิคมพัฒนา	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.814912	101.13842	Off	27.207758	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:35	รถวิ่ง		76	มะขามคู่	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.824482	101.13192	Off	28.484363	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:36	รถวิ่ง		72	มะขามคู่	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.833814	101.125534	Off	29.732024	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:37	รถวิ่ง		57	มะขามคู่	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.841271	101.118828	Off	30.849257	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:38	ความเร็วเกิน		81	มะขามคู่	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.844885	101.112396	Off	31.654124	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:38	รถวิ่ง		80	มะขามคู่	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.846897	101.108704	Off	32.112819	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:39	ความเร็วเกิน		81	มะขามคู่	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.852575	101.098602	Off	33.377019	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:40	รถวิ่ง		80	มะขามคู่	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.857052	101.090546	Off	34.382413	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:41	รถวิ่ง		77	มะขามคู่	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.862605	101.080589	Off	35.626069	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:41	ความเร็วเกิน		81	มะขามคู่	นิคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	12.862997	101.079872	Off	35.715204	Off	Off	Off	Off

19/6/2024 13:41	รถวิ่ง		80	มะขามเตี้ย	โคมพัฒนา	ระยอง	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.863992	101.078026	Off	35.943895	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:42	รถวิ่ง		68	โป่ง	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.86963	101.068024	Off	37.196761	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:42	ความเร็วเกิน		81	โป่ง	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.87159	101.065628	Off	37.536164	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:43	รถวิ่ง		80	โป่ง	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.873558	101.063705	Off	37.838426	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:43	ความเร็วเกิน		82	โป่ง	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.879051	101.058289	Off	38.685813	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:44	รถวิ่ง		80	โป่ง	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.88217	101.055168	Off	39.170347	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:44	ความเร็วเกิน		81	โป่ง	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.882611	101.054733	Off	39.238412	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:44	รถวิ่ง		80	โป่ง	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.887535	101.04995	Off	39.992536	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:45	รถวิ่ง		80	โป่ง	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.896153	101.041489	Off	41.319096	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:45	ความเร็วเกิน		81	โป่ง	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.896441	101.041199	Off	41.363963	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:46	รถวิ่ง		80	โป่ง	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.898665	101.039001	Off	41.707345	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:47	รถวิ่ง		55	โป่ง	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.906404	101.031197	Off	42.914574	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:48	รถวิ่ง		33	โป่ง	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.908122	101.02832	Off	43.639352	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:49	รถวิ่ง		72	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.91663	101.030441	Off	44.616527	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:50	รถวิ่ง		73	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.926583	101.034546	Off	45.815978	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:50	ความเร็วเกิน		81	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.933327	101.037079	Off	46.617389	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:51	รถวิ่ง		79	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.942073	101.04216	Off	47.737763	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:52	รถวิ่ง		77	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.952847	101.047295	Off	49.058959	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:53	รถวิ่ง		78	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.963085	101.052353	Off	50.323074	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:53	ความเร็วเกิน		81	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.963834	101.052666	Off	50.412959	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:53	รถวิ่ง		80	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.967517	101.054222	Off	50.855973	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:53	ความเร็วเกิน		81	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.967707	101.054306	Off	50.878952	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:54	รถวิ่ง		80	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.969435	101.055031	Off	51.086567	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:55	รถวิ่ง		66	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.978976	101.05896	Off	52.230129	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:55	ความเร็วเกิน		81	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.987803	101.060852	Off	53.238174	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:56	รถวิ่ง		80	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.991794	101.061279	Off	53.684313	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:56	ความเร็วเกิน		81	เขาไม้แก้ว	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	12.994001	101.061592	Off	53.932352	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:57	รถวิ่ง		80	ตะเคียนเตี้ย	บางละมุง	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.00177	101.064529	Off	54.853805	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:57	ความเร็วเกิน		81	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.009836	101.066444	Off	55.781951	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:58	รถวิ่ง		80	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.014037	101.066742	Off	56.250255	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:58	ความเร็วเกิน		81	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.016441	101.066895	Off	56.518176	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:58	รถวิ่ง		80	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.021129	101.068207	Off	57.069444	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:59	ความเร็วเกิน		81	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.024783	101.071312	Off	57.597006	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 13:59	รถวิ่ง		80	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.02771	101.073792	Off	58.019029	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:00	ความเร็วเกิน		81	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.03396	101.07914	Off	58.923951	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:00	รถวิ่ง		80	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.037217	101.081902	Off	59.39378	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:01	รถวิ่ง		70	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.045175	101.088654	Off	60.542002	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:02	รถวิ่ง		77	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.054065	101.096176	Off	61.823385	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:02	ความเร็วเกิน		81	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.058436	101.09993	Off	62.45722	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:03	รถวิ่ง		79	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.063764	101.104393	Off	63.221896	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:04	รถวิ่ง		78	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.072545	101.112473	Off	64.535064	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:04	ความเร็วเกิน		81	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.073506	101.113518	Off	64.690787	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:04	รถวิ่ง		80	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.074487	101.114594	Off	64.850377	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:05	รถวิ่ง		78	เขาคันทรง	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.083342	101.122849	Off	66.182635	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:06	รถวิ่ง		55	เขาคันทรง	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.091779	101.128563	Off	67.312531	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:07	รถวิ่ง		78	เขาคันทรง	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.093855	101.119461	Off	68.414127	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:08	รถวิ่ง		57	เขาคันทรง	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.094274	101.108948	Off	69.554011	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:09	รถวิ่ง		0	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.094448	101.101585	Off	70.350414	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:11	รถวิ่ง		5	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.094535	101.101357	Off	70.371553	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:12	รถวิ่ง		62	ปออี้น	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.094513	101.106781	Off	70.793994	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:13	รถวิ่ง		11	เขาคันทรง	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.095503	101.109123	Off	71.377669	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:16	จุดปิดคันเครื่อง	บ.ไทยโหนดวิน	0	เขาคันทรง	ศรีราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.095513	101.109375	Off	71.403502	Off	Off	Off	Off

19/6/2024 14:20	รายงานตัว(จอดไม่ดับเครื่อง)		0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.095513	101.109375	Off		71.403502	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:24	รายงานตัว(จอดไม่ดับเครื่อง)		0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.095511	101.109375	Off		71.403502	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:28	รายงานตัว(จอดไม่ดับเครื่อง)		0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.095511	101.109375	Off		71.403502	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:28	หยุดจอด ไม่ดับเครื่อง	ม.ไทยโชนลิวัน	0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.09551	101.109406	Off		71.406815	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:28	รถวิ่ง		6	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.09551	101.109421	Off		71.408467	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:29	รถวิ่ง		27	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	6.00765E+18	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.096807	101.110611	Off		71.679076	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:30	รถเปิดออก		0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี				13.097152	101.110764	Off		71.870452	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:30	รถจอด	ม.ไทยโชนลิวัน	0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี				13.09715	101.110764	Off		71.870452	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:35	รายงานตัว(รถจอด)		0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี				13.09715	101.110764	Off		71.870452	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:40	รายงานตัว(รถจอด)		0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี				13.09715	101.110764	Off		71.870452	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:45	รายงานตัว(รถจอด)		0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี				13.09715	101.110764	Off		71.870452	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:50	รายงานตัว(รถจอด)		0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี				13.097158	101.110764	Off		71.870452	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:55	รายงานตัว(รถจอด)		0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี				13.097158	101.110764	Off		71.870452	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:56	สทาร์ทรถ	ม.ไทยโชนลิวัน	0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี				13.097158	101.110764	Off		71.870452	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:56	รถวิ่ง		0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี				13.097158	101.110764	Off		71.870452	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:57	รถเปิดรับเข้า		0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.097158	101.110764	Off		71.870452	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:58	จอด ไม่ดับเครื่อง	ม.ไทยโชนลิวัน	0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.097158	101.110764	Off		71.870452	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:59	หยุดจอด ไม่ดับเครื่อง	ม.ไทยโชนลิวัน	0	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.097283	101.110794	Off		71.88515	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 14:59	รถวิ่ง		7	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.09727	101.110779	Off		71.887372	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:00	รถวิ่ง		15	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.094447	101.111488	Off		72.231774	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:01	รถวิ่ง		52	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.094163	101.116943	Off		72.827941	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:02	รถวิ่ง		64	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.09376	101.126343	Off		73.847076	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:03	รถวิ่ง		70	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.099325	101.13443	Off		74.993179	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:03	ความเร็วเกิน		81	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.103403	101.140488	Off		75.791736	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:04	ความเร็วเกิน		80	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.107367	101.146034	Off		76.536851	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:04	ความเร็วเกิน		81	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.108325	101.147354	Off		76.715156	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:04	รถวิ่ง		80	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.108807	101.148033	Off		76.806125	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:05	รถวิ่ง		78	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.115949	101.158073	Off		78.152743	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:05	ความเร็วเกิน		81	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.118232	101.160553	Off		78.524925	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:05	รถวิ่ง		80	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.119055	101.161163	Off		78.637831	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:06	ความเร็วเกิน		81	เขาคันทรง	ศิริราชา	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.128345	101.164757	Off		79.743523	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:06	รถวิ่ง		80	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.129891	101.165321	Off		79.926088	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:07	รถวิ่ง		78	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.141187	101.168243	Off		81.222087	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:08	ความเร็วเกิน		81	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.142368	101.168571	Off		81.358202	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:08	รถวิ่ง		79	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.144357	101.169136	Off		81.58772	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:08	ความเร็วเกิน		81	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.148028	101.170036	Off		82.007654	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:08	รถวิ่ง		80	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.15116	101.171143	Off		82.377171	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:08	ความเร็วเกิน		81	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.15324	101.172691	Off		82.663589	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:09	รถวิ่ง		80	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.156009	101.175247	Off		83.077586	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:09	ความเร็วเกิน		81	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.156912	101.176071	Off		83.21194	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:10	ความเร็วเกิน		83	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.166578	101.184662	Off		84.633651	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:11	รถวิ่ง		80	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.174893	101.192024	Off		85.854601	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:12	รถวิ่ง		77	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.183692	101.199913	Off		87.153518	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:12	ความเร็วเกิน		81	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.185766	101.201752	Off		87.458223	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:12	รถวิ่ง		80	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.18764	101.203407	Off		87.733165	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:13	ความเร็วเกิน		81	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.192101	101.207352	Off		88.387935	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:13	รถวิ่ง		80	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.192246	101.207489	Off		88.409863	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:14	รถวิ่ง		77	คลองแก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.202052	101.214653	Off		89.756034	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:15	ความเร็วเกิน		81	หนองไผ่แก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.212608	101.2201	Off		91.069846	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:15	รถวิ่ง		80	หนองไผ่แก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.220768	101.224274	Off		92.083569	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:16	รถวิ่ง		36	หนองไผ่แก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.230092	101.228439	Off		93.220695	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:17	รถวิ่ง		61	หนองไผ่แก้ว	บ้านบึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHANGRAM	24	13.234732	101.221558	Off		94.128812	Off	Off	Off	Off

19/6/2024 15:18	รถวิ่ง		74	หนองไผ่แก้ว	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.241181	101.213364	Off	95.280995	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:19	รถวิ่ง		72	หนองอีรุณ	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.250158	101.206665	Off	96.514967	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:20	รถวิ่ง		76	หนองอีรุณ	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.259414	101.199783	Off	97.785592	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:21	ความเร็วเกิน		81	หนองอีรุณ	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.263663	101.196609	Off	98.369857	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:21	รถวิ่ง		80	หนองอีรุณ	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.26624	101.194511	Off	98.735617	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:22	รถวิ่ง		74	หนองอีรุณ	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.275013	101.18676	Off	100.022471	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:23	รถวิ่ง		72	หนองซาก	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.283335	101.179321	Off	101.249279	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:24	รถวิ่ง		0	หนองซาก	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.288805	101.174522	Off	102.049327	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:26	รถวิ่ง		7	หนองซาก	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.28886	101.174477	Off	102.053145	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:28	จุดไม่ดับเครื่อง		0	หนองซาก	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.289476	101.173744	Off	102.158755	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:29	หยุดจุดไม่ดับเครื่อง		0	หนองซาก	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.289498	101.173721	Off	102.159588	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:29	รถวิ่ง		8	หนองซาก	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.289514	101.173706	Off	102.161956	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:30	รถวิ่ง		57	หนองซาก	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.295175	101.176826	Off	102.890548	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:31	รถวิ่ง		73	หนองซาก	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.304525	101.179298	Off	103.98309	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:32	รถวิ่ง		71	หนองซาก	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.314036	101.183891	Off	105.189257	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:33	รถวิ่ง		71	หนองอีรุณ	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.324025	101.18573	Off	106.362491	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:34	รถวิ่ง		72	หนองบอแดง	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.33481	101.188156	Off	107.61389	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:35	รถวิ่ง		74	หนองอีรุณ	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.34488	101.193275	Off	108.864794	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:36	รถวิ่ง		75	หนองบอแดง	บ้านปึง	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.356149	101.196251	Off	110.173494	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:37	รถวิ่ง		77	ทุ่งขวาง	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.367625	101.195808	Off	111.458118	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:38	รถวิ่ง		77	ทุ่งขวาง	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.379098	101.194061	Off	112.748307	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:39	รถวิ่ง		74	ทุ่งขวาง	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.39045	101.192581	Off	114.023003	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:40	รถวิ่ง		76	ทุ่งขวาง	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.401208	101.190254	Off	115.268236	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:41	รถวิ่ง		74	นามะตูม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.412547	101.188705	Off	116.545259	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:42	รถวิ่ง		74	นามะตูม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.423595	101.185318	Off	117.832655	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:43	รถวิ่ง		74	นามะตูม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.434263	101.180885	Off	119.112806	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:44	รถวิ่ง		54	พนสนิม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.443008	101.177795	Off	120.141946	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:45	รถวิ่ง		0	พนสนิม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.447547	101.176582	Off	120.663764	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:47	จุดไม่ดับเครื่อง		0	พนสนิม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.447805	101.176491	Off	120.693092	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:48	หยุดจุดไม่ดับเครื่อง		0	พนสนิม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.447837	101.176483	Off	120.695825	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:48	รถวิ่ง		9	พนสนิม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.447859	101.176476	Off	120.6984	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:49	รถวิ่ง		0	พนสนิม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.450398	101.175842	Off	120.989348	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:51	จุดไม่ดับเครื่อง		0	พนสนิม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.450401	101.17585	Off	120.989348	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:54	หยุดจุดไม่ดับเครื่อง		0	พนสนิม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.450435	101.175827	Off	120.989903	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:54	รถวิ่ง		9	พนสนิม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.450452	101.175819	Off	120.991983	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:55	รถวิ่ง		50	พนสนิม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.456085	101.174385	Off	121.638061	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:57	รถวิ่ง		42	ไร่หลักทอง	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.460685	101.173225	Off	122.164592	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:58	รถวิ่ง		68	หน้าพระธาตุ	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.468993	101.17115	Off	123.115766	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 15:59	รถวิ่ง		71	ไร่หลักทอง	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.479582	101.168457	Off	124.328975	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:00	รถวิ่ง		74	วัดโบสถ์	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.490385	101.165741	Off	125.565863	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:01	รถวิ่ง		72	วัดโบสถ์	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.500718	101.161278	Off	126.820791	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:02	รถวิ่ง		75	วัดหลวง	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.510827	101.156746	Off	128.053945	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:03	รถวิ่ง		76	วัดหลวง	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.52175	101.153618	Off	129.315085	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:04	รถวิ่ง		74	โคกพลาวะ	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.532436	101.149864	Off	130.571659	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:05	รถวิ่ง		76	โคกพลาวะ	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.54291	101.145409	Off	131.835842	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:06	รถวิ่ง		74	ท่าข้าม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.552792	101.139412	Off	133.111967	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:07	รถวิ่ง		54	ท่าข้าม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.560866	101.134483	Off	134.156454	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:08	รถวิ่ง		70	ท่าข้าม	พนสนิม	ชลบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.569517	101.129166	Off	135.277468	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:09	รถวิ่ง		76	หนองคันนก	บ้านโพธิ์	ฉะเชิงเทรา	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.57969	101.12458	Off	136.526784	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:10	รถวิ่ง		74	สับเอ็ดคอก	บ้านโพธิ์	ฉะเชิงเทรา	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.590187	101.121391	Off	137.746556	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:11	รถวิ่ง		69	หนองคันนก	บ้านโพธิ์	ฉะเชิงเทรา	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.60041	101.1175	Off	138.958879	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:12	รถวิ่ง		26	หนองคันนก	บ้านโพธิ์	ฉะเชิงเทรา	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	13.604865	101.115822	Off	139.484902	Off	Off	Off	Off

19/6/2024 16:13	รถวิ่ง		64	หนองบัว	บ้านโพธิ์	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.611472	101.113335	Off		140.267618	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:14	รถวิ่ง		48	หนองบัว	บ้านโพธิ์	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.618348	101.110703	Off		141.083973	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:15	รถวิ่ง		63	หนองบัว	บ้านโพธิ์	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.626208	101.107224	Off		142.039933	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:16	รถวิ่ง		68	หนองบัว	บ้านโพธิ์	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.635897	101.103973	Off		143.192184	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:17	รถวิ่ง		73	คลองนา	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.646105	101.100128	Off		144.401178	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:18	รถวิ่ง		51	คลองนา	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.65582	101.096405	Off		145.554297	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:19	รถวิ่ง		43	บางคันเป็ด	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.660677	101.093102	Off		146.288943	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:20	รถวิ่ง		66	บางคันเป็ด	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.658894	101.08416	Off		147.275982	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:21	รถวิ่ง		69	บางคันเป็ด	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.658923	101.073189	Off		148.461837	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:22	รถวิ่ง		47	บางคันเป็ด	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.658921	101.064995	Off		149.347444	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:23	รถวิ่ง		59	บางพระ	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.659145	101.057259	Off		150.184222	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:24	รถวิ่ง		49	โลธร	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.660314	101.048668	Off		151.19451	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:25	รถวิ่ง		58	โลธร	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.670029	101.050583	Off		152.293036	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:26	รถวิ่ง		68	โลธร	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.679024	101.052406	Off		153.312875	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:27	รถวิ่ง		60	โลธร	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.68833	101.053108	Off		154.387395	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:28	รถวิ่ง		65	วังตะเคียน	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.697427	101.052231	Off		155.468574	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:29	รถวิ่ง		78	วังตะเคียน	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.708225	101.053253	Off		156.679748	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:31	รถวิ่ง		79	วังตะเคียน	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.718172	101.046242	Off		158.023667	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:32	รถวิ่ง		70	วังตะเคียน	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.725757	101.037086	Off		159.331233	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:33	รถวิ่ง		29	วังตะเคียน	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.730039	101.031998	Off		160.087405	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:34	รถวิ่ง		28	วังตะเคียน	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.73372	101.0354	Off		160.640008	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:35	รถวิ่ง		26	วังตะเคียน	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.737046	101.038536	Off		161.14274	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:36	รถวิ่ง		53	ท่าไผ่	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.741955	101.042747	Off		161.854171	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:37	รถวิ่ง		71	ท่าไผ่	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.749657	101.049599	Off		162.986201	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:38	รถวิ่ง		70	ท่าไผ่	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.757896	101.056885	Off		164.194155	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:39	รถวิ่ง		53	บางขวัญ	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.764769	101.063141	Off		165.214739	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:40	รถวิ่ง		23	บางขวัญ	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.76983	101.067207	Off		165.935809	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:41	รถวิ่ง		45	บางขวัญ	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.774092	101.064941	Off		166.481142	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:42	รถวิ่ง		59	บางขวัญ	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.780798	101.060898	Off		167.349691	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:43	รถวิ่ง		63	บางขวัญ	เมืองจะเข้เกร	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.788955	101.054588	Off		168.484783	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:44	รถวิ่ง		54	พรหมอากาศ	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.797261	101.052971	Off		169.470302	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:45	รถวิ่ง		37	พรหมอากาศ	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.804189	101.053436	Off		170.242765	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:46	รถวิ่ง		49	พรหมอากาศ	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.810975	101.053459	Off		170.99772	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:47	รถวิ่ง		47	พรหมอากาศ	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.818695	101.053513	Off		171.856455	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:48	รถวิ่ง		44	พรหมอากาศ	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.825644	101.054649	Off		172.649635	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:49	รถวิ่ง		69	พรหมอากาศ	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.834788	101.054947	Off		173.699303	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:50	รถวิ่ง		60	บางน้ำเปรี้ยว	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.844392	101.05175	Off		174.821857	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:51	รถวิ่ง		0	บางน้ำเปรี้ยว	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.850991	101.049484	Off		175.594281	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:52	รถวิ่ง		27	บางน้ำเปรี้ยว	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.851782	101.04924	Off		175.684739	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:53	รถวิ่ง		65	หมอนทอง	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.859273	101.046806	Off		176.558439	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:54	รถวิ่ง		72	หมอนทอง	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.869375	101.043831	Off		177.730427	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:55	รถวิ่ง		70	หมอนทอง	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.880368	101.043983	Off		178.953262	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:56	รถวิ่ง		66	หมอนทอง	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.890395	101.044212	Off		180.068794	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:57	รถวิ่ง		68	สิงโตทอง	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.900688	101.04438	Off		181.213751	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:58	รถวิ่ง		72	สิงโตทอง	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.911542	101.044563	Off		182.421173	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 16:59	รถวิ่ง		68	ดอนเกาะกา	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.922361	101.044746	Off		183.624854	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:00	รถวิ่ง		76	ดอนเกาะกา	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.932132	101.05027	Off		184.866783	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:01	รถวิ่ง		76	ดอนเกาะกา	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.942072	101.05587	Off		186.126847	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:02	รถวิ่ง		75	ดอนเกาะกา	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.95219	101.061684	Off		187.415294	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:03	รถวิ่ง		74	ดอนเกาะกา	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.96199	101.06778	Off		188.688329	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:04	รถวิ่ง		74	ดอนเกาะกา	บางน้ำเปรี้ยว	จะเข้เกร	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.971403	101.073669	Off		189.913164	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:05	รถวิ่ง		71	พระอาจารย์	อภรภิษฐ์	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.980832	101.076584	Off		191.040698	Off	Off	Off	Off

19/6/2024 17:06	รถวิ่ง		73	บางลูกเสือ	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.989325	101.074402	Off		192.043197	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:07	รถวิ่ง		74	บางลูกเสือ	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	13.999595	101.069031	Off		193.324103	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:08	รถวิ่ง		75	บางลูกเสือ	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.009727	101.063728	Off		194.588593	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:09	รถวิ่ง		74	บางลูกเสือ	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.019735	101.058418	Off		195.840626	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:10	รถวิ่ง		67	บางลูกเสือ	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.029265	101.053482	Off		197.027052	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:11	รถวิ่ง		27	บางลูกเสือ	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.03519	101.050339	Off		197.766188	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:12	รถวิ่ง		64	บางลูกเสือ	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.042465	101.046532	Off		198.673761	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:13	รถวิ่ง		68	บางลูกเสือ	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.051313	101.041878	Off		199.77857	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:14	รถวิ่ง		69	บางลูกเสือ	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.060565	101.03701	Off		200.933884	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:15	รถวิ่ง		72	บางลูกเสือ	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.070675	101.032791	Off		202.148158	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:16	รถวิ่ง		74	องค์กรกีฬา	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.080853	101.028954	Off		203.356797	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:17	รถวิ่ง		71	องค์กรกีฬา	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.091188	101.025284	Off		204.574949	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:18	รถวิ่ง		74	องค์กรกีฬา	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.101833	101.020912	Off		205.852299	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:19	รถวิ่ง		31	องค์กรกีฬา	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.111947	101.017014	Off		207.054341	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:20	รถวิ่ง		47	องค์กรกีฬา	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.113802	101.014694	Off		207.38443	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:21	รถวิ่ง		65	องค์กรกีฬา	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.117877	101.006256	Off		208.401185	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:23	รถวิ่ง		31	องค์กรกีฬา	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.120414	101.000298	Off		209.097115	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:24	รถวิ่ง		0	คลองใหญ่	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.122335	100.996559	Off		209.580604	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:26	จอดไม่ดับเครื่อง		0	คลองใหญ่	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.12234	100.996544	Off		209.580604	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:26	หยุดจอดไม่ดับเครื่อง		0	คลองใหญ่	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.122342	100.99649	Off		209.585006	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:26	รถวิ่ง		6	คลองใหญ่	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.122342	100.996475	Off		209.586652	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:27	รถวิ่ง		64	คลองใหญ่	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.12792	100.993179	Off		210.308168	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:28	รถวิ่ง		69	คลองใหญ่	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.136913	100.988213	Off		211.442809	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:29	รถวิ่ง		71	ทรายมูล	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.146528	100.985191	Off		212.625226	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:30	รถวิ่ง		71	ทรายมูล	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.152922	100.994431	Off		213.852062	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:31	รถวิ่ง		64	ทรายมูล	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.159179	101.003578	Off		215.059435	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:32	รถวิ่ง		74	ทรายมูล	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.16588	101.012589	Off		216.283963	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:33	รถวิ่ง		74	ทรายมูล	องค์กรกีฬา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.172657	101.021729	Off		217.524638	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:34	รถวิ่ง		73	บางอี	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.179485	101.030952	Off		218.775941	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:35	รถวิ่ง		74	บางอี	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.186232	101.040077	Off		220.013195	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:36	รถวิ่ง		78	บางอี	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.192998	101.0494	Off		221.268826	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:37	รถวิ่ง		72	บางอี	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.199795	101.058571	Off		222.513558	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:38	รถวิ่ง		55	บางอี	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.20617	101.06739	Off		223.700052	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:39	รถวิ่ง		39	ทองหลาง	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.20827	101.068756	Off		224.062199	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:40	รถวิ่ง		72	ทองหลาง	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.217653	101.069458	Off		225.111856	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:41	รถวิ่ง		75	ทองหลาง	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.229038	101.070335	Off		226.381661	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:42	รถวิ่ง		75	พิบูลย์	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.240535	101.071228	Off		227.663987	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:43	รถวิ่ง		70	พิบูลย์	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.251747	101.072174	Off		228.915197	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:44	รถวิ่ง		40	บ้านนา	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.260183	101.072151	Off		229.904858	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:45	รถวิ่ง		0	บ้านนา	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.263117	101.066284	Off		230.617275	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:46	รถวิ่ง		6	บ้านนา	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.263173	101.066231	Off		230.621731	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:47	รถวิ่ง		23	บ้านนา	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.26507	101.064651	Off		230.906404	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:48	รถวิ่ง		67	บ้านนา	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.27235	101.065948	Off		231.752545	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:49	รถวิ่ง		76	ป่าชะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.283477	101.066917	Off		232.994375	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:50	รถวิ่ง		76	ป่าชะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.294218	101.068344	Off		234.2001	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:51	รถวิ่ง		76	ป่าชะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.306	101.070755	Off		235.535937	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:52	รถวิ่ง		77	ป่าชะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.317282	101.07196	Off		236.802695	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:53	รถวิ่ง		65	ป่าชะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.327935	101.072937	Off		238.007837	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 17:56	จอดไม่ดับเครื่อง	จุดพัก ปตท. เขาเพิ่ม	0	ป่าชะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.330205	101.073029	Off		238.292595	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:00	รายงานตัว(จอดไม่ดับเครื่อง)		0	ป่าชะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.330203	101.073029	Off		238.292595	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:04	รายงานตัว(จอดไม่ดับเครื่อง)		0	ป่าชะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.330203	101.073021	Off		238.292595	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:08	รายงานตัว(จอดไม่ดับเครื่อง)		0	ป่าชะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.330207	101.073029	Off		238.292595	Off	Off	Off	Off

19/6/2024 18:12	รายงานตัว(จุดไม่คืนเครื่อง)		0	ป้าะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.33021	101.073029	Off	238.292595	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:16	รายงานตัว(จุดไม่คืนเครื่อง)		0	ป้าะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.33021	101.073036	Off	238.292595	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:20	รายงานตัว(จุดไม่คืนเครื่อง)		0	ป้าะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.330207	101.073044	Off	238.292595	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:23	หยุดจุดไม่คืนเครื่อง	จุดพัก ปตท. เขาเพิ่ม	0	ป้าะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.33023	101.073051	Off	238.293428	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:23	รถวิ่ง		7	ป้าะ	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.330248	101.073067	Off	238.296028	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:24	รถวิ่ง		45	เขาเพิ่ม	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.333255	101.075005	Off	238.744575	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:25	รถวิ่ง		63	เขาเพิ่ม	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.341153	101.0783	Off	239.692876	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:26	รถวิ่ง		66	เขาเพิ่ม	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.35061	101.081596	Off	240.803099	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:27	รถวิ่ง		75	เขาเพิ่ม	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.360837	101.08506	Off	242.001109	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:28	รถวิ่ง		74	เขาเพิ่ม	บ้านนา	นครนายก	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.371219	101.089493	Off	243.253125	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:29	รถวิ่ง		71	ชะอม	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.381838	101.092453	Off	244.488468	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:30	รถวิ่ง		74	ชะอม	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.392221	101.09639	Off	245.72435	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:31	รถวิ่ง		73	ชะอม	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.402897	101.099823	Off	246.974201	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:32	รถวิ่ง		66	ชะอม	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.412902	101.101364	Off	248.150861	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:33	รถวิ่ง		80	ชะอม	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.421712	101.096893	Off	249.344688	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:34	รถวิ่ง		76	ชะอม	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.431375	101.08992	Off	250.655878	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:35	รถวิ่ง		75	ชะอม	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.440824	101.085052	Off	251.831171	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:36	รถวิ่ง		78	ท่ามะปราง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.451025	101.080589	Off	253.103563	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:37	รถวิ่ง		76	ท่ามะปราง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.460067	101.074966	Off	254.332561	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:38	รถวิ่ง		79	ท่ามะปราง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.468402	101.067398	Off	255.572788	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:38	ความเร็วเกิน		81	ท่ามะปราง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.468946	101.067131	Off	255.639826	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:38	รถวิ่ง		80	ท่ามะปราง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.46968	101.066765	Off	255.730406	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:40	รถวิ่ง		75	ท่ามะปราง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.477101	101.057693	Off	257.02865	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:41	รถวิ่ง		76	ชำผักแพว	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.484371	101.048843	Off	258.291015	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:42	รถวิ่ง		50	ชำผักแพว	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.489988	101.038841	Off	259.539749	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:43	รถวิ่ง		79	ชำผักแพว	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.496108	101.0299	Off	260.718918	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:44	รถวิ่ง		76	ชำผักแพว	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.504345	101.022026	Off	261.981457	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:45	รถวิ่ง		73	ชำผักแพว	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.51461	101.016838	Off	263.252744	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:46	รถวิ่ง		75	ห้วยแห้ง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.524127	101.010918	Off	264.494212	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:47	รถวิ่ง		75	ห้วยแห้ง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.534694	101.008049	Off	265.718978	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:48	รถวิ่ง		70	ศาลเตี้ย	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.545687	101.007164	Off	266.9463	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:49	รถวิ่ง		73	ศาลเตี้ย	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.556642	101.007751	Off	268.168297	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:50	รถวิ่ง		65	ศาลเตี้ย	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.567598	101.00666	Off	269.395067	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:51	รถวิ่ง		62	ศาลเตี้ย	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.57705	101.004341	Off	270.476002	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:52	รถวิ่ง		37	แก่งคอย	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.580459	101.001617	Off	271.179039	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:53	รถวิ่ง		63	แก่งคอย	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.582788	101.008972	Off	272.045829	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:54	รถวิ่ง		66	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.586805	101.018204	Off	273.135204	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:55	รถวิ่ง		55	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.59065	101.027046	Off	274.178492	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:56	รถวิ่ง		52	ทิมกวาง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.593752	101.03418	Off	275.020249	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:57	รถวิ่ง		47	ทิมกวาง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.596902	101.041344	Off	275.867215	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:58	รถวิ่ง		25	ทิมกวาง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.599915	101.043861	Off	276.427114	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 18:59	รถวิ่ง		14	ทิมกวาง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.603336	101.041862	Off	276.867282	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:00	รถวิ่ง		28	ทิมกวาง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.606713	101.041283	Off	277.249769	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:01	รถวิ่ง		14	ทิมกวาง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.60967	101.041321	Off	277.585947	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:02	รถวิ่ง		15	ทิมกวาง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.612583	101.042503	Off	277.935498	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:03	รถวิ่ง		28	ทิมกวาง	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.615865	101.042595	Off	278.306288	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:04	รถวิ่ง		26	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.620022	101.041489	Off	278.784714	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:05	รถวิ่ง		28	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.624265	101.040382	Off	279.272259	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:06	รถวิ่ง		16	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.628159	101.039871	Off	279.713932	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:07	รถวิ่ง		23	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.63294	101.040024	Off	280.250867	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:09	รถวิ่ง		6	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.633885	101.039864	Off	280.356457	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:10	รถวิ่ง		20	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGGRAM	24	14.636692	101.039406	Off	280.680085	Off	Off	Off	Off

19/6/2024 19:11	รตวิ้ง		20	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.638753	101.039238	Off	280.916673	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:12	รตวิ้ง		18	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.64155	101.039215	Off	281.225804	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:13	รตวิ้ง		16	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.64349	101.041054	Off	281.524489	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:14	รตวิ้ง		19	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.645884	101.042999	Off	281.863971	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:15	รตวิ้ง		19	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.647919	101.043114	Off	282.094117	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:16	รตวิ้ง		3	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.650059	101.043297	Off	282.349741	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:19	จุดไม่ดับเครื่อง	ปลายทาง SCI	0	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.650043	101.043419	Off	282.359131	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:19	หยุดจุดไม่ดับเครื่อง	ปลายทาง SCI	0	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.650028	101.043526	Off	282.36799	Off	Off	Off	Off
19/6/2024 19:19	รตวิ้ง		4	บ้านป่า	แก่งคอย	สระบุรี	0053259-20303	CHUTIPHON DUEANCHAENGRAM	24	14.650032	101.043541	Off	282.369686	Off	Off	Off	Off

เอกสารแนบที่ 19

เอกสารอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการขนถ่ายและขนส่ง

กฎระเบียบความปลอดภัยสำหรับ ผู้เข้ารับ – ส่ง ผลิตภัณฑ์

1. ก่อนเข้าในเขตพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์จะต้องสวมทอป้องกันประกายไฟก่อน
เข้าทุกครั้งและต้องขับรถด้วยความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.

20
กม./ชม.



2. จอรถให้เป็นระเบียบในพื้นที่ลานจอร์รถ หรือตามที่ รปภ. จัดให้ และต้องใช้
หมอนหนุนล้อเวลาจอร์รถทุกครั้ง



จอร์รถไม่ห่างจาก
ตำแหน่งสาย
Hose จนเกินไป



ไม้หมอนมีสภาพ
แข็งแรงพอ

3. ห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่การผลิตของโรงงาน และสามารถสูบบุหรี่ได้เฉพาะพื้นที่
โรงงานจัดให้เท่านั้น



4. ในถังบรรจุผลิตภัณฑ์ต้องไม่มีผลิตภัณฑ์อื่นค้างอยู่ หรือถ้ามีต้องซีลให้เรียบร้อยก่อน จึงจะอนุญาตให้เข้ารับผลิตภัณฑ์จากโรงงานได้



5. ห้ามถ่ายเทผลิตภัณฑ์ที่ค้างอยู่ในลงพื้นดิน หรือลงท่อระบายน้ำ ต้องเทใส่ภาชนะที่จัดเตรียมไว้เท่านั้น



6. ห้ามนำและเสพสุราหรือวัตถุออกฤทธิ์ทุกชนิด ทั้งก่อนและขณะเข้ามาในบริเวณโรงงาน



7. ต้องติดบัตรที่ทางโรงงานออกให้ไว้ที่เห็นเด่นชัด เมื่ออยู่ในพื้นที่โรงงาน





8. การแต่งกาย

ต้องสวมใส่เสื้อมีแขน กางเกงขายาว
รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย และต้องสวม
ใส่หมวกนิรภัยทุกครั้ง อุปกรณ์ป้องกัน
อันตรายส่วนบุคคลอื่นๆ พิจารณาใช้งาน
ตามความเหมาะสม

9. ห้ามถ่ายรูป ห้ามถ่ายวิดีโอ ในเขตพื้นที่โรงงานก่อนได้รับอนุญาต



10. ห้ามพกพาอาวุธ และวัตถุระเบิดทุกชนิดเข้าเขตโรงงาน



11. ห้ามมีผู้โดยสารนั่งติดรถเข้าไปในลานจ่ายผลิตภัณฑ์



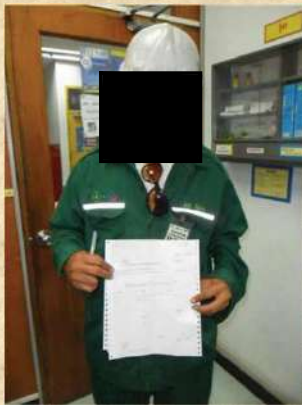
12. ห้ามติดเครื่องยนต์ หรือเปิดวิทยุและเครื่องเสียงใดๆ ขณะอยู่ในเขตพื้นที่ลาน
จ่ายผลิตภัณฑ์



13. ห้ามนำหรือพกพาเครื่องมือสื่อสารทุกชนิดเข้าไปในบริเวณจ่ายน้ำมัน
ถ้าจำเป็นต้องนำเข้าต้องปิดเครื่องทุกครั้ง



14. พนักงานขับรถที่ต้องการนำรถเข้ารับผลิตภัณฑ์ ต้องเป็นผู้ที่มีรายชื่อและทะเบียน
รถ ตรงตามเอกสารเท่านั้น



15. มีป้ายสัญลักษณ์ความปลอดภัย และคู่มือสารเคมี (MSDS) ประจำรถตลอดเวลา



16. ปฏิบัติตามคำแนะนำในการเข้ารับ-ส่งผลิตภัณฑ์ของพนักงาน IRPC.
และ รปภ. อย่างเคร่งครัด



18. ในพื้นที่โรงงาน ทั้งบริเวณจอดรถ ลานจ่ายผลิตภัณฑ์และอาคาร
สำนักงาน ห้ามกระทำหรือมีเจตนากระทำผิดกฎหมาย หรือสิ่งที่ก่อให้เกิด
การบาดเจ็บ สูญเสียชีวิต ทรัพย์สินเสียหายทั้งกับโรงงานและตัวลูกค้าเอง
รวมถึงห้ามกระทำให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม



อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล Personal Protection Equipment

พนักงานขับรถต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันภัยทุกครั้งก่อนลงมือทำงานดังนี้



ประโยชน์ของอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล มีดังนี้

1. หมวกนิรภัย ใช้ป้องกันศีรษะจากวัตถุที่อาจตกจากที่สูงหรือกระเด็นจากส่วนอื่น ๆ



2. แว่นตานิรภัย ใช้ป้องกันวัตถุกระเด็นหรือปลิวเข้าตา ตลอดจนป้องกันสารเคมี และไอระเหยที่เป็นอันตรายต่อดวงตา



3. ถุงมือกันสารเคมี ใช้ป้องกันมือในงานที่อาจเกิดอันตรายจากสารเคมี หรือการทำงานที่อาจสัมผัสถูกสารเคมีอันตราย



4. รองเท้านิรภัย ใช้ป้องกันสารเคมี เศษวัสดุ และสิ่งของตกกระเด็นใส่เท้า



5. หน้ากากป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากฝุ่น ไอ ควัน ละออง ของสารเคมีที่ฟุ้งกระจายในอากาศ



Thank you

ขั้นตอนการเข้ารับผลิตภัณฑ์ของพนักงาน ขับรถขนสารเคมี (พนักงานใหม่)

1. พนักงานขับรถมาติดต่อขอรับตัวผลิตภัณฑ์ทาง แผนก Shipping พร้อมเอกสารติดต่อ
หน่วยงาน 1 ชุดแนบ มาด้วย



2.พชร.เข้ามารับผลิตภัณฑ์ทาง BTX พร้อมแจ้งขอรับการอบรมจากทางแผนก BTX



3.ทาง Board Man Outside จะเป็นผู้ตรวจเอกสารของ พชร.ใหม่พร้อมทั้งจัดการอบรมให้

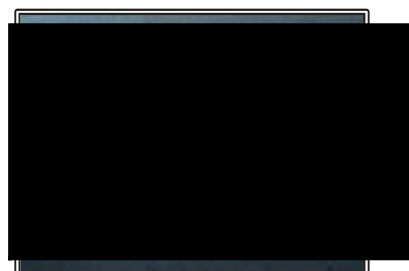


สอบข้อเขียน หลังอบรมเสร็จ

4. แผนก BTX บันทึกประวัติ พชร.ใหม่ ที่ผ่านการอบรม



5.ทางแผนก BTX ส่ง พชร.ใหม่พร้อมหลักฐานผ่านการอบรมจากแผนก BTX แล้วต่อไปยัง รปภ.จุด 2 (คุณสมหมาย) เพื่อออกบัตรผ่านชั่วคราวเข้าออกจุด 13A ให้แก่พนักงานขับรถก่อน บัตรจริงต้องรอ 1-3วัน



*หมายเหตุ พชร.ใหม่ที่จะไปติดต่อ รปภ.จุด 13 A ต้องนำไปสำเนาประจำตัวบัตรประชาชน ไปขอแบบฟอร์มที่รปภ.จุด2 เบอร์โทร 1826 พร้อมยื่นหลักฐานผ่านการอบรมจากแผนก BTX ให้ทางรปภ.จุด2 ออกใบผ่านเข้า-ออกบริเวณโรงงานชั่วคราวให้ก่อน

ขั้นตอนการนำรถเข้ารับผลิตภัณฑ์

1. พนักงานขับรถบรรทุกสารเคมีแลกบัตรที่จุด 13A (บัตรที่ใช้แลกเป็นบัตรที่ทางแผนก BTX ออกให้)



2. สวมท่อป้องกันประกายไฟต่อเข้ากับท่อไอเสียของรถที่จะนำเข้ามารับผลิตภัณฑ์



3. พนักงานขับรถนำรถเข้ามาจอดที่ลานจอดรถ(ยังไม่อนุญาตให้นำรถเข้ามาจอดในเขตรับผลิตภัณฑ์)



4.พนักงานขับรถนำใบ DO.(ตัวรับผลิตภัณฑ์)และใบซึ่งเบาะขึ้นมามีติดต่อขอรับซีล หรือขอรับการอบรมที่ชั้น3 ของแผนก BTX



5.ทางแผนก BTX ทำการตรวจสอบความถูกต้องของใบ DO.ก่อนทำการจ่ายซีลให้กับพนักงานขับรถสำหรับพนักงานขับรถที่ใหม่ทางแผนก BTX จะทำการอบรมให้ก่อนทำการจ่ายซีลให้



6.พนักงานขับรถตรวจสอบความถูกต้องและความเรียบร้อยของตัวซีลให้ถูกต้องก่อนเซ็นตัวรับซีล



7.พนักงานขับรถนำรถเข้ามาจอดรับผลิตภัณฑ์โดยให้ถอยหลังเข้าเทียบกับหัวจ่ายผลิตภัณฑ์กะระยะห่างให้พอดี (ก่อนนำรถเข้ามาเทียบต้องมีพนักงานของทางแผนก BTX อยู่หน้างานด้วย)



8. อนุญาตให้รถคันที่ต่อคิวนำรถเข้ามาจอดต่อรถคันหน้าในบริเวณจ่ายผลิตภัณฑ์ (ต้องให้รถคันหน้ารับผลิตภัณฑ์เสร็จและวิ่งออกไปก่อน)



9. พนักงานขับรถทำการหนีบซิลให้ครบเรียบร้อยพร้อมกับถอดหัวจ่ายผลิตภัณฑ์ ออกและปลดสายกราวด์เก็บให้เรียบร้อยก่อนที่จะนำรถออกจากช่องรับผลิตภัณฑ์



10. นำรถออกจากช่องรับผลิตภัณฑ์ขึ้นเพื่อป้องกันประกายไฟที่จุด 13A พร้อมแลกเปลี่ยนบัตรคืนเพื่อนำรถกลับไปช่องเบ้าที่ค้าง





กฎความปลอดภัยสำหรับผู้รับ-ส่ง ผลิตภัณฑ์



1. ก่อนเข้าในเขตพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์จะต้องสวมท่อป้องกันประกายไฟก่อนเข้าทุกครั้ง และต้องขับรถด้วยความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.
2. ต้องจอดรถให้เป็นระเบียบในพื้นที่ลานจอดรถ หรือตามที่ ร.ป.ก. จัดให้
3. ห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่การผลิตในเขตของโรงงาน จะสูบได้เฉพาะในพื้นที่ที่ทางโรงงานจัดให้เท่านั้น
4. ห้ามนอนใต้ท้องรถ ขณะรอเข้ารับ-ส่งผลิตภัณฑ์
5. ในถึงบรรจุผลิตภัณฑ์ต้องไม่มีผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ค้างอยู่ หรือถ้ามีต้องชี้ให้เรียบร้อยก่อน จึงจะอนุญาตให้เข้ารับผลิตภัณฑ์จากทางโรงงานได้
6. ห้ามถ่ายเทผลิตภัณฑ์ที่ค้างอยู่ในถัง ลงพื้นดิน ต้องเทใส่ภาชนะที่จัดเตรียมไว้
7. ต้องติดบัตรที่ทางโรงงานออกให้ไว้ที่เห็นเด่นชัด เมื่ออยู่ในเขตพื้นที่โรงงาน
8. ห้ามนำหรือเสพสุราหรือวัตถุออกฤทธิ์ทุกชนิด ก่อนหรือขณะเข้ามาในบริเวณพื้นที่โรงงาน
9. การแต่งกายต้องใส่หมวกนิรภัยเท่านั้น และสวมเสื้อมีแขน กางเกงขายาว รองเท้านิรภัย
10. ห้ามถ่ายรูป ถ่ายวิดีโอ ในเขตพื้นที่โรงงานก่อนได้รับอนุญาตตามระเบียบของทางโรงงานก่อน
11. ห้ามพกพาอาวุธ และวัตถุระเบิดทุกชนิดเข้าเขตโรงงาน
12. ห้ามมีผู้โดยสารนั่งติดรถเข้าไปในลานจ่ายผลิตภัณฑ์
13. ห้ามติดเครื่องยนต์ และเปิดวิทยุหรือเครื่องเสียงใด ๆ ขณะอยู่ในเขตพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์
14. ห้ามนำโทรศัพท์มือถือหรือวิทยุติดตามตัวเข้าไปในบริเวณพื้นที่จ่ายน้ำมัน ถ้าจำเป็นต้องนำเข้าไปต้องปิดเครื่องทุกครั้ง
15. พนักงานขับรถที่ต้องการตนารถเข้ารับผลิตภัณฑ์ต้องเป็นผู้ที่มีรายชื่อตรงตามเอกสารเท่านั้น
16. รถที่นำมารับผลิตภัณฑ์ต้องมีทะเบียนตรงกับที่ระบุไว้ในเอกสารเท่านั้นจึงจะเข้ารับผลิตภัณฑ์ได้
17. ควรปฏิบัติตามคำแนะนำในการเข้ารับน้ำมันของพนักงาน ทีพีไอ และ รปภ. อย่างเคร่งครัด
18. ในเขตพื้นที่โรงงาน ทั้งในบริเวณจอดรถ ลานจ่ายผลิตภัณฑ์ และอาคารสำนักงาน ห้ามกระทำหรือมีเจตนาจะกระทำผิดกฎหมาย หรือสิ่งที่จะก่อให้เกิดการสูญเสียชีวิต บาดเจ็บ ทรัพย์สินเสียหายทั้งกับทางโรงงาน และตัวลูกค้าเอง รวมถึงจะก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม

แนวทางการความปลอดภัย ระเบียบปฏิบัติ ข้อควรระวัง คำแนะนำ ที่ต้องทำความเข้าใจและถือปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด กฎระเบียบด้านความปลอดภัย คือส่วนหนึ่งของการดำเนินงานของผู้ปฏิบัติงาน



เอกสารประกอบการอบรม

กฎความปลอดภัยและขั้นตอนการเข้ารับส่งผลิตภัณฑ์

อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

Personal Protection Equipment

อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เป็นอุปกรณ์ที่พนักงานขับรถขนถ่ายสารเคมี จะต้องจัดเตรียมให้พร้อมและมีติดรถขนถ่ายสารเคมีไว้เสมอ และจะต้องสวมใส่ทุกครั้งที่ใช้ปฏิบัติงานขนถ่ายสารเคมีหรืองานอื่น ๆ ที่ต้องสัมผัสสารเคมี เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นกับตัวพนักงานเอง

พนักงานขับรถต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันภัยทุกครั้งก่อนลงมือทำงานดังนี้

1. หมวกนิรภัย
2. แว่นตาป้องกันไอระเหย
3. ถุงมือกันสารเคมี
4. รองเท้าบูทนิรภัย
5. ชุดป้องกันสารเคมี
6. หน้ากากหือที่ครอบจมูก

ประโยชน์ของอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล มีดังนี้

1. หมวกนิรภัย ใช้ป้องกันศีรษะจากวัตถุที่อาจตกจากที่สูงหรือกระเด็นจากส่วนอื่น ๆ



2. แว่นตานิรภัย ใช้ป้องกันวัตถุกระเด็นหรือปลิวเข้าตา ตลอดจนป้องกันวัตถุ สารเคมี ไอระเหยที่เป็นอันตรายต่อดวงตา อันตรายจากการไม่สวมใส่แว่นตานิรภัยกรณีเกิดเข้าตาจะทำให้ตาบอด



3. ถุงมือกันสารเคมี ใช้ป้องกันมือในงานที่อาจเกิดอันตรายจากสารเคมี หรือการทำงานที่อาจสัมผัสถูกสารเคมีอันตราย



4. รองเท้าบูทกันสารเคมี ใช้ป้องกันสารเคมี เศษวัสดุ และสิ่งของตกกระเด็นใส่เท้า



5. ชุดป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากการสัมผัสถูกสารเคมี



6. หน้ากากหรือที่ครอบจมูกป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากฝุ่น ไอ ครั่น ละออง ของสารเคมีที่ฟุ้งกระจายในอากาศ



การปฏิบัติขณะอยู่ในพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์



การปฏิบัติขณะอยู่ในพื้นที่



ระบบป้องกันระงับอัคคีภัย



ความปลอดภัยของท่าน คือ เป้าหมายสูงสุดของ **IRPC**

เอกสารแนบที่ 20

เอกสารการซ่อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอุบัติเหตุกับการขนส่ง

การซ้อมแผนฉุกเฉินทางรถขนส่ง ประจำปี 2567

วันศุกร์ ที่ 12 กรกฎาคม 2567

ณ บริษัท ทีเอสเอสเค โลจิสติกส์ จำกัด (สำนักงานใหญ่)



การซ่อมแผนฉุกเฉินทางรถขนส่ง ประจำปี 2567

วัตถุประสงค์ (Objective)

- เพื่อเตรียมความพร้อมที่จะรับมือกับสถานการณ์เหตุฉุกเฉินที่อาจจะเกิดขึ้น
- พนักงานได้เข้าใจแผนฉุกเฉินของทางบริษัท แล้วนำความรู้ไปใช้ได้จริงเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน
- ทีมงานที่ได้พัฒนาศักยภาพในเรื่องแผนฉุกเฉินและการเก็บกู้สินค้าที่ทางเราได้ให้บริการขนส่งให้กับทางลูกค้า อีกทั้งเป็นการสร้างความมั่นใจให้กับกลุ่มลูกค้าว่าทางบริษัทฯ มีความสามารถเพียงพอในการที่จะให้บริการกับทางลูกค้า

ขอบเขต (Scope)


- เป็นการซ่อมแผนฉุกเฉินทางรถขนส่งในระดับที่ 2
- เป็นการซ่อมแผนฉุกเฉินทางรถขนส่ง จำลองเหตุการณ์ที่ออกจากบริเวณแยกมาบข่า เข้าสู่เส้นทางสาย 36 ลงเนินสะเดา ก่อนถึงแยกหนองบอน

การซ่อมแผนฉุกเฉินทางรถขนส่ง ประจำปี 2567

รถเทอร์เลอร์เสียหลักหัวเก๋งพับ รถคู่กรณีพุ่งชนทำให้เม็ดพลาสติกรั่วไหลและรถคู่กรณีน้ำมันรั่วไหลที่หน้าแปลน

สถานที่จำลองการเกิดเหตุ (Location)

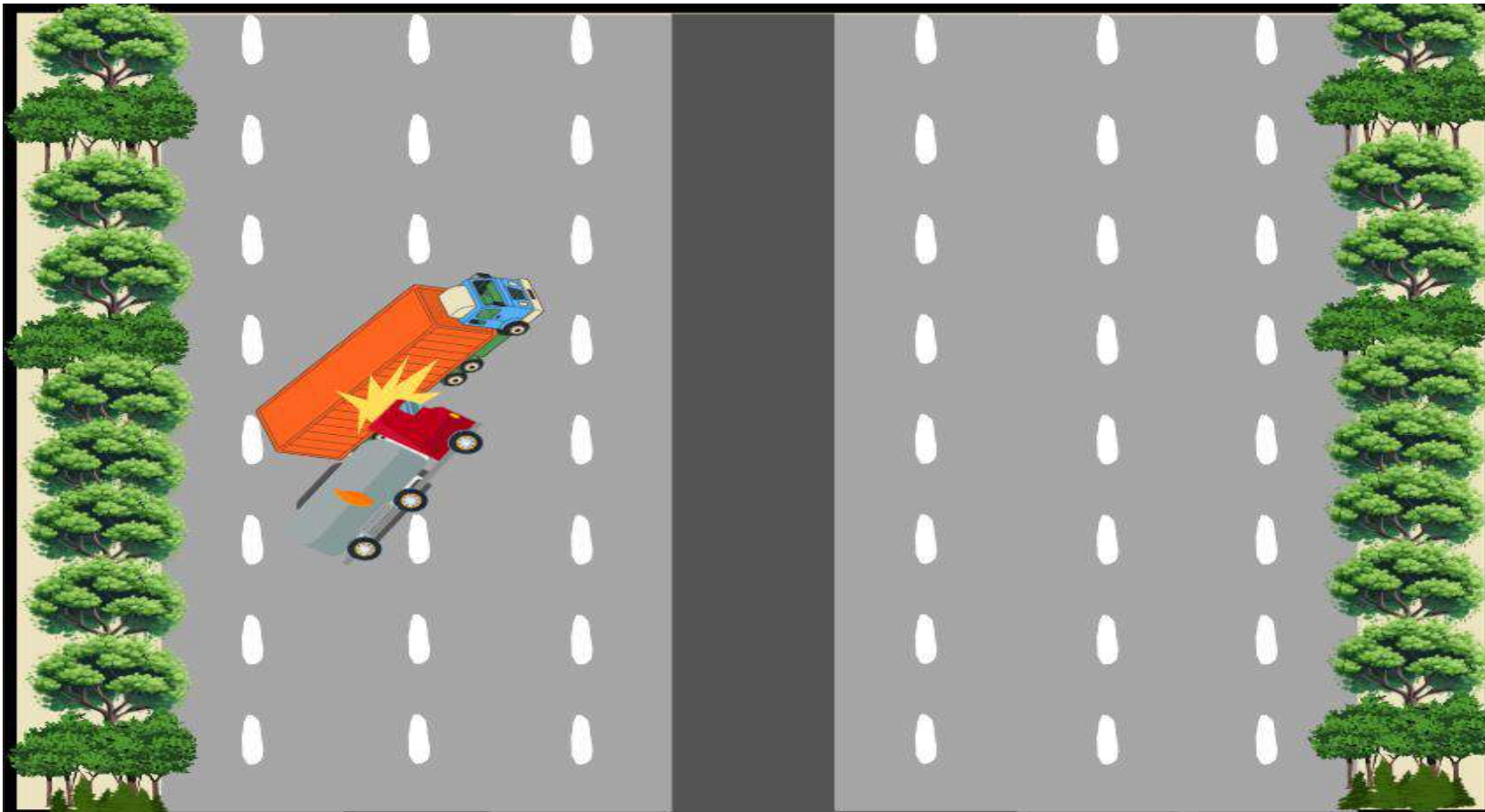
รถมาบ่าเข้าสู่เส้นสาย 36 ลงเนินสะเดา
ก่อนถึงแยกหนองบอน



การซ่อมแผนฉุกเฉินทางรถขนส่ง ประจำปี 2567

รถเทอร์เลอร์เสียหลักหัวเก้งพับ รถคู่กรณีพุ่งชนทำให้เม็ดพลาสติกร่วงไหลและรถคู่กรณีน้ำมันรั่วไหลที่หน้าแปลน

Top View

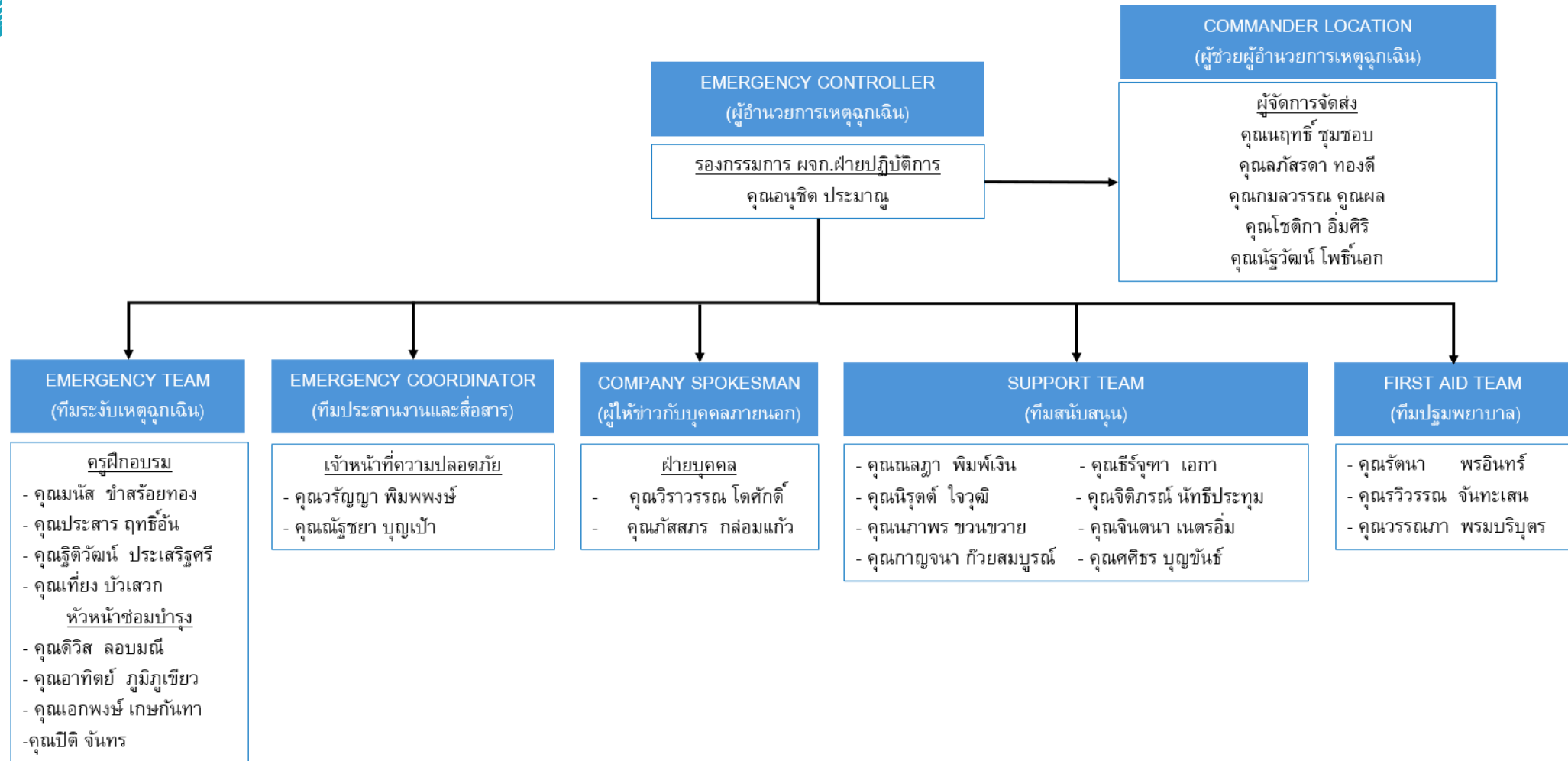


การซ้อมแผนฉุกเฉินทางรถขนส่ง ประจำปี 2567



รถเทอร์เลอร์เสียหลักหัวเก้งพับ รถคู่กรณีพุ่งชนทำให้เม็ดพลาสติกรั่วไหลและรถคู่กรณีน้ำมันรั่วไหลที่หน้าแปลน

แผนผังทีมฉุกเฉิน (Emergency team organization chart)

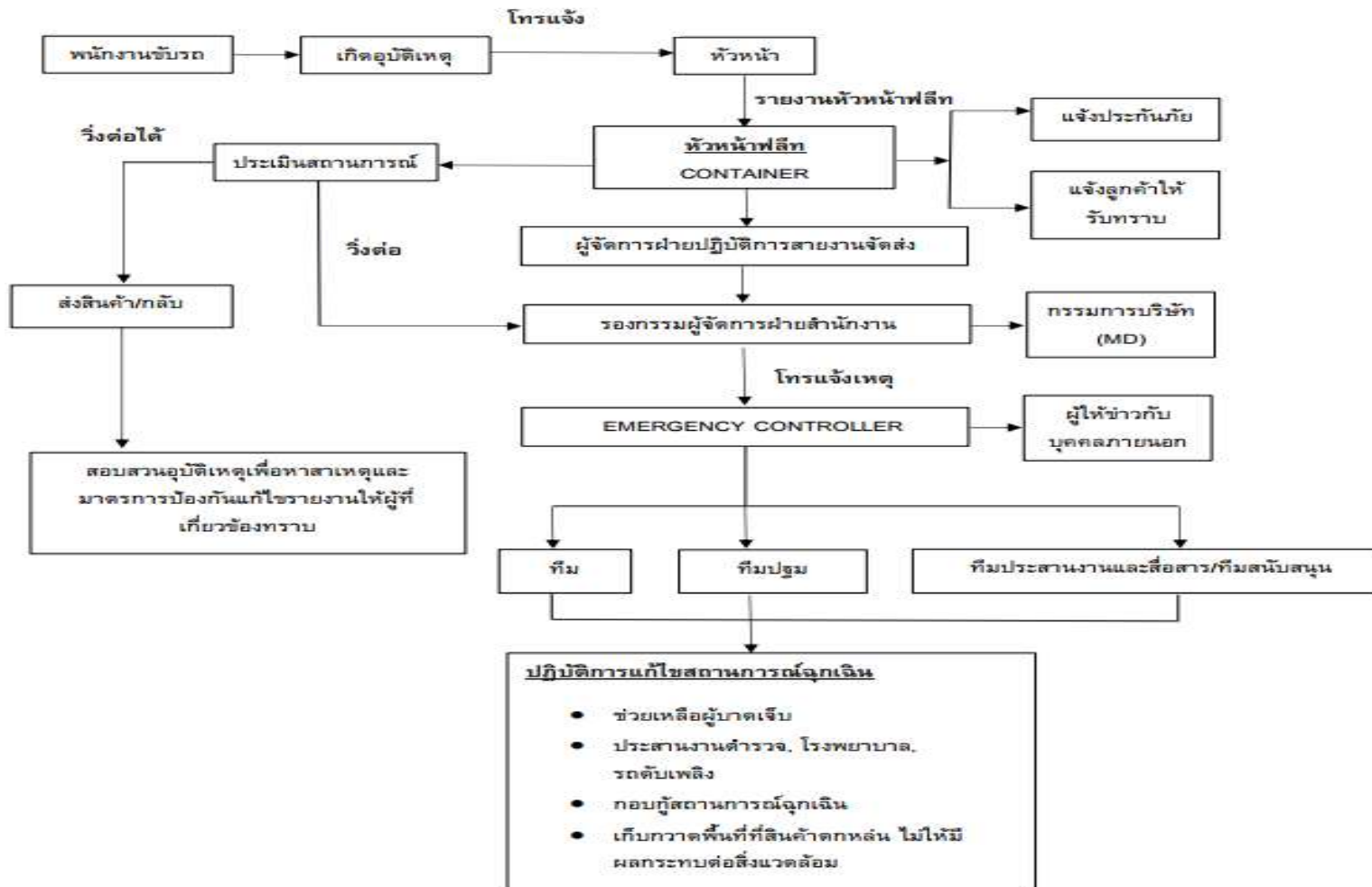


การซ่อมแผนฉุกเฉินทางรถขนส่ง ประจำปี 2567



รถเทอร์เลอร์เสียหลักหัวเก๋งพับ รถคู่กรณีพุ่งชนทำให้เม็ดพลาสติกรั่วไหลและรถคู่กรณีน้ำมันรั่วไหลที่หน้าแปลน

ขั้นตอนการปฏิบัติกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน



การซ่อมแผนฉุกเฉินทางรถขนส่ง ประจำปี 2567



รถเทอร์เลอร์เสียหลักหัวเก๋งพับ รถคู่กรณีพุ่งชนทำให้เม็ดพลาสติกรั่วไหลและรถคู่กรณีน้ำมันรั่วไหลที่หน้าแปลน

หมายเลขโทรศัพท์หัวหน้างาน/ผู้จัดการโดยตรง

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	โทรศัพท์
Managing Director		
Managing Director		
Office		
Head office		
HR		
Operation		
Operation		
Asst.manager - Gas /DG		
Asst.manager - Gas / Non DG		
Asst.manager - Container		
Asst.manager - OR		
Safety Officer		
Safety Officer		
การเงิน		
Driver Trainer		
Driver Trainer		
Driver Trainer		

หมายเลขโทรศัพท์ที่สำคัญกรณีฉุกเฉิน

อันดับที่	สถานที่	เบอร์โทรศัพท์
1.	สภ.ด. มาบตาพุด	
2.	สภ.อ. ระยอง	
3.	สภ.ด. ห้วยโป่ง	
4.	ดับเพลิง NPC	
5.	เทศบาลระยอง	
6.	เทศบาล ต. มาบตาพุด	
7.	สุขาภิบาลมาบตาพุด	
8.	รพ.ประจำจังหวัดระยอง	
9.	รพ.มณฑลระยอง	
10.	รพ.ประจำมาบตาพุด	
11.	รพ.สิริกิติ์	
12.	รพ.ประจำจังหวัดชลบุรี	
13.	รพ.สมเด็จพระ ธีรราช	
14.	รพ.เอกชล ชลบุรี	
15.	รพ.กรุงเทพฯ-พัทยา	

หมายเลขโทรศัพท์ของบริษัทฯ ประกันที่ควรทราบ

บริษัทประกันภัย	โทรศัพท์
มิตซูบิชิ สุมิโตโม อินซัวรันซ์	
เมืองไทยประกันภัย	
ทิพย์ประกันภัย	
วิริยะประกันภัย	

หมายเลขโทรศัพท์บริการรถลากรถเครน

อันดับที่	ชื่อ-สถานที่ให้บริการ	เบอร์โทรศัพท์
1.	วานิชเซอร์วิส	
2.	ที.เอส.เค. เซอร์วิส	
3.	ที.เอส.เค. อินเตอร์กริป	
4.	มหานครคอนสตรัคชั่น	
5.	โคราช พี เอส เว็ค	
6.	สิทธิพงศ์อะไหล่ยนต์	
7.	ไอแอลดี	
8.	หลุย เครน	

การซ่อมแผนฉุกเฉินทางรถขนส่ง ประจำปี 2567



รถเทอร์เลอร์เสียหลักหัวเก้งพับ รถคู่กรณีพุ่งชนทำให้เม็ดพลาสติกรั่วไหลและรถคู่กรณีน้ำมันรั่วไหลที่หน้าแปลน

ช่วงเวลาการจำลองเหตุการณ์ (Timeline)

เวลา	เหตุการณ์	ผู้รับผิดชอบ	ช่องการติดต่อ
09.30 น.	รถเทอร์เลอร์เสียหลักหัวเก้งพับ รถคู่กรณีพุ่งชนทำให้เม็ดพลาสติกรั่วไหลและรถคู่กรณีน้ำมันรั่วไหลที่หน้าแปลน	-	-
09.35 น.	โทรแจ้งหัวหน้าฟลิต แจ้งเหตุและความเสียหาย	พนักงานขับรถ	
09.36 น.	โทรแจ้งประสานงานคู่กรณี	พนักงานขับรถ	เบอร์ฉุกเฉินรถคู่กรณี
09.40 น.	โทรแจ้งที่ปรึกษาลานตู้ แจ้งเหตุและความเสียหาย	หัวหน้าฟลิต	
09.42 น.	หัวหน้าฟลิต ประสานงานแจ้งผู้ว่าจ้าง	หัวหน้าฟลิต	ผู้ว่าจ้าง
09.42 น.	โทรแจ้งรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายสำนักงาน	ปรึกษาลานตู้	
09.45 น.	โทรแจ้ง Emergency Controller	ปรึกษาลานตู้	
09.46 น.	ประสานงานรับแจ้งเหตุบันทึกข้อมูลการเกิดเหตุ รายละเอียดต่างๆ ประสานงานแจ้งทีมฉุกเฉินและทีมประสานงานและสื่อสาร/ทีมสนับสนุน	Emergency Controller	

เวลา	เหตุการณ์	ผู้รับผิดชอบ	ช่องการติดต่อ
09.56 น.	ทีมฉุกเฉิน ทีมประสานงานและสื่อสาร/ทีมสนับสนุนถึงที่เกิดเหตุและแจ้งความคืบหน้า 1..ตรวจวัดแอลกอฮอล์ 2.ตรวจวัดสารเสพติด 3. ปิดกั้นพื้นที่โดยใช้เทปขาว-แดง 4.สำรวจความเสียหาย คน/รถ/สินค้า/สภาพแวดล้อม	ทีมฉุกเฉิน ทีมประสานงานและสื่อสาร/ทีมสนับสนุน	
10.43 น.	หัวหน้าฟลิตแจ้งความคืบหน้าให้แก่ผู้ว่าจ้าง	หัวหน้าฟลิต	ผู้ว่าจ้าง
11.11 น.	คืนสภาพการจราจร	ทีมฉุกเฉิน ทีมประสานงานและสื่อสาร/ทีมสนับสนุน	
11.13 น.	แจ้งความคืบหน้าการคืนสภาพการจราจรแก่ผู้ว่าจ้าง	หัวหน้าฟลิต	ผู้ว่าจ้าง

การซ่อมแผนฉุกเฉินทางรถขนส่ง ประจำปี 2567



สรุปผลการซ่อมแผนฉุกเฉินทางรถขนส่ง

ที่	การดำเนินการ	ข้อดี	ข้อเสนอแนะ
1	ทีมงานติดต่อสื่อสารชัดเจน ครบถ้วน รวดเร็ว	1.การติดต่อสื่อสารชัดเจน	1. การเพิ่ม Center ในการกระจายข่าวเพื่อกระชับเวลา เช่นสื่อสารผ่าน Line Group
2	ทีมงาน ผู้ประสานงาน อพยพสถานการณ์ตามสายบังคับบัญชา ทราบอย่างต่อเนื่องตลอดเวลา และ รายละเอียดครบถ้วนชัดเจนดีมาก	1.ประสานงาน รายละเอียดครบถ้วน	1.เพิ่มการกระชับเวลาในการแจ้งเหตุเพื่อให้ทุกคนได้ทราบและปฏิบัติงานได้ทันทั่วทั้งที่
3	ทีมงานทราบบทบาทหน้าที่ดี	1.มีการสื่อสารและทราบบทบาท	1.เรียบเรียงคำพูดการสื่อสาร
4	พนักงานในแต่ละหน่วยงานดำเนินการโดยทันทีเมื่อได้รับแจ้ง และทำงานตามหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย	1.มีการทำตามหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายได้ดี	1.การกั้นพื้นที่ของบุคคลอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องออกนอกพื้นที่ 2.การดูทิศทางลง และการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยออกจากจุดที่มีสารเคมีให้มีระยะห่างมากยิ่งขึ้น 3.การเตรียมอุปกรณ์เก็บกู้ให้ครอบคลุม และการตรวจสอบข้อมูล SDS ให้ครบถ้วนก่อนการเก็บกู้

รูปภาพการซ้อมแผนฉุกเฉินทางรถขนส่ง

TSSK



THANK YOU



เอกสารแนบที่ 21

เอกสารการตรวจสอบสภาพรถ

แบบฟอร์ม ขออนุญาตทำบัตรผ่านรถยนต์ เข้าโรงงาน

วันที่/...../.....

เรียน หน่วยงานรักษาความปลอดภัย ผ่าน ☐ ผู้จัดการ ☒ ผู้จัดการโครงการ IRPC.....

เรื่อง ขอบัตรรถยนต์ผ่านเข้าโรงงาน

PROJECT No. 4004 8412 โครงการ Thermal Inspection 2667 จำนวนผู้รับเหมา คน

ด้วยบริษัท ชีตอร์นิคส์ จ้างเหมาช่วงจากบริษัท เบอร์โทรศัพท์

เริ่มงานวันที่ 14/5/67 ถึงสิ้นสุดงานวันที่ 30/12/67

มีความประสงค์ ขออนุญาตทำบัตรรถยนต์ผ่านเข้าโรงงาน ☐ ทำบัตรใหม่..... คัน ☒ ต่ออายุรถ..... 1 คัน

☐ ทำบัตรรถยนต์หาย คัน ☐ ขอเปลี่ยนทะเบียนรถ คัน พื้นที่ขอนำรถเข้า ZONE ☒ IRPC ☐ IP ☐ PW ☒ CHP ☒ TF2 ☒ PORT

ข้อมูลการพิจารณา: จำนวนบัตรรถยนต์ที่ได้รับอนุญาตหรือที่ใช้งานอยู่ปัจจุบัน รวม.....คัน (กรุณาระบุเอกสารรถคันที่ได้รับอนุญาตใช้งานแล้ว)

ที่	ยี่ห้อรถ	สีรถ	ทะเบียน	จังหวัด	เครื่องยนต์		ชื่อ - นามสกุล (ที่สามารถติดต่อคนขับรถได้)	เบอร์โทร
					ดีเซล	เบนซิน		
1	Isuzu	ทอ	3ขม 128	กทม.	/			
2								
3								

สำเนาแนบ ☐ สำเนาทะเบียนรถ ☐ ใบตรวจสภาพรถ IRPC ☐ แผนผังองค์กร (กรณีที่ต้องใช้รถจำนวนมาก)

☐ สำเนา Sticker รถเข็น,รถเครน (กรณีที่ขอรถเข็น) ☐ สำเนาใบสัญญาจ้าง,ใบ PO หรือ Yearly Contact อย่างใดอย่างหนึ่ง ☐ อื่นๆ.....

หมายเหตุ

- ยานพาหนะที่เข้ามาใช้งานในโรงงานต้องผ่านการตรวจสภาพรถทุกคัน โดยหน่วยงานรักษาความปลอดภัย เป็นผู้ตรวจ
- บุคคลที่ขับรถภายในโรงงานได้ ต้องผ่านการอบรมอนุญาตขับรถโดยมีสัญลักษณ์ "D" ที่บัตร
- บุคคลที่ขับรถ Crane ในโรงงานได้ ต้องผ่านการอบรมอนุญาตขับรถ Crane โดยมีสัญลักษณ์ "Cr" ที่บัตร และ "Hb" ที่บัตร
- บัตรรถยนต์ที่หมดอายุแต่เนื่องจากงานยังไม่เสร็จให้ดำเนินการต่ออายุ โดยยื่นเอกสารพร้อมนำรถมาตรวจสภาพล่วงหน้าได้ 7 วันทำการ ก่อนวันหมดอายุบัตร
- การขอบัตรผ่านรถยนต์เป็นรายปีหรือตามที่ระยะเวลาสิ้นสุดสัญญางาน ให้แนบสำเนาใบ PO Yearly contact มาด้วย เพื่อพิจารณาตาม PO หรือ Yearly contact ที่ได้รับ (สูงสุดไม่เกิน 1 ปี) และบัตรหมดอายุสิ้นปี
- วัตถุประสงค์ของการขอใช้งาน
 - ใช้เพื่อรับ - ส่ง คนงานต้องมีเบาะนั่งรั้วกันตกเรียบร้อยตามกฎระเบียบความปลอดภัยของ IRPC
 - ใช้สำหรับขนวัสดุ/อุปกรณ์ที่ใช้งานเท่านั้น
- ตรวจดูเอกสารแนบที่แนบมาด้วย

แบบตรวจสอบสภาพรถยนต์ผู้รับเหมาก่อนเข้าใช้งานในIRPC

รถยนต์ของบริษัท ซีเอสเอเน็กซ์ วันที่ตรวจสอบ 11/5/67

ที่	ชนิดรถยนต์ เก๋ง, กระบะ, VAN, 6 ล้อ, 10 ล้อ	หัวข้อการตรวจ / ทดสอบ							สภาพล้อยางรถ (>30%) และล้ออะไหล่	สภาพทั่วไปของรถ
		ไฟหน้า ซ้าย-ขวา	ไฟเลี้ยว ซ้าย-ขวา	ไฟเบรก ซ้าย-ขวา	ไฟถอย หลัง ซ้าย-ขวา	เสียงแตร และเสียง	ระบบ เบรก	ความมั่นคง ที่นั่ง/เบาะรองนั่ง ผู้โดยสาร ความแข็งแรงของราวกันตก และนิ้อคยึดต่างๆ		
1		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	85%	สภาพทั่วไปของรถ
2										
3										
4										
5										
6										
7										

หมายเหตุ : 1. สภาพโดยทั่วไป หมายถึง ไม่นับน้ำหนักตามพื้นขณะจอด ไม่มีเสียงจากการสั่น เนื่องจากการชำรุด ไม่มีการหลุดหลวมของตัวรถ ตัวรถครบสมบูรณ์ ฝาครอบไฟฟ้า ไม่แตกชำรุด และ

แผ่นป้ายทะเบียน หน้า-หลัง ต้องอยู่ครบ

2. ☒ หมายถึง ทำงานได้ปกติ สภาพปกติ (ผ่าน)

☒ หมายถึง สภาพชำรุด หรือไม่พร้อมใช้งาน (ไม่ผ่าน)

3. บัตรอนุญาตจะมีอายุการใช้งานตามสัญญาว่าจ้าง Ready Contract / Po (สูงสุดไม่เกิน 1 ปี) กรณีทะเบียนรถ/รายการการเสียภาษีขาด...ทางแผนก รปภ. ขอสงวนสิทธิ์ ไม่ตรวจสอบสภาพรถให้

4. การตรวจสอบสภาพรถจะตรวจสอบสภาพทั่วไป ไม่รวมถึงการติดตั้งอุปกรณ์เสริมเพิ่มเติม เช่น ปันจัน (ให้ยื่นเรื่องและให้นำรถไปตรวจสอบสภาพที่แผนก MSSWเพิ่มเติมด้วย)

5. รถกระบะที่ใส่รับ - ส่งคนงานผู้รับเหมาต้องมีราวกันตก และเกาะที่นั่งมีโครงสร้างจับยึดมั่นคง

เกาะนั่งต้องเป็นแนวยาวนานไปกับตัวรถ (ลักษณะเดียวกับรถโดยสาร)

มีการติดตั้งถังดับเพลิงประจำรถและพร้อมใช้งาน จำนวน คัน ให้ ☆☆☆☆☆

เลขทะเบียน 30 มิ.ย. 64
เลขทะเบียน 30 มิ.ย. 64
รายการเสียภาษี

วัน เดือน ปี

1. 2. 3. 4.

วันเสียภาษี	วันครบกำหนดเสียภาษี	ไปเสร็จรับเงินเลขที่คคณ/เลขที่	ค่าภาษีบาท/สต.	เงินเพิ่มบาท/สต.	ผู้รับภาษี
30 มิ.ย. 64	30 มิ.ย. 65	8927618437540048256	1,350.00		สพพ.5 (ปราชญ์)
27 พ.ค. 65	30 มิ.ย. 66	C04289232/650046243	1,350.00		สพพ.3 (จรรยาณี)
3					
4					
5					
6					
7					

รายการเสียภาษี

วันเสียภาษี	วันครบกำหนดเสียภาษี	ไปเสร็จรับเงินเลขที่คคณ/เลขที่	ค่าภาษีบาท/สต.	เงินเพิ่มบาท/สต.	ผู้รับภาษี	นายทะเบียน
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						



กรุงเทพประกันภัย
Bangkok Insurance

กรมการขนส่งทางบก

30 น.ย.

2567

กระทรวงคมนาคม



ต้นฉบับ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED
เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร(TAX ID) 0107537002567

ใบสั่งซื้อ/จ้าง

0480F-057 REV. 2

รหัสผู้ขาย : 102257	ใบสั่งซื้อ/จ้างเลขที่ : 3100198492	หน้า: 1 / 2
	ประเภทเอกสาร : O100 PO GP-w/o G Local	วันที่ : 30/04/2024
	เอกสารอ้างอิง : 1016157828	วันที่อนุมัติล่าสุด: 02/05/2024
	ชื่อผู้จัดซื้อ/จัดจ้าง : KITSIREEYA CH.	
	โทรศัพท์/โทรสาร : (6638) 611333	
	E-Mail : KITSIREEYA.C@IRPC.CO.TH	

เงื่อนไขการสั่งซื้อ	
เงื่อนไขการชำระเงิน : 30 วัน หลังจากวันที่ใบใบแจ้งหนี้	วันเริ่มสัญญา : 01.05.2024
	วันสิ้นสุด : 30.12.2024
	สถานที่ส่งมอบ : IRPC Rayong
	สกุลเงิน : THB

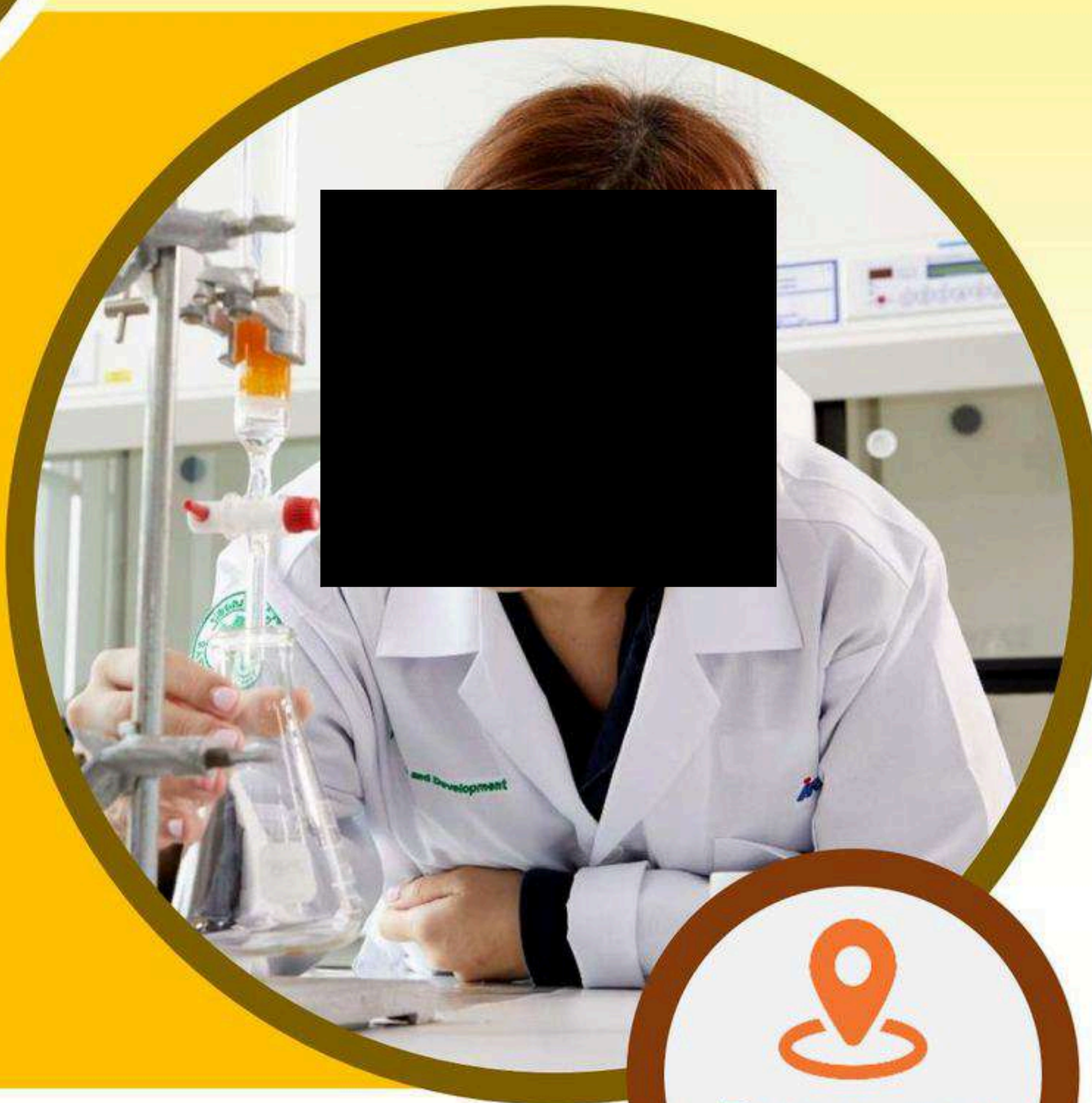
ลำดับ	รายละเอียดสินค้า/บริการ	จำนวน	หน่วย	ราคาค่าหน่วย	จำนวนเงิน
10	งานตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าควบคุมด้วยคอมพิวเตอร์ IRPC Plant ประจำปี 2567 Attachment 1: TERM OF REFERENCE QTY.25 Pages Attachment 2 :Quotation QTY. 1 Page REF.QUO.NO: QR23/034-R1 /Date: 9.04.2024 -ระยะเวลาการเริ่มทำงานหลังจากได้รับเอกสาร Purchase order ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2567 ถึงวันที่ 30 ธันวาคม 2567 โดย IRPC ขอสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยนแปลง IRPC จะทำการแจ้งล่วงหน้า หากมีการเปลี่ยนแปลง -เบี้ยปรับ 0.1% ต่อวัน สูงสุดไม่เกิน 10%ของมูลค่าใบสั่งซื้อ(ไม่รวมVAT) กรุณาส่งใบแจ้งหนี้ที่ถูกต้องพร้อม /038-921333 ต่อ 4503 คู่คุณวันเดือนปีในการสั่งซื้อ/จ้างนี้ ดูจากผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าของไออาร์พีซี และ/หรือ บริษัทในเครือ	1.000	AU		
			ราคารวม		-
			ส่วนลด/หัก - %		-
			ราคาสุทธิ		-
			ภาษีมูลค่าเพิ่ม - %		-
			ราคารวมสุทธิ		(ขอยกไป)

ผู้ซื้อ	
ผู้ขาย	
รายละเอียด	<p>1. ผู้ขาย/ผู้รับจ้างจะไม่โอนสิทธิเรียกร้องการรับเงิน/สิทธิอื่นใดตามใบสั่งซื้อ/จ้างนี้ไปผู้อื่น การโอนสิทธิใดๆถือเป็นการปฏิบัติผิดเงื่อนไขตามใบสั่งซื้อ/จ้าง และถือเป็นใบสั่งซื้อ/จ้างที่ไม่สามารถใช้งานได้กับผู้ซื้อ/ผู้จ้างได้ เว้นแต่ได้รับความยินยอมจากผู้ซื้อ/ผู้จ้างเป็นลายลักษณ์อักษร</p> <p>2. ผู้ขาย/ผู้รับจ้างจะต้องรับใบสั่งซื้อ/จ้างโดยผู้จำหน่ายหรือมอบประจำตัว (ถ้ามี) และต้องส่งใบสั่งซื้อ/ผู้จ้างภายในสามวันนับแต่วันที่ได้รับใบสั่งซื้อ/จ้าง</p> <p>3. ผู้ขาย/ผู้รับจ้างจะส่งมอบสินค้า/บริการตามใบสั่งซื้อ/จ้างและตาม 2 ชุดมาด้วยทุกครั้งเมื่อส่งสินค้า (งานบริการให้ส่งมอบใบกำกับภาษีเมื่อรับชำระค่าบริการ)</p> <p>4. กรณีไม่สามารถส่งมอบสินค้า/บริการได้ตามเวลาที่กำหนด ผู้ขาย/ผู้รับจ้างจะต้องแจ้งให้ผู้ซื้อ/ผู้จ้างทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อยห้า (5) วัน</p> <p>ทำการก่อนถึงกำหนดส่งมอบ แต่หากไม่สามารถส่งมอบสินค้า/บริการภายในเวลาที่กำหนดไว้ ใบสั่งซื้อ/จ้างและสิทธิการขอการคืนเงินงานของผู้ซื้อ/ผู้จ้าง ผู้ซื้อ/ผู้จ้างจะสงวนสิทธิ์ในการยกเลิกใบสั่งซื้อ/จ้างโดยค่าใช้จ่ายใดๆที่เกิดขึ้นให้เป็นภาระของผู้ขาย/ผู้รับจ้าง เว้นแต่จะมีการตกลงกันไว้เป็นอย่างอื่น 3100198492</p>

สำนักงานใหญ่ เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเจดีย์ใหม่ อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000 โทร. (038) 611333
(038) 612812-3 www.irpc.co.th
299 Moo 5 Sukhumvit Road Choeng Noen, Mueang Rayong TBL: (038) 611333
(038) 612812-3 www.irpc.co.th

เอกสารแนบที่ 22

เอกสารประชาสัมพันธ์การรับคนเข้าทำงาน และสรุปจำนวนพนักงานท้องถิ่น



Rayong

 **APPLY NOW**



Researcher

- ปริญญาโท ขึ้นไป ทางด้านเทคโนโลยีนาโน, วิทยาศาสตร์เคมี, วิศวกรรมเคมี, พอลิเมอร์, วัสดุศาสตร์ หรือ สาขาที่เกี่ยวข้อง
- ในกรณีปริญญา โท ต้องมีประสบการณ์ดำเนินโครงการวิจัย ภายหลังจบการศึกษา หรือ มีประสบการณ์การทำงานที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาผลิตภัณฑ์ในภาคอุตสาหกรรม อย่างน้อย 2 ปี
- คะแนน TOEIC 550

More Information :



www.irpc.co.th



IRPC Recruitment



IRPC Public Company Limited



recruit@irpc.co.th



038-611333 | 02-765-7000



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เปิดรับสมัครพนักงานใหม่ตำแหน่ง

Corrosion Engineer

คุณสมบัติ

- ✓ ปริญญาตรีสาขา วิศวกรรมโลหการ (Metallurgical Engineering) วิศวกรรมวัสดุ (Materials Engineering) หรือสาขาที่เกี่ยวข้องกับงาน
- ✓ ประสบการณ์การทำงานในโรงงานปิโตรเคมีและการกลั่น 0-3 ปี

More Information :



IRPC Recruitment



IRPC Public Company Limited



recruit@irpc.co.th



038-611333 | 02-765-7000



Rayong



TOEIC 550 ขึ้นไป

สถานที่ทำงาน : ระยอง


สรุปจำนวนพนักงานแยกตามทะเบียนโรงงานเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

ระหว่างเดือน มกราคม - มิถุนายน 2567

ลำดับ	กลุ่มโรงงาน ทะเบียนโรงงาน	Plant	กลุ่มภูมิสำเนา		รวมพนักงาน
			ระยอง	ต่างจังหวัด	
1	ข3-44-1/25รย	HDPE(UHMW-PE)	28	59	87
2	ข3-88-1/36รย	PW/CHP	46	74	120
3	ข3-42(1)-3/41รย	ETP	71	89	160
4	ข3-49-2/41รย	DCC	32	52	84
5	ข3-42(1)-4/41รย	BTX	13	26	39
6	ข3-50(4)-1/41รย	LBOP	38	57	95
7	ข3-49-1/43รย	REFY	25	31	56
8	ข3-49-1/41รย	COND	23	50	73
9	ข3-42(1)-2/41รย	EBSM	13	24	37
10	ข3-44-1/59รย	EPS	23	19	42
11	ข 3-44-4/59 รย	PPC	17	22	39
12	ข3-44-1/34รย	PPE	48	64	112
13	ข3-44-2/59รย	ABS	81	103	184
14	ข3-53(5)-56/59รย	PS	18	31	49
15	ข3-42(1)-4/55รย	PRP	12	11	23
16	ข3-49-1/58รย	UHV	58	118	176
17	ท่าเทียบเรือ IRPC	PORT	13	84	97
18	เขตประกอบการไออาร์พีซี	IN	33	51	84

เอกสารแนบที่ 23


แผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์ และการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ด้านต่างๆ

	โครงการประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสไทยกับอนุภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้	2567-2567		
		project	output	event
		รายละเอียดโครงการ		
1. หลักการและเหตุผล	บริษัท เออาร์พี จำกัด (มหาชน) ดำเนินธุรกิจในประเทศไทยและต่างประเทศ โดยมีพันธกิจหลักคือส่งเสริมการค้าและการลงทุนระหว่างไทยกับอนุภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ในการดำเนินงานดังกล่าว บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า ซึ่งเป็นหัวใจสำคัญในการดำเนินงานของบริษัทฯ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังให้ความสำคัญกับการพัฒนาบุคลากรให้มีความรู้ความสามารถในการแข่งขันในตลาดโลก ซึ่งเป็นหัวใจสำคัญในการดำเนินงานของบริษัทฯ			

2. วัตถุประสงค์	1	เพื่อสร้างเครือข่ายและความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มประเทศในอาเซียน
	2	เพื่อสร้างเครือข่ายกับกลุ่มประเทศในอาเซียนและกลุ่มประเทศในอาเซียน
	3	เพื่อส่งเสริมและสร้างเครือข่ายกับกลุ่มประเทศในอาเซียน

3. งบประมาณ (หลักบาท)	1	กลุ่มประเทศอาเซียน
	2	กลุ่มประเทศอาเซียน

4. ความเสี่ยง (RSK)



L11

ระดับความเสี่ยง

L11

เป้าหมาย

อธิบายความเสี่ยงเพิ่มเติม :

เหตุการณ์ความเสี่ยง

มาตรการจัดการความเสี่ยง

: ไม่สามารถลดความเสี่ยงได้ตามเวลาที่ตกลงไว้

: ประสานขอรับเอกสารจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

5.ระยะเวลาที่โครงการ

กันยายน - ตุลาคม 2567

6.แผนงาน/ระยะเวลาดำเนินการ

แผนบริหารงาน																						สถานะโครงการ			
Action plan & Schedule 2024																						Project status			
ลำดับ No.	Project/Initiative What	ลำดับ No.	Activities / Description How	เป้าหมาย	ทำที่ไหน Where	ทำโดย ใคร Who	ระดับ ความ เสี่ยง	เป้าหมาย ความเสี่ยง	Budget (M฿)	2024														Monthly	
										Start / Actual	มค	กพ	มีค	เมย	พค	มิย	กค	สค	กย	ตค	พย	ธค	Target	รวม	Planned progression
																									ความคืบหน้าจริง
																									NActual progression
																	ถ่วงน้ำหนัก								
																	Weighted								
โครงการประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสไทยกับอนุภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้	1	จัดทำรายละเอียดโครงการจนได้รับความเห็นชอบ	รอบเขตฯ	CR					30,000	Plan								100%				100%	25.00		
										Actual															
	2	นำเสนอข้อสรุปโครงการโดย VP	รอบเขตฯ	CR	L11	L11				Plan								100%				100%	25.00		
										Actual															

		3	ส่งมอบงบประมาณ และติดตามการดำเนินงาน	รอบเขตฯ	CR				Plan									100%							100%	25.00
									Actual																	
		4	จัดทำรายงานเสนอผู้บริหาร	รอบเขตฯ	CR				Plan									100%							100%	25.00
									Actual																	

0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	25%	25%	50%	0%	0%
0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	25%	50%	100%	100%	100%
ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	

7. แผนการใช้งบประมาณ

งบประมาณที่ได้รับ

30,000


Plan

Actual

8. ผลที่คาดว่าจะได้รับ (Output/Out come)	1	มีรายงานการประชุมประจำปีของหน่วยงาน
	2	มีรายงานการประชุมประจำปีของหน่วยงาน
	3	มีความร่วมมือในการสนับสนุนการดำเนินงานด้านต่างๆ
	4	มีความร่วมมือในการสนับสนุนการดำเนินงานด้านต่างๆ

9. การวัดและประเมินผล (Key Result)	ตัวชี้วัด	หน่วยวัด	เป้าหมายปี 2567
	1	รายงานผลการดำเนินงานประจำปี	1
	2	ความร่วมมือในการสนับสนุนการดำเนินงาน	100%

10. ผู้รับผิดชอบโครงการ	ผู้ดำเนินการ	ผู้ควบคุมงาน โครงการ
	ชื่อผู้ดำเนินงาน)	ชื่อผู้ควบคุมงาน



โครงการปลูกพืชอินทรีย์ (อินทรีย์ชีวภาพ, กล้วย, กล้วย)

INO-J67

project

routine

event

รายละเอียดโครงการ

1. ผลการดำเนินงาน

การปลูกพืชอินทรีย์ เป็นหนึ่งในกิจกรรมในการเข้าไปมีส่วนร่วมเร็วสุด อาทิ เช่น งานวันเปิด งานรับตำแหน่ง งานทำบุญบ้าน งานศพ หรืองานอื่นๆ เป็นต้น ซึ่งถือได้ว่าเป็นกิจกรรมที่ช่วยพัฒนาท้องถิ่นให้มีความสำคัญ เป็นการให้เกียรติกับและสนับสนุนให้มีความก้าวหน้าในกิจกรรมการปลูกพืชอินทรีย์ ซึ่งได้ว่าเป็นเครื่องมือที่สำคัญ ในการสร้างความสัมพันธ์กับคนในพื้นที่ชุมชน จึงได้ดำเนินการมาอย่างต่อเนื่องในการเสริมสร้างความสัมพันธ์

2. วัตถุประสงค์

1 เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนท้องถิ่นได้เร็วกับบริษัท ครอบคลุมโครงการ

2 เพื่อเป็นโอกาสในการสร้างเครือข่าย การติดตามสถานการณ์ข่าวสารในพื้นที่

3 เพื่อเป็นการสร้างภาพลักษณ์ที่ดีกับบริษัท

3. กลุ่มเป้าหมาย (ทั้งตัวโครงการ)

1 ผู้นำชุมชนที่สำคัญ ครอบคลุมโครงการ

2

4. ความเสี่ยง (RSK)



L11

ระดับความเสี่ยง

L11

เป้าหมาย

อธิบายความเสี่ยงเพิ่มเติม : เหตุการณ์ความเสี่ยง : ความครอบคลุมเป้าหมายที่ไม่ทั่วถึงทุกส่วน

มาตรการจัดการความเสี่ยง : เข้าร่วมกิจกรรมสม่ำเสมอ

5.ระยะเวลาโครงการโครงการ มกราคม - 31 ธันวาคม 2567

6.แผนภาพ/รายละเอียดโครงการ

แผนบริหารงาน																				สถานะโครงการ						
Action plan & Schedule 2024																				Project status						
ลำดับ No.	Project/Initiative What	ลำดับ No.	Activities / Description How	เป้าหมาย	ทำที่ไหน Where	ทำโดย ใคร Who	ระดับ ความ เสี่ยง	เป้าหมายรวม ความเสี่ยง	Budget (M฿)	2024														เดือนที่ทำการประเมิน	ความคืบหน้าจริง Actual progression	
										Start / Actual	มค	กพ	มีค	เมย	พค	มิย	กค	สค	กย	ตค	พย	ธค	Target	รวม		อัตราพัก Weighted
	โครงการปลูกพืชอินทรีย์ (อินทรีย์ชีวภาพ, กล้วย, กล้วย)	1	เจ้าหน้าที่ตรวจสอบและนำข้อมูลจากเครือข่ายชุมชน	ครอบคลุม	CR				970,000	Plan		50%	50%									100%	10.00			
		2	เจ้าหน้าที่รายงานผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง	ครอบคลุม	CR					Actual																
										Plan		5%	5%	5%	10%	10%	5%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	100%	10.00	
										Actual																
		3	จัดเตรียมอุปกรณ์ เช่น ของขวัญของที่ระลึก เงินทำบุญ ตามกรอบงบประมาณที่กำหนดไว้	ครอบคลุม	CR					Plan		5%	5%	5%	10%	10%	5%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	100%	30.00	
										Actual																

		4	เจ้าหน้าที่และตัวแทนบริษัทมอบงบประมาณและเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรม	ครอบคลุม	CR		L11	L11		Plan		5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%		100%	30.00
										Actual																30.00
		5	จัดทำรายงานเสนอผู้บริหาร	ครอบคลุม	CR					Plan		5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%		100%	20.00
										Actual																20.00

งบประมาณที่ได้รับ										970,000													Total	
																							970,000	
																							615,524	

8. ผลลัพธ์ทางลบ (Output/Out come)

1 เกิดความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างชุมชนและบริษัท

2 สามารถสร้างความเชื่อมั่นและติดตามสถานการณ์ การข่าว ในพื้นที่เพื่อเข้ามาบริหารจัดการการทำงานในพื้นที่

3 เกิดภาพลักษณ์ที่ดีของบริษัท

การวัดผลประเมินผล (Key Result)			ตัวชี้วัด	หน่วยวัด	เป้าหมายปี 2566
1	การมีส่วนร่วมในกิจกรรมกับบุคคลสำคัญ		%		100%
2	รายงานผลการร่วมกิจกรรม		เล่ม		1 เล่ม

10. ผู้รับผิดชอบโครงการ

ผู้ดำเนินโครงการ

ผู้ควบคุมงาน โครงการ

ชื่อผู้ดำเนินงาน)

ชื่อผู้ควบคุมงาน

5.ระยะเวลาที่กิจกรรมโครงการ **มกราคม - 31 ธันวาคม 2567**



เป้าหมาย

2 ขบวนการนี้จบประมาณแล้วไม่ดำเนินการ


๑. ประสานขอรับเอกสารจากชุมชนล่วงหน้า

ม.ร.	กพ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	กย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
400,000	100,000	70,000	700,000	70,000	30,000	300,000	400,000	50,000	136,000	400,000	250,000
225,773	603,370	22,000	746,633	25,000	20,000	85,000	322,440	25,200	15,000	685,500	56,296

Total	2,906,000
	2,499,774

ผู้ควบคุมงาน โครงการ

(ชื่อผู้ควบคุมงาน)



โครงการศูนย์ประสานงานภาคสนาม

RIC- /67

project

routine

event

รายละเอียดโครงการ

1. หลักการและเหตุผล

เป็นการสร้างความเข้าใจให้กับกลุ่มเป้าหมายในการดูแลด้านสิ่งแวดล้อม
กระบวนการชุมชนภาคสนาม เช่น แล่ง ลี เสี่ยง กลุ่ม ช่างฝึกหัดชุมชนโรงเรียน และโรงเรียน
ของโรงเรียนฯ ซึ่งเป็นอุปสรรคต่อการดำเนินงาน

2. วัตถุประสงค์

1 เพื่อสร้างความเข้าใจให้กับกลุ่มเป้าหมายในการดูแลด้านสิ่งแวดล้อม

2 เป็นช่องทางในการสื่อสารกับประชาชนกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง


3 ลดข้อขัดแย้งที่จะเกิดขึ้น

3. กลุ่มเป้าหมาย (ทั้งกับใคร ระบุ)

1 ชุมชนและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง

2 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม

4. ความเสี่ยง (RSK)



M22

ระดับความเสี่ยง

L12

เป้าหมาย

อธิบายความเสี่ยงเพิ่มเติม :

ผลการพิจารณาความเสี่ยง

ไม่สามารถแก้ไขปัญหานี้ได้อย่างรวดเร็ว

มีการร้องเรียนต่อหน่วยงานราชการ

มาตรการจัดการความเสี่ยง

จัดทำคู่มือบริหารความเสี่ยง

ใช้ IM หมายเลข S10902400-1102 การจัดการข้อร้องเรียนชุมชน

ติดตามข้อร้องเรียนเพื่อนำมาดำเนินการชี้แจงหรือแก้ไขโดยเร่งด่วน

นำเสนอข้อมูลในเวที

ระยะเวลาจัดการโครงการ

มกราคม - 31 ธันวาคม 2567

แผนงาน/ระยะเวลาดำเนินการ

แผนบริหารงาน																							สถานะโครงการ		
Action plan & Schedule 2024																							Project status		
ลำดับ No.	Project/Initiative What	ลำดับ No.	Activities / Description How	เป้าหมาย	ทำที่ไหน Where	ทำโดย ใคร Who	ระดับ ความ เสี่ยง	เป้าหมาย ความ เสี่ยง	Budget (M฿)	2024															ความคืบหน้าตามแผน Refined progression
										Start / Actual	มค	กพ	มีค	เมย	พค	มิย	กค	สค	กย	ตค	พย	ธค	Target	รวม	ความคืบหน้าจริง %Actual progression
											Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec		Sum	ถึงเป้าหมาย Weighted
1	โครงการศูนย์ประสานงานภาคสนาม	1	กำหนดแผนการดำเนินงานศูนย์ประสานงานภาคสนาม		บริษัทฯ	CR			200,000	Plan	10%	10%											100%	10.00	
										Actual															
		2	กำหนดพื้นที่และกลุ่มเป้าหมาย		บริษัทฯ	CR				Plan	10%	10%											100%	10.00	
										Actual															
		3	ดำเนินการสำรวจผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม		รอมเซดฯ	CR	M22	L12		Plan	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	100%	20.00	
										Actual															
		4	จัดทำตารางข้อมูลการดำเนินงาน รายวัน รายสัปดาห์ รายเดือน		บริษัทฯ	CR				Plan	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	100%	20.00	
										Actual															

	5	นำเสนอข้อมูลต่อหน่วยงาน ด้านสิ่งแวดล้อมMwenvironmentและ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	บริษัทฯ	CR						Plan		8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	100%	20.00
										Actual																
	6	จัดทำรายงานสรุปผลการ ดำเนินงาน	บริษัทฯ	CR						Plan		8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	100%	20.00
										Actual																
																									100%	

7. แผนการใช้งบประมาณ		งบประมาณที่ได้รับ		200000	→	<table><tr><td>17%</td><td>17%</td><td>6%</td><td>6%</td><td>6%</td><td>6%</td><td>6%</td><td>6%</td><td>6%</td><td>6%</td><td>6%</td><td>7%</td><td>7%</td></tr><tr><td>17%</td><td>34%</td><td>41%</td><td>47%</td><td>54%</td><td>60%</td><td>66%</td><td>73%</td><td>79%</td><td>86%</td><td>93%</td><td>100%</td><td></td></tr></table>												17%	17%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	7%	7%	17%	34%	41%	47%	54%	60%	66%	73%	79%	86%	93%	100%		Total												
17%	17%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	7%	7%																																												
17%	34%	41%	47%	54%	60%	66%	73%	79%	86%	93%	100%																																													
					<table><tr><td>มค</td><td>กพ</td><td>มีค</td><td>เมย</td><td>พค</td><td>มิย</td><td>กค</td><td>สค</td><td>กย</td><td>ตค</td><td>พย</td><td>ธค</td><td></td></tr><tr><td>95,000.00</td><td>12,000.00</td><td>13,000.00</td><td>13,000.00</td><td>13,000.00</td><td>17,500.00</td><td>17,500.00</td><td>15,000.00</td><td>15,000.00</td><td>23,000.00</td><td>23,000.00</td><td>23,000.00</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>14,511</td><td>1,000</td><td></td><td>10,000</td><td>10,000</td><td>1,000</td><td></td><td>10,000</td><td>10,000</td><td>10,000</td><td></td></tr></table>												มค	กพ	มีค	เมย	พค	มิย	กค	สค	กย	ตค	พย	ธค		95,000.00	12,000.00	13,000.00	13,000.00	13,000.00	17,500.00	17,500.00	15,000.00	15,000.00	23,000.00	23,000.00	23,000.00				14,511	1,000		10,000	10,000	1,000		10,000	10,000	10,000		200,000
มค	กพ	มีค	เมย	พค	มิย	กค	สค	กย	ตค	พย	ธค																																													
95,000.00	12,000.00	13,000.00	13,000.00	13,000.00	17,500.00	17,500.00	15,000.00	15,000.00	23,000.00	23,000.00	23,000.00																																													
		14,511	1,000		10,000	10,000	1,000		10,000	10,000	10,000																																													
					Actual												105,294																																							

8. ผลที่คาดว่าจะได้รับ (Output/Out come)

1 ผู้มีส่วนได้เสียมีความเชื่อมั่นในการดำเนินงานของบริษัทฯ

2 ลดความกังวลใจของชุมชนไปประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม

3 เกิดภาพลักษณ์ที่ดีของ บริษัทฯ

9. การวัดและประเมินผล (Key Result)

ตัวชี้วัด	หน่วยวัด	เป้าหมายปี 2563
1 ผลสำรวจความพึงพอใจจาก Socio survey	ปี	ตามเกณฑ์ที่กำหนด
2 จำนวนข้อร้องเรียนที่ลดลงผ่าน(GC)	ครั้ง	

10. ผู้รับผิดชอบโครงการ

ผู้ดำเนินโครงการ

ผู้อำนวยการ โครงการ

ชื่อผู้ดำเนินงาน)

ชื่อผู้ควบคุมงาน

ไออาร์พีซี สาขาสวน ครบ 15 โครงการ CSR-DIW เพื่อชุมชน

ไออาร์พีซี สาขาสวนครบ 15 โครงการ CSR-DIW เพื่อชุมชน รอบพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี จ.ระยอง
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ลงพื้นที่อีก 6 โครงการสาขาสวนรับฟังความคิดเห็นและความต้องการร่วมกับชุมชนอย่างต่อเนื่องเพื่อให้ได้โครงการที่เป็นรูปธรรมและเกิดประโยชน์สูงสุดต่อชุมชนภายใต้โครงการ CSR-DIW ประจำปี 2567 ดังนี้



PTK

1 โรงงานผลิต PTK CATALYST (PTK) สาขาสวนร่วมกับชุมชนบ้านดอน หมู่ 4 เทศบาล ต.เจ้ตโปธิ์ อ.เมือง จ.ระยอง
จัดทำ "โครงการซ่อมแซมก่อกองจระเข้บ้านดอน"



ETP

2 โรงงานผลิตเอทอีเอ็ม (ETP) สาขาสวนร่วมกับชุมชนบ้านหัวมะพร้าว หมู่ 15 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง
จัดทำ "โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์"



CD1

4 โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Compounding Plastic (CD1) สาขาสวนร่วมกับชุมชนบ้านเขาขมิ้น หมู่ 5 ต.เขาขมิ้น อ.เมือง จ.ระยอง
จัดทำ "โครงการปรับปรุงระบบน้ำประปาหมู่บ้าน"



PP

3 โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน (PP) สาขาสวนร่วมกับชุมชนบ้านเนินพุทรา หมู่ 5 ต.เจ้ตโปธิ์ อ.เมือง จ.ระยอง
จัดทำ "โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์"



PW

6 โรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ (PW) สาขาสวนร่วมกับชุมชนบ้านปลวกแดง หมู่ 4 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง
จัดทำ "โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์"



WWT1,2

5 โรงงานบำบัดน้ำเสียรวม (WWT1,2) สาขาสวนร่วมกับชุมชนบ้านตะกาด หมู่ 16 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง
จัดทำ "โครงการปรับปรุงศาลาหมู่บ้าน"



ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตลอดไป

กิจกรรมเพื่อสังคม

PW ส่งมอบ โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์ ม.4 บ้านปลวกแดง ต.ตะพง

ไออาร์พีซี ส่งมอบ "โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์" ให้ชุมชน ม.4 บ้านปลวกแดง ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง โดย โรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ (PW) ภายใต้โครงการ CSR-DIW

วันที่ 5 มิถุนายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย โรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ (PW) ภายใต้โครงการ CSR-DIW มี [REDACTED] ผู้จัดการโรงงานไฟฟ้าและไอน้ำและพนักงาน ร่วมส่งมอบ "โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์" ให้กับชุมชน ม.4 บ้านปลวกแดง ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง โดยมี นายรังสรรค์ กุลนิล กำนันตำบลตะพง และชุมชน ร่วมรับมอบโครงการ 4 กิจกรรมครั้งนี้ ไออาร์พีซีและชุมชนบ้านปลวกแดง ร่วมกันประกอบพิธีอเนกประสงค์พร้อมกัน จำนวน 30 ตัว ติดไฟแสงสว่างภายในศาลา จำนวน 10 ชุด ด้วยระบบไฟ LED พร้อมใช้สำหรับงานประเพณีและจัดกิจกรรมต่างๆ ของหมู่บ้านได้ ไออาร์พีซี แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการเป็นคู่ประกอบการอุตสาหกรรมที่ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม ในการพัฒนาอุตสาหกรรมควบคู่กับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมเพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



รวมภาพกิจกรรม และส่งมอบโครงการ



กิจกรรมเพื่อสังคม

โครงการติดตั้งไฟส่องสว่างถนนฯ ม.11

บ้านศาลเจ้า ต.ตะพง



ไออาร์พีซี ส่งมอบ “โครงการติดตั้งไฟส่องสว่างถนน และปรับปรุงระบบไฟฟ้าสาธารณะ” โดย โรงงานผลิตอะซีติกสัน แบล็ค (AB) ภายใต้โครงการ CSR-DIW ให้ ชุมชน ม.11 บ้านศาลเจ้า ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 5 มิถุนายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โรงงานผลิตอะซีติกสัน แบล็ค (AB) ภายใต้โครงการ CSR-DIW มีนาย อัครพงศ์ ตรีสุข ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสโอเลฟินส์ และพนักงาน ร่วมส่งมอบ “โครงการติดตั้งไฟส่องสว่างถนน และปรับปรุงระบบไฟฟ้าสาธารณะ” ให้กับ ชุมชน ม.11 บ้านศาลเจ้า ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง โดยมี นายท้าวร พลเอกศักดิ์ ผู้ใหญ่บ้าน และชาวชุมชนบ้านศาลเจ้า ร่วมรับมอบโครงการฯ

กิจกรรมครั้งนี้ ไออาร์พีซีและชุมชนบ้านศาลเจ้า ร่วมกันติดตั้งไฟส่องสว่างทางสัญจรในชุมชน ระยะทาง 850 เมตร จำนวน 17 ดวง ไฟส่องสว่าง ภายในศาลเจ้า จำนวน 16 ดวง และพัดลม จำนวน 18 ตัว ไว้พร้อมใช้สำหรับงานประเพณีและจัดกิจกรรมต่างๆ ของหมู่บ้านได้และเพื่อความปลอดภัยในชุมชนในการใช้สัญจรทางเดินรถ

ไออาร์พีซี แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการเป็นคู่ประกอบการอุตสาหกรรมที่ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมในการพัฒนาอุตสาหกรรมควบคู่กับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมเพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

ภาพรวมกิจกรรม และส่งมอบโครงการฯ



กิจกรรมเพื่อสังคม

“โครงการปรับปรุงลานกีฬาหมู่บ้าน” ให้ชุมชนบ้านหนองบัวเผ่าง หมู่ 3 ทต.เชิงเนิน



ไออาร์พีซี ส่งมอบ “โครงการปรับปรุงลานกีฬาหมู่บ้าน” โดย โรงงานแปรรูปคอนกรีตเสกเรสซิตีว (ADU1) ให้ชุมชนบ้านหนองบัวเผ่าง หมู่ 3 ทต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง ภายใต้โครงการ CSR-DIW

วันที่ 19 มิถุนายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย โรงงานแปรรูปคอนกรีตเสกเรสซิตีว (ADU1) ภายใต้โครงการ CSR-DIW มีนายวิชัย จงจิตต์สุข ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ฝ่ายโรงกลั่น และ [REDACTED] ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม พร้อมพนักงานไออาร์พีซี ร่วมส่งมอบ “โครงการปรับปรุงลานกีฬาหมู่บ้าน” ให้กับชุมชนบ้านหนองบัวเผ่าง หมู่ 3 ทต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง ได้ [REDACTED] และชาวชุมชนบ้านหนองบัวเผ่าง ร่วมรับมอบโครงการฯ

กิจกรรมครั้งนี้ ไออาร์พีซีและชุมชนหนองบัวเผ่าง ร่วมกันปรับปรุงลานกีฬาเพื่อชุมชน มีการทาสี บึงหลังคาหินแดงให้กับศาลาอเนกประสงค์ ขนาด 126 ตารางเมตร ช่วยส่งเสริมและสนับสนุนให้ชาวชุมชนบ้านหนองบัวเผ่างได้มาออกกำลังกาย เพื่อสุขภาพที่ดี

ไออาร์พีซี แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการเป็นคู่ประกอบการอุตสาหกรรมที่ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมในการพัฒนาอุตสาหกรรมควบคู่กับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมเพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

ภาพรวมกิจกรรม และส่งมอบโครงการฯ



โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์ ม.15 บ้านห้วยมะเฟือง ต.ตะพวง



ไออาร์พีซี ส่งมอบ “โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์” ให้ ชุมชน ม.15 บ้านห้วยมะเฟือง ต.ตะพวง อ.เมือง จ.ระยอง โดย โรงงานผลิตเอทอีแอล (ETP) ภายใต้โครงการ CSR-DIW

วันที่ 14 มิถุนายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย โรงงานผลิตเอทอีแอล (ETP) ภายใต้โครงการ CSR-DIW มีกิจกรรมการก่อสร้าง ส่วนประกอบคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิตเอทอีแอลและพนักงาน ร่วมส่งมอบ “โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์” ให้กับ ชุมชน ม.15 บ้านห้วยมะเฟือง ต.ตะพวง อ.เมือง จ.ระยอง โดยมี [REDACTED] และชาวชุมชนบ้านห้วยมะเฟืองร่วมรับมอบโครงการฯ

ไออาร์พีซีและชุมชนบ้านห้วยมะเฟือง ร่วมกันประกอบกิจกรรมจิตอาสาเพื่อปรับปรุงสภาพแวดล้อมและพื้นที่สาธารณะในพื้นที่โครงการฯ โดยได้ร่วมกันปรับปรุงสภาพแวดล้อมและพื้นที่สาธารณะให้มีความเหมาะสมและปลอดภัยยิ่งขึ้น

ไออาร์พีซี แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการเป็นคู่หูการพัฒนาชุมชนที่ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม ในการพัฒนาอุตสาหกรรมควบคู่กับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมเพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

ภาพรวมกิจกรรม และส่งมอบโครงการฯ



กิจกรรมเพื่อสังคม



www.facebook.com/irpccsr/

UT-BK ส่งมอบ โครงการปรับปรุงระบบประปา หมู่บ้าน ม.6 บ้านเนินสว่าง ต.บางบุตร



ไออาร์พีซี ส่งมอบ “โครงการปรับปรุงระบบน้ำประปาหมู่บ้าน” ให้ชุมชน ม.6 บ้านเนินสว่าง ต.บางบุตร อ.บ้านค่าย จ.ระยอง โดย โรงงานผลิตน้ำทำน้ำให้สะอาด เพื่อจำหน่ายไปยังอาคารและโรงงานอุตสาหกรรม (UT-BK) ภายใต้โครงการ CSR-DIW

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย โรงงานผลิตน้ำทำน้ำให้สะอาด เพื่อจำหน่ายไปยังอาคารและโรงงานอุตสาหกรรม (UT-BK) ภายใต้โครงการ CSR-DIW

กิจกรรมการปรับปรุงระบบน้ำประปาหมู่บ้าน และชาวชุมชนฯ ร่วมรับมอบโครงการฯ เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2567 ที่ผ่านมา กิจกรรมครั้งนี้ เป็นการเปลี่ยนทรายกรองของระบบการผลิตน้ำประปา, ขุดลอกคูน้ำฝายที่ใช้ควบคุมการผลิตน้ำและประปาของระบบส่งน้ำเพื่อผลิตน้ำประปาให้มีความปลอดภัยและคุณภาพเป็นไปตามมาตรฐานของกรมประปาส่วนภูมิภาคและทำให้ชาวชุมชนบ้านเนินสว่างนี้ที่สะอาดได้มาตรฐานใช้ในการอุปโภคบริโภค ช่วยลดความเสี่ยงด้านผลกระทบต่อสุขภาพที่มาจากสิ่งปนเปื้อนในน้ำได้ พร้อมปรับภูมิทัศน์บริเวณโดยรอบโรงผลิตน้ำประปาให้ดูสวยงาม สะอาดตามากยิ่งขึ้น

ไออาร์พีซี แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการเป็นคู่หูการพัฒนาชุมชนที่ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม ในการพัฒนาอุตสาหกรรมควบคู่กับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมเพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

ภาพรวมกิจกรรม และส่งมอบโครงการฯ



กิจกรรมเพื่อสังคม



www.facebook.com/irpccsr/



ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ สำนักทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 1



ไออาร์พีซี ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ สำนักทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 1 บริเวณโครงการป่าในเมืองระยอง จังหวัดระยอง
วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2567 เวลา 14.30-15.30 น. [redacted] ผู้จัดการอาวุโส ส่วน
กิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เข้าร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ตามโครงการฟื้นฟูสัตว์น้ำ
คืนความสมบูรณ์ให้ระบบนิเวศป่าชายเลนและระบบนิเวศประมงพื้นบ้านของจังหวัดระยอง เนื่องในโอกาสทางทะเลและ
พารามิเตอร์สากล 6 รอบ ณ บริเวณโครงการป่าในเมืองระยอง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง จัดโดยสำนัก
ทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 1

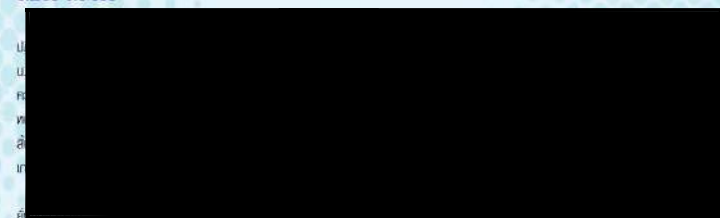
ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย
แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



ร่วมกิจกรรมเปิดปฏิบัติการ เก็บกู้อวนฯ เรือหลวงเกษตรรา



ไออาร์พีซี ร่วมกิจกรรมเปิดปฏิบัติการเก็บกู้อวนที่ปากคลองเรือหลวงเกษตรรา บริเวณท่าเทียบเรือเทศบาลตำบลบ้านแพ
อ.เมือง จ.ระยอง



ไออาร์พีซี ร่วมกิจกรรมงานวันทะเลโลก World Ocean Day ประจำปี 2567



ไออาร์พีซี ร่วมกิจกรรมงานวันทะเลโลก World Ocean Day ประจำปี 2567 ภายใต้แนวคิด "Awaken New Depths : ปลุกกระแส แก้วักฤตมหาสมุทร" พระเจดีย์กลางน้ำ จังหวัดระยอง

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย [REDACTED] ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม และพนักงานจิตอาสาไออาร์พีซี เข้าร่วมกิจกรรมงานวันทะเลโลก World Ocean Day ประจำปี 2567 ณ พระเจดีย์กลางน้ำ ตำบลปากน้ำ อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ซึ่งได้รับเกียรติจาก [REDACTED] รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง มาเป็นประธานเปิดงานฯ พร้อมกันนี้ เป็นนายประธานต์ พุกมาชาติ รองนายกองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง [REDACTED] ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 1, ผู้อำนวยการส่วนอนุรักษ์ทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 1, ผู้บริหารเทศบาล, หัวหน้าส่วนราชการ ภาครัฐ ภาคเอกชน ภาคอุตสาหกรรม และจิตอาสาทุกภาคส่วน ภายในกิจกรรมมีการปล่อยพันธ์สัตว์น้ำ เก็บขยะ และซ่อมแซม ปรับปรุงสะพานบริเวณจุดเดินชมธรรมชาติหอยขมวิวเฉลิมพระเกียรติไออาร์พีซี เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2567 ที่ผ่านมา

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปพร้อมกับการดูแลชุมชน สังคมและสิ่งแวดล้อม อย่างต่อเนื่อง เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



ห้วยโจอาสาไออาร์พีซี ร่วมสนับสนุนโครงการคลองสวย น้ำใส ใส่ใจสิ่งแวดล้อม



ห้วยโจอาสาไออาร์พีซี ร่วมสนับสนุนโครงการคลองสวย น้ำใส ใส่ใจสิ่งแวดล้อม ณ คลองคา ศาลาหนองตาโพธิ์ หมู่ที่ 1 ทด.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดยมี พนักงานห้วยโจอาสาไออาร์พีซี ฝ่าย INTL, พนักงานราชการ ,ประชาชน และบริษัทเอกชน กว่า 100 ท่าน เข้าร่วมกิจกรรมโครงการคลองสวย น้ำใส ใส่ใจสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 กองสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อม ณ คลองคา ศาลาหนองตาโพธิ์ หมู่ที่ 1 ทด.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2567 ที่ผ่านมา

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และ ใส่ใจ เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตลอดไป

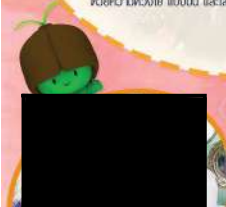


วัดบึงกุ่มแห่งชาตินิ
ปี 2567



ไออาร์พีซี เติมรอยยิ้ม
ให้กับเด็กไทยเมืองระยอง จัดงานวันเด็กแห่งชาติ
ผ่านศูนย์การเรียนรู้ ไออาร์พีซี

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ดำเนินรอยเดิม สืบเนื่องมาจากศูนย์ได้บันทึกคำ
ในชุมชนของระบบการเกษตรอุตสาหกรรมโดยอาศัยใช้ ๓๐๓๕ กรมการพาณิชย์และพาณิชย์
ประจำปี 2567 ตามศูนย์อุตสาหกรรม ไออาร์พีซี มีพื้นที่ปลูก ๒๐๓๕ ๓๐๓๕ กรมการพาณิชย์และพาณิชย์
388. ไร่ทำเกษตรโดยประมาณ และวางแผนระบบการเกษตร ไออาร์พีซี ร่วมกับศูนย์
การเกษตรและระบบการเกษตรและพาณิชย์กรมการเกษตรและพาณิชย์และพาณิชย์ กรมการ
พื้นที่โดยรอบของพื้นที่เกษตรกรรมและพาณิชย์กรมการเกษตรและพาณิชย์ กรมการ
ไออาร์พีซี มีพื้นที่ 13 ไร่ กรมการ 2567 น. ศูนย์การเกษตรและพาณิชย์ ไออาร์พีซี ทำความ
ไออาร์พีซี มีพื้นที่เกษตรกรรมโดยประมาณและพาณิชย์ กรมการเกษตรและพาณิชย์ กรมการ
ศูนย์การเกษตรและพาณิชย์ กรมการเกษตรและพาณิชย์ กรมการเกษตรและพาณิชย์ กรมการ



แต่สบเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า



โดยอารีชัย ร่วมพิธีเฉลิมพระเกียรติ ถวายความจงรักภักดี แด่ สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี



ไออาร์พีซี สนับสนุนกิจกรรม หนังใหญ่ไฟกะลา ครั้งที่ 9



ไออาร์พีซี สนับสนุนกิจกรรมหนังใหญ่ไฟกะลา ครั้งที่ 9 ประจำปี 2567

เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2567 เวลา 19.00 น. ณ วัดบ้านดอน [redacted] การฝ่าย เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี ก่อการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ ผู้แทนบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ขึ้นรับมอบ เกียรติบัตรจาก [redacted] รองนายกองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง เนื่องในโอกาสที่เป็นองค์การผู้ให้การสนับสนุนด้านการอนุรักษ์หนังใหญ่วัดบ้านดอนในงานหนังใหญ่ไฟกะลา ครั้งที่ 9 จำนวน 20,000 บาท โดยการจัดงานในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริม สนับสนุน อนุรักษ์และสืบสาน พร้อมทั้งปลูกจิตสำนึกให้มีความรักและภาคภูมิใจในศิลปวัฒนธรรม ประเพณี การแสดงพื้นบ้าน และภูมิปัญญาท้องถิ่นในจังหวัดระยอง ซึ่งไออาร์พีซีตระหนักถึงความสำคัญในการอนุรักษ์และสืบสานวัฒนธรรมหนังใหญ่ที่เป็นเอกลักษณ์อันทรงคุณค่าของไทยที่มีอายุยาวนานกว่า 200 ปี ให้เป็นที่รู้จักทั่วโลกจึงให้การสนับสนุนอย่างต่อเนื่อง

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



กิจกรรมเพื่อสังคม

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนา ศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 1



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 1 "อาหารคลีนเพื่อสุขภาพ"

วันที่ 18 มิถุนายน 2567 เวลา 9:00-12:00 ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี อำเภอ [redacted] ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และทีมงานฯ จัดกิจกรรมทำ "อาหารคลีนเพื่อสุขภาพ" แบบข้าวสวยเพื่อรวม โดยได้รับเกียรติจาก [redacted] ภาเป็นวิทยากรอบรมหัวข้อการประกอบอาหารคลีน เพื่อสุขภาพและการเลือกบริโภคอาหารที่ดีต่อสุขภาพ พร้อมกิจกรรมลุ้นรางวัลต่างๆ กิจกรรมครั้งนี้ สนับสนุนให้ผู้สูงวัยตระหนัก และใส่ใจในการเลือกบริโภคอาหารที่ดีต่อสุขภาพ สร้างเสริมทักษะในการทำอาหารคลีนรับประทานเอง ไม่ไปพึ่งพาพัฒนาคุณภาพชีวิตในช่วงสูงวัยและใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์อีกด้วย มีผู้เข้าร่วมกิจกรรมครั้งนี้กว่า 80 ท่าน


ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



www.facebook.com/irpccsr/



กิจกรรมเพื่อสังคม

 กิจกรรมที่ ๕

CSR NEWS

ฉบับที่ 275

ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567

ไออาร์พีซี

บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 2

ศูนย์ชุมชนบ้านเอื้ออาทร ต.ตาบง

IRPC

ร่วมกับ โรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์

และวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี

โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่

IRPC ร่วมกับ โรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ และวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี

ณ วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2567 เวลา 08.00-12.00 น.

ณ ศูนย์ชุมชนบ้านเอื้ออาทร ต.ตาบง อ.เมือง จ.ระยอง

ให้บริการตรวจรักษาโรคทั่วไป

บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด

การถ่ายภาพรังสี

ให้บริการทันตกรรม

บริการตรวจสายตา

บริการตรวจความดันโลหิต

บริการเปลี่ยนยา

บริการให้คำปรึกษา

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี 5 ปีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 2 ณ ศูนย์ชุมชนบ้านเอื้ออาทร ม.6 ต.ตาบง อ.เมือง จ.ระยอง วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศูนย์ชุมชนบ้านเอื้ออาทร ม.6 ต.ตาบง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายธีรธร อารองดี ผู้จัดการอาวุโส และเจ้าหน้าที่ให้การช่วยเหลือสังคม ร่วมกับคณะทีมแพทย์ เจ้าหน้าที่จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแพทย์จากวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ให้บริการ

ไออาร์พีซี ห่วงใยและใส่ใจในสุขภาพของชุมชน จึงออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่อย่างต่อเนื่อง พร้อมกันนี้ ยังได้ส่งทีมศึกษาดูงานของศูนย์ฯ นำโดยนายธีรธร อารองดี และนายธีรธร อารองดี นำทีมศึกษาดูงานของศูนย์ฯ ไปยังศูนย์ชุมชนบ้านเอื้ออาทร ม.6 ต.ตาบง อ.เมือง จ.ระยอง เพื่อเรียนรู้วิถีชีวิตและปัญหาของชุมชน และนำความรู้ไปใช้ในการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

กิจกรรมเพื่อสังคม

CSR NEWS

ฉบับที่ 279

ประจำเดือน มีนาคม 2567

ไออาร์พีซี

บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 3

ศูนย์ชุมชนบ้านเอื้ออาทร ต.ตาบง

IRPC

ร่วมกับ โรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์

และวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี

โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่

IRPC ร่วมกับ โรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ และวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี

ณ วันที่ 5 มีนาคม 2567 เวลา 08.00-12.00 น.

ณ ศูนย์ชุมชนบ้านเอื้ออาทร ม.6 ต.ตาบง อ.เมือง จ.ระยอง

ให้บริการตรวจรักษาโรคทั่วไป

บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด

การถ่ายภาพรังสี

ให้บริการทันตกรรม

บริการตรวจสายตา

บริการตรวจความดันโลหิต

บริการเปลี่ยนยา

บริการให้คำปรึกษา

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี 5 ปีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 3 ณ ศูนย์ชุมชนบ้านเอื้ออาทร ม.6 ต.ตาบง อ.เมือง จ.ระยอง วันที่ 5 มีนาคม 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศูนย์ชุมชนบ้านเอื้ออาทร ม.6 ต.ตาบง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายธีรธร อารองดี ผู้จัดการอาวุโส และเจ้าหน้าที่ให้การช่วยเหลือสังคม ร่วมกับคณะทีมแพทย์ เจ้าหน้าที่จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแพทย์จากวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ให้บริการ

ไออาร์พีซี ห่วงใยและใส่ใจในสุขภาพของชุมชน จึงออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่อย่างต่อเนื่อง พร้อมกันนี้ ยังได้ส่งทีมศึกษาดูงานของศูนย์ฯ นำโดยนายธีรธร อารองดี และนายธีรธร อารองดี นำทีมศึกษาดูงานของศูนย์ฯ ไปยังศูนย์ชุมชนบ้านเอื้ออาทร ม.6 ต.ตาบง อ.เมือง จ.ระยอง เพื่อเรียนรู้วิถีชีวิตและปัญหาของชุมชน และนำความรู้ไปใช้ในการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

กิจกรรมเพื่อสังคม

CSR NEWS

ฉบับที่ 292

ประจำเดือน เมษายน 2567

IRPC

หัวใจ ปั่น ใจดี

ไออาร์พีซี

บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 4 ศาลาหนองหิน ม.7 ต.บ้านแลง

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 4 ณ ศาลาหนองหิน ม.7 ต.บ้านแลง อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 24 เมษายน 2567 เวลา 08.00 - 12.00 น. ณ ศาลาหนองหิน ม.7 ต.บ้านแลง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้จัดกิจกรรมการดูแลสุขภาพ และเจ้าหน้าที่กิจกรรมเพื่อสังคม ร่วมกับคณะทันตแพทย์, เจ้าหน้าที่จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์, อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์จากวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ให้บริการ

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- กายภาพบำบัด
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์

ไออาร์พีซี ห่วงใยและใส่ใจในสุขภาพของชุมชน จึงออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่อย่างต่อเนื่อง พร้อมกันนี้ ยังได้รับเกียรติจากนายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง มาเยี่ยมชมกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ฯ พร้อมให้บริการตรวจสุขภาพในครั้งนี้ โดยมียาธาณกุล ชุ่มหิษฐ์ ผู้ใหญ่บ้านหนองหิน หมู่ 7 พร้อมด้วยชุมชนบ้านหนองหินมาให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

กิจกรรมเพื่อสังคม

CSR NEWS

ฉบับที่ 296

ประจำเดือน พฤษภาคม 2567

IRPC

หัวใจ ปั่น ใจดี

ไออาร์พีซี

บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 5 ศาลาริมน้ำท่าเกตุ เทศบาลนครระยอง

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 5 ณ ศาลาริมน้ำท่าเกตุ เทศบาลนครระยอง อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 8 พฤษภาคม 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลาริมน้ำท่าเกตุ เทศบาลนครระยอง อ.เมือง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสุรียา พิณขยัน เจ้าหน้าที่ พร้อมทีมงานกิจกรรมเพื่อสังคม ร่วมกับคณะทันตแพทย์, เจ้าหน้าที่จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์, อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์จากวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ให้บริการ

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- กายภาพบำบัด
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

กิจกรรมเพื่อสังคม



ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 6

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่
ครั้งที่ 6 ณ ศาลาอเนกประสงค์ หมู่ 13 ต.ตะเพิง อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 14 มิถุนายน 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลาอเนกประสงค์ หมู่ 13 ต.ตะเพิง
อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย
พร้อมเจ้าหน้าที่กิจกรรมเพื่อสังคม ร่วมกับคณะทีมแพทย์, เจ้าหน้าที่จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์, อาจารย์และนักศึกษาแพทยศาสตร์จากวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ให้บริการ

- o ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- o บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- o รักษาพยาบาล
- o ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- o บริการตัดแว่นสายตา
- o ตรวจสุขภาพช่องปาก
- o เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- o บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์

ไออาร์พีซี ห่วงใย และใส่ใจ ในสุขภาพของชุมชน จึงออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่อย่างต่อเนื่อง พร้อมกันนี้ ยังได้รับเกียรติจาก
นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง และนายปรีดา มหาวีเียร ผู้ช่วยเจ้าพนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย มายืนชม
กิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ฯ ในครั้งนี้

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วม
กันอย่างยั่งยืนตลอดไป



เอกสารแนบที่ 24

เอกสารประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินงานของโครงการและการจัดการสิ่งแวดล้อม

ENVIRONMENTAL NEWS

ข่าวสารสิ่งแวดล้อม



RECs เครดิตทางสิ่งแวดล้อมด้วยพลังงานหมุนเวียน

Carbon Credit และ RECs คืออะไร ได้มาจากไหน

คาร์บอนเครดิต (Carbon Credit) คือ ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลด / กักเก็บได้ เกิดจากการทำโครงการ ไม่ว่าจะเป็นการดูดซับจากชั้นบรรยากาศ เช่น ปลูกป่า การดักจับคาร์บอน หรือการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้ต่ำกว่าเส้นฐาน (Baseline Emission) หรือปริมาณการปล่อยตามกระบวนการขั้นตอนปกติ ซึ่ง การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก 1 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO2eq) จะยื่นขอการรับรอง Carbon Credit ได้ 1 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO2eq)

ใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificates : RECs) เป็นการรับรองสิทธิในการเป็นผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน หรือ การเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมี The International REC Standard (I-REC) ประเทศเนเธอร์แลนด์ เป็นหน่วยงานรับรอง ปัจจุบันการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเป็นรายเดียวที่ได้สิทธิ์เป็นผู้ให้การรับรองในประเทศไทย



RECs ถือเป็นกลไกที่ช่วยให้ผู้ผลิตและผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถอ้างสิทธิ์การผลิตและการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ด้วยการรับรองจากหน่วยงานที่ได้รับมอบหมายจากเจ้าของกลไก ช่วยสนับสนุนให้เกิดการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนผ่านการซื้อและขายใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน ทำให้ผู้ลงทุนพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนสามารถสร้างรายได้เพิ่มจากการขายใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน การซื้อขายมีหน่วยเป็น REC ซึ่งจำนวนจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจริง โดยที่ ไฟฟ้า 1 MWh มีค่าเท่ากับ 1 REC

RECs นำไปใช้ประโยชน์อย่างอื่นได้อีกหรือไม่

จากความตื่นตัวเรื่องการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ และการส่งเสริมการผลิตใช้พลังงานหมุนเวียนในระดับประเทศและระดับองค์กร RECs จึงถูกนำไปใช้แสดงความมุ่งมั่นที่จะใช้พลังงานหมุนเวียนในรายงานและการจัดอันดับของบริษัทยื่นนำต่าง ๆ อาทิเช่น รายงานความยั่งยืน (Sustainability Report) รายงานจัดอันดับบริษัทชั้นนำของโลกตามกลุ่มอุตสาหกรรม (Dow Jones Sustainability Indices : DJSI) รายงานเปิดเผยข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมของบริษัทยื่นนำ (Carbon Disclosure Project : CDP) หรือการเข้าร่วมกลุ่มบริษัทที่รวมตัวกันและแสดงเจตจำนงที่จะใช้พลังงานหมุนเวียน 100% ในการดำเนินงานธุรกิจ (RE100)

Carbon Credit และ RECs นำไปใช้ประโยชน์ได้อย่างไร

การเลือกใช้ชื่อ Carbon Credit หรือ RECs เพื่อจดรายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรนั้น ขึ้นอยู่กับนโยบายและเป้าหมายด้านความยั่งยืนขององค์กร

- หากองค์กรมีเป้าหมาย **ความเป็นกลางทางคาร์บอน หรือ Carbon Neutrality** และ **การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทุกชนิดสุทธิเป็นศูนย์ หรือ Net Zero GHG Emission องค์กรควรพิจารณาชื่อ Carbon Credit** ซึ่งสามารถนำมาชดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจกใน SCOPE ใดก็ได้
- หากองค์กรต้องการบรรลุเป้าหมาย **RE100 (กลุ่มบริษัทที่รวมตัวกันและแสดงเจตจำนงที่จะใช้พลังงานหมุนเวียน 100% ในการดำเนินงานธุรกิจ) องค์กรควรพิจารณาชื่อ RECs** เนื่องจากเมื่อพิจารณาการคำนวณคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากทางอ้อมจากการใช้พลังงาน (Energy Indirect Emissions) จัดอยู่ใน SCOPE II ซึ่งจำนวน RECs ที่ชื่อนั้นจะเป็นการลดข้อมูลกิจกรรม (Activity Data) ในแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงานไฟฟ้าเท่านั้น และสามารถอ้างสิทธิ์ในการใช้พลังงานหมุนเวียนทดแทนการใช้ไฟฟ้าจากสายส่ง (Conventional Grid) เพื่อมุ่งสู่เป้าหมายการเป็นองค์กรที่ใช้พลังงานหมุนเวียนทั้งหมด หรือ RE100 ได้

การใช้ Carbon Credit และ RECs ชดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเป็นการทำให้องค์กรบรรลุเป้าหมายความยั่งยืนได้ แต่แนวทางการแก้ไขที่ดีที่สุดคือการลดการปล่อยตั้งแต่เริ่มต้น ไม่ว่าจะเป็นด้วยการใช้พลังงานสะอาด ลดการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล เพิ่มประสิทธิภาพของอุปกรณ์และเครื่องจักร และเพิ่มการดูดซับก๊าซเรือนกระจกออกจากชั้นบรรยากาศ เป็นวิธีการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่มีประสิทธิภาพมากกว่าการชดเชย

CE Story

จากกากกาแฟสู่ รองเท้าผ้าใบแบบคูลๆ

ดื่มกาแฟแบบ Closed loop ด้วย Revival Project นำกากกาแฟ ของเสียที่มีทุกร้านกาแฟ มาใช้ประโยชน์ผลิตเป็นพื้นรองเท้าแบบใช้งานได้อีก

The REVIVAL Collection: From Caffeine to Kicks โปรเจกพิเศษระหว่าง RISE COFFEE กับ Mustard Sneakers ด้วยคอนเซ็ปต์การ upcycle วัสดุเหลือใช้จากกระบวนการผลิตและจำหน่ายกาแฟ มาแปรรูปและพัฒนาเป็นรองเท้าสุดพิเศษของโปรเจกต์ โดยผลิตออกมาจำนวนจำกัด 200 คู่เท่านั้น



ในกระบวนการผลิตแบบเดิม ของเสียจากกระบวนการผลิตจะไปสู่หลุมฝังกลบ ไม่ได้ถูกนำมาใช้ประโยชน์อย่างเต็มที่ แต่ในการผลิตแบบ **เศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy)** การนำเครื่องมือ **3Rs (Reduce Reuse Recycle)** มาใช้งาน จะเป็นตัวช่วย **closed loop** ของการผลิต ให้ของเสียยังคงถูกนำมาใช้งานในระบบต่อไป เหมือนกากกาแฟในรองเท้านี้





บุคลากรสิ่งแวดล้อมเรื่องต้องรู้ EP.5 ผู้ควบคุมมลพิษสิ่งแวดล้อม ทำอะไร

ผู้ควบคุมมลพิษสิ่งแวดล้อม เป็น 1 ใน 3 ประเภทของบุคลากรสิ่งแวดล้อม โดยจะแบ่งเป็น 3 ด้าน ได้แก่ น้ำ อากาศ และ ภาคอุตสาหกรรม



ใครเป็นผู้ควบคุมมลพิษสิ่งแวดล้อม ได้บ้าง ?

- วุฒิศึกษาขั้นต่ำปริญญาตรีวิทยาศาสตร์บัณฑิตด้านสิ่งแวดล้อมหรือวิศวกรรมศาสตรบัณฑิตด้านสิ่งแวดล้อม หรือมีวิชาชีพสิ่งแวดล้อม 18 หน่วยกิตขึ้นไป หรือ
- วุฒิศึกษาขั้นต่ำระดับปริญญาตรีวิทยาศาสตร์บัณฑิตหรือวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต โดยจะต้องจบก่อนสอบผู้ควบคุมฯ
- ผ่านการสอบมาตรฐานเพื่อขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษสิ่งแวดล้อม

ภายใน IRPC ผู้ที่จะเป็นผู้ควบคุมมลพิษสิ่งแวดล้อมนั้น ไม่ได้กำหนด PG เหมือนผู้จัดการสิ่งแวดล้อม แต่ควรต้องเป็นบุคคลที่สามารถควบคุมดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของพื้นที่นั้นๆได้

ผู้ควบคุมมลพิษสิ่งแวดล้อม มีหน้าที่ อะไร

- ดูแลตรวจสอบชนิดของเชื้อเพลิงและวัตถุดิบที่ใช้ในโรงงาน
- ประเมินและตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบควบคุมมลพิษรวมถึงจัดทำรายงาน ให้ผู้จัดการสิ่งแวดล้อมรับรอง
- ควบคุม ดูแลการปฏิบัติตามแผนงานด้านสิ่งแวดล้อม
- จัดทำรายงานผลวิเคราะห์ปริมาณสารมลพิษของโรงงาน



บทบาทหน้าที่ตาม ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดชนิดและขนาดของโรงงาน กำหนดวิธีการควบคุมการปล่อยของเสียมลพิษ หรือสิ่งใดๆที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม กำหนดคุณสมบัติของผู้ควบคุมดูแล ผู้ปฏิบัติงานประจำ และหลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมดูแลสำหรับระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ.2545

ผู้ควบคุมมลพิษสิ่งแวดล้อม จะต้องมีขึ้นต่ำด้านละ 1 คน สำหรับข้อกำหนดว่าโรงงานจะต้องมีผู้ควบคุมมลพิษสิ่งแวดล้อมด้านใดบ้าง สามารถดูตามกฎหมาย*และมาตรการ EIA ของโรงงานนั้นๆ

*หมายถึง ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดชนิดและขนาดของโรงงาน กำหนดวิธีการควบคุมการปล่อยของเสียมลพิษ หรือสิ่งใดๆที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม กำหนดคุณสมบัติของผู้ควบคุมดูแล ผู้ปฏิบัติงานประจำ และหลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมดูแลสำหรับระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ.2545

ถ้าอยากทราบเรื่องราวของ บุคลากรสิ่งแวดล้อม สามารถติดต่อได้ที่

ธิดา สุทธิกุล
thicha.su@irpc.co.th
ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม



จับตา พ.ร.บ.อากาศสะอาด

ร่างพระราชบัญญัติอากาศสะอาดเพื่อสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐาน พ.ศ. ได้รับการรับรองจากคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2567 และอยู่ระหว่างการพิจารณาของสภาผู้แทนราษฎร

สาระสำคัญของร่างพระราชบัญญัติอากาศสะอาดเพื่อสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐาน พ.ศ. มีดังนี้



1. กำหนดให้อากาศสะอาดเป็นสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐาน



2. กำหนดให้รัฐมีหน้าที่ในการแก้ไขปัญหามลพิษทางอากาศ



3. กำหนดให้มีมาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหามลพิษทางอากาศจากแหล่งอื่น



4. กำหนดให้มีมาตรการคุ้มครองประชาชนจากผลกระทบของมลพิษทางอากาศ



งานวิจัยที่เกี่ยวข้อง

การวิจัยจากมหาวิทยาลัย Stanford และ Nature Scientific Reports ชี้ว่า มลภาวะอากาศหนาแน่น อย่างคว้นจากการเผาหรือการจราจรหนาแน่น ส่งผลกระทบต่อเด็ก, เพิ่มความเสี่ยงโรคหัวใจในระยะยาว. การวิจัยเน้นย้ำผลกระทบต่อยีนในร่างกายเด็ก, ทำให้เสี่ยงต่อโรคภัยไข้เจ็บเมื่อโตขึ้น. การสัมผัสกับฝุ่น PM2.5, ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์, และโอโซนเป็นเวลานานส่งผลต่อกระบวนการ Methylation, ซึ่งสามารถเปลี่ยนโมเลกุล DNA และส่งผลกระทบต่อ monocytes ทำให้เสี่ยงโรคหัวใจในผู้ใหญ่. การวิจัยมุ่งหวังพัฒนาการแพทย์และให้ผู้ป่วยตระหนักถึงผลกระทบจากมลพิษ.

Source
1. www.sciencedaily.com/releases/2021/02/210222124613.htm
2. Mary Prunicki, Nicholas Cauwenberghs, Justin Lee, Xiaoying Zhou, Hesam Movassagh, Elizabeth Noth, Fred Lurmann, S. Katharine Hammond, John R. Balme, Manisha Desai, Joseph C. Wu, Kari C. Nadeau. Air pollution exposure is linked with methylation of immunoregulatory genes, altered immune cell profiles, and increased blood pressure in children. Scientific Reports, 2021; 11 (1) DOI: 10.1038/s41598-021-83577-3

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

ชื่อวิทยาศาสตร์ของหอยมือเสือคือ Tridacna เป็นหอยสองฝาที่มีขนาดใหญ่ที่สุดในโลก พบกระจายพันธุ์ทั่วไปในเขตน้ำตื้นตามแนวปะการังรอบน่านน้ำแถบอินโด-แปซิฟิก ในเขตน่านน้ำไทยพบหอยมือเสือได้ทั้งในอ่าวไทยและทะเลอันดามัน 5 ชนิด ประกอบด้วย

- Tridacna maxima (หอยมือเสือยักษ์)
- Tridacna squamosa (หอยมือเสือเกล็ด)
- Tridacna crocea (หอยมือเสือคาวัว)
- Tridacna rosewateri (หอยมือเสือโรสวอเตอร์)
- Tridacna derasa (หอยมือเสือลายเสือ)

หอยมือเสือเป็นสัตว์กินพืช กินสาหร่ายที่อาศัยอยู่ในเนื้อเยื่อของมันเองเป็นอาหาร โดยสาหร่ายเหล่านี้จะสังเคราะห์แสงและผลิตออกซิเจนออกมา ทำให้หอยมือเสือสามารถอาศัยอยู่ในน้ำทะเลได้โดยไม่ต้องอาศัยออกซิเจนจากน้ำ



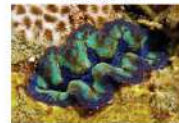
หอยมือเสือยักษ์



หอยมือเสือเกล็ด



หอยมือเสือคาวัว



หอยมือเสือคาวัว



หอยมือเสือลายเสือ

หอยมือเสือมีวงจรชีวิตยาวนาน กว่าที่จะโตเต็มวัยต้องใช้เวลาราว 10 ปี และมีอายุยืนยาวได้ถึง 100 ปีหรือมากกว่านั้น ด้วยเหตุนี้หอยมือเสือจึงถูกจัดเป็นสัตว์ป่าคุ้มครองในบัญชีสัตว์สงวนและคุ้มครองประเภท 2 ตามพระราชบัญญัติสงวนและคุ้มครองสัตว์ป่า พ.ศ. 2535 ห้ามล่า ห้ามมี และห้ามซื้อขาย ผู้ฝ่าฝืนโทษจำคุกไม่เกิน 4 ปี ปรับไม่เกิน 40,000 บาท

ปัจจุบันหอยมือเสือในประเทศไทยมีจำนวนลดลง เนื่องจากถูกจับขึ้นมาเป็นอาหารและเครื่องประดับ อีกทั้งยังถูกทำลายแหล่งที่อยู่อาศัยจากกิจกรรมของมนุษย์ เช่น การทิ้งขยะลงทะเลและการประมงแบบไม่เลือกจับ

สถานที่พบหอยมือเสือในประเทศไทย ส่วนใหญ่จะอยู่ตามแนวปะการังน้ำตื้นและพืชน้ำทางทะเล เช่น

- อุทยานแห่งชาติหมู่เกาะสุรินทร์
- อุทยานแห่งชาติหมู่เกาะสิมิลัน
- อุทยานแห่งชาติหาดเจ้าไหม
- อุทยานแห่งชาติธารโบกขรณี
- อุทยานแห่งชาติหมู่เกาะพีพี
- อุทยานแห่งชาติหมู่เกาะลันตา
- เขตห้ามล่าสัตว์ป่าเขาหลัก-ล่าวัว
- เขตห้ามล่าสัตว์ป่าหมู่เกาะตะรุเตา

นอกจากนี้ ยังมีพบหอยมือเสือในแหล่งอื่นๆ เช่น เกาะไข่ จังหวัดชุมพร เกาะล้าน จังหวัดชลบุรี และเกาะเสม็ด จังหวัดระยอง เป็นต้น

บทบาทหอยมือเสือในระบบนิเวศ

หอยมือเสือเป็นสัตว์ทะเลที่มีบทบาทสำคัญต่อระบบนิเวศ ดังนี้

1. เป็นแหล่งอาหารของสัตว์ทะเลอื่นๆ หอยมือเสือเป็นอาหารของสัตว์ทะเลหลายชนิด เช่น ปลา เต่าทะเล ฉลาม และปลากะเบน เป็นต้น โดยสัตว์ทะเลเหล่านี้จะเข้ามากินเนื้อหอยมือเสือหรือกินสาหร่ายซูแซนเทลลีที่อาศัยอยู่ในเนื้อเยื่อของหอยมือเสือ
2. ช่วยในการกรองน้ำทะเลและกำจัดสาหร่าย หอยมือเสือสามารถกรองน้ำทะเลและดูดกินแบคทีเรียและสัตว์ขนาดเล็ก รวมทั้งของเสียจากสัตว์ทะเลอื่นๆ ออกมา ส่งผลให้น้ำทะเลใสสะอาดขึ้น นอกจากนี้ หอยมือเสือยังช่วยในการกำจัดสาหร่ายจากน้ำทะเลอีกด้วย
3. เป็นแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์ทะเลอื่นๆ หอยมือเสือเป็นที่อยู่อาศัยของสัตว์ทะเลขนาดเล็ก เช่น กุ้ง กั้ง ปลา และปลิงทะเล เป็นต้น นอกจากนี้ หอยมือเสือยังเป็นแหล่งอาศัยของสาหร่ายซูแซนเทลลี ซึ่งเป็นสาหร่ายที่มีความสำคัญต่อระบบนิเวศทางทะเล



หอยมือเสือเป็นสัตว์ทะเลที่มีวงจรชีวิตยาวนาน กว่าที่จะโตเต็มวัยต้องใช้เวลาราว 10 ปี และมีอายุยืนยาวได้ถึง 100 ปีหรือมากกว่านั้น ด้วยเหตุนี้หอยมือเสือจึงถูกจัดเป็นสัตว์ป่าคุ้มครองในบัญชีสัตว์สงวนและคุ้มครองประเภท 2 ตามพระราชบัญญัติสงวนและคุ้มครองสัตว์ป่า พ.ศ. 2535 ห้ามล่า ห้ามมี และห้ามซื้อขาย ผู้ฝ่าฝืนโทษจำคุกไม่เกิน 4 ปี ปรับไม่เกิน 40,000 บาท

ปัจจุบันหอยมือเสือมีจำนวนลดลง เนื่องจากถูกจับขึ้นมาเป็นอาหารและเครื่องประดับ อีกทั้งยังถูกทำลายแหล่งที่อยู่อาศัยจากกิจกรรมของมนุษย์ เช่น การทิ้งขยะลงทะเลและการประมงแบบไม่เลือกจับ



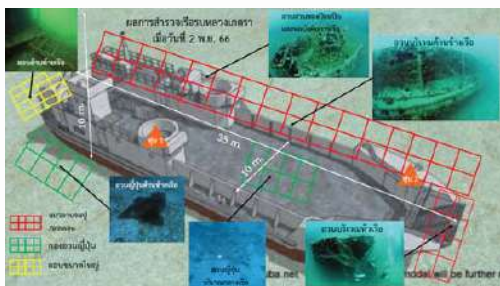


Biodiversity News



เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2567 ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ร่วมส่วนกิจการเพื่อสังคมและตัวแทนจากโรงงานต่างๆ เข้าร่วมกิจกรรมด้านความหลากหลายทางชีวภาพ (Biodiversity) โครงการปฏิบัติการเก็บกู้วุ้นที่ปกคลุม “เรือหลวงเตตรา” ณ ท่าเทียบเรือเทศบาลบ้านเพ จังหวัดระยอง ซึ่งดำเนินการโดยสำนักงานทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 1 (สทช.1) ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐ ภาคเอกชน โดยมีโรงงานส่งตัวแทนเข้าร่วมกิจกรรม ได้แก่ DCC, CD1, COND, ABS, EPS, BTX, PPC, ETP

ทั้งนี้ เรือหลวงเตตรา ปลดประจำการลงโปงในทะเลบริเวณเกาะมันนอก อ.แกลง จ.ระยอง เมื่อวันที่ 23 ตุลาคม 2555 ตาม “โครงการฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเลจังหวัดระยอง เฉลิมพระเกียรติ 60 พรรษา มหาวงศ์สมเด็จพระบรมโอรสาธิราชสยามมกุฎราชกุมาร” เพื่อเป็นการอนุรักษ์และฟื้นฟูผืนน้ำอันเป็นแหล่งเสริมการใช้ประโยชน์และการบริหารจัดการทรัพยากรทางทะเล เพื่อความอุดมสมบูรณ์และความหลากหลายของทรัพยากรทางทะเล และเมื่อเดือนตุลาคม 2566 สทช. ได้รับแจ้งการเผยแพร่ภาพและข้อความทาง Social media เรื่องพบตะขอเบ็ด และอวนแหขนาดใหญ่ ปกคลุมแนวหาดด้านข้างลำเรือหลวงเตตรา ซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อทรัพยากรแนวปะการังในระบบนิเวศและทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จึงได้เกิดกิจกรรมขึ้นดังกล่าว



ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

MAY 2024

ฉบับที่ 02/2567

ENVIRONMENTAL NEWS

ข่าวสารสิ่งแวดล้อม



ครั้งแรกในไทย ถ่านไฟฉายไม่ต้อง ฝังกลบแล้ว



ประเทศไทยมีปริมาณการบริโภคถ่านไฟฉายกว่า 300 ล้านชิ้น ที่ผ่านมาถ่านไฟฉายที่ใช้แล้วมักถูกทิ้งทำลายโดยการฝังกลบ



พานาโซนิค เอเนอร์จี (ประเทศไทย) จำกัด ยูเอ็มซี เมทัลส์ และซีพี ออลล์ ร่วมประกาศความสำเร็จ "โครงการรีไซเคิลถ่านไฟฉายที่ใช้แล้วตามแนวคิดเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy)" โดยใช้เทคโนโลยีเตาเผาไฟฟ้า ECOARC™ เพื่อหลอมถ่านไฟฉายที่ใช้แล้ว ให้กลับมาสรางมูลค่าเพิ่มในระบบเศรษฐกิจ



ซึ่งผลิตภัณฑ์ใหม่ที่ได้จากการหลอมนอกจากเหล็กแท่งที่สามารถนำมาขายต่อในอุตสาหกรรมเหล็กได้แล้ว ยังมีวัสดุที่สามารถนำกลับมาใช้ประโยชน์ในทางเศรษฐกิจได้อีก เช่น ตะกรันเหล็ก ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ในการถลุงที่ทั่วไป และ EAF หรือ ฝุ่นแดง สามารถนำมารีไซเคิลเป็นซิงค์ออกไซด์ (Zinc Oxide) ซึ่งพานาโซนิคกำลังศึกษาเพิ่มเติมเพื่อนำกลับมาเป็นวัตถุดิบในการผลิตถ่านไฟฉายใหม่อีกครั้ง

โดย พานาโซนิค เอเนอร์จี พยายามมองหาพันธมิตรที่มีแนวคิดสอดคล้องกัน โดยเริ่มจากการส่งตัวอย่างถ่านไฟฉายให้กับโครงการศึกษาวิจัยเทคโนโลยีรีไซเคิลถ่านไฟฉายที่ใช้แล้ว และของเสียจากระบบการผลิตถ่านไฟฉาย ของกรมอุตสาหกรรมพื้นฐานและการเหมืองแร่ กระทรวงอุตสาหกรรม และนำมาสู่การขยายผลความร่วมมือกับ ยูเอ็มซี เมทัลส์ (UMC Metals) ซึ่งเชี่ยวชาญด้านการรีไซเคิลเหล็ก เพื่อทำการรีไซเคิลเศษโลหะและเศษวัสดุที่ไม่ใช่โลหะสำหรับโครงการนี้ อีกทั้ง พานาโซนิค เอเนอร์จี ยังได้ร่วมมือกับซีพี ออลล์ จัดตั้งจุดบริการรับทิ้งถ่านไฟฉายที่ใช้แล้ว ณ ร้าน เซเว่น อีเลฟเว่น โดยเริ่มจาก 31 สาขา ในปี 2565 และเพิ่มเป็น 50 สาขา ในปี 2566 ซึ่งในปีนี้ ยังมีแนวคิดที่จะขยายจุดรับทิ้งถ่านไฟฉาย เป็น 1,000 สาขา ตามหัวเมืองใหญ่ๆ อย่างเชียงใหม่ เชียงใหม่ ภูเก็ต รวมถึงแหล่งท่องเที่ยวต่างๆ

หลักการ 3Rs เป็นหลักการสำคัญที่ช่วยลดปริมาณของเสียที่ไม่สู่การกำจัด โดยหากสามารถนำวัสดุเหล่านั้นกลับมาใช้ประโยชน์ได้อีกครั้ง ถือเป็นการ closed loop การผลิตและทำให้เกิดเศรษฐกิจหมุนเวียนอย่างแท้จริง

Source : พานาโซนิค เอเนอร์จี เทคโนโลยีรีไซเคิลถ่านไฟฉายถ่านไฟฉายเก่าสู่เหล็ก, ประชาชาติธุรกิจ รีไซเคิลถ่านไฟฉายที่ใช้แล้ว สร้างมูลค่าเพิ่มตาม Circular Economy ครั้งแรกในไทย, thairath

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม



วันข่าวสิ่งแวดล้อม

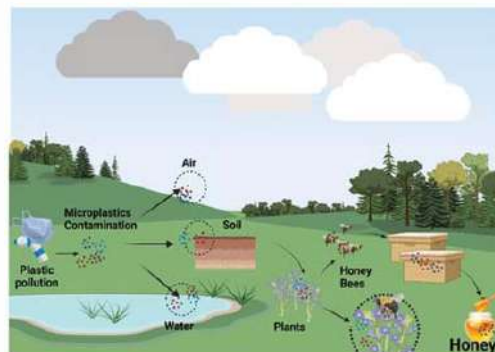
สหภาพยุโรปเตรียมออกกฎหมาย ควบคุมมลพิษจากไมโครพลาสติก

กฎหมายนี้มุ่งเป้าไปที่การลดการปล่อยไมโครพลาสติกจากแหล่งต่างๆ



แหล่งที่มาของไมโครพลาสติกที่
กฎหมายนี้มุ่งเป้าไปที่ :

- ผลิตภัณฑ์เครื่องสำอาง
- ยาสีฟัน
- เสื้อผ้า
- เม็ดพลาสติกขนาดเล็กที่ใช้ในอุตสาหกรรม
- สนามหญ้าเทียม
- ยางรถยนต์



Source

1. www.sciencedaily.com/releases/2021/02/210222124613.htm
2. Mary Prunicki, Nicholas Cauwenberghs, Justin Lee, Xiaoying Zhou, Hesam Movassagh, Elizabeth Noth, Fred Lurmann, S. Katharine Hammond, John R. Balmes, Manisha Desai, Joseph C. Wu, Kari C. Nadeau. Air pollution exposure is linked with methylation of immunoregulatory genes, altered immune cell profiles, and increased blood pressure in children. Scientific Reports, 2021; 11 (1) DOI: 10.1038/s41598-021-83577-3

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม



วันข่าวสิ่งแวดล้อม

สหภาพยุโรปเตรียมออกกฎหมาย ควบคุมมลพิษจากไมโครพลาสติก

กฎหมายนี้ยังมีเป้าหมายเพื่อ:

- ส่งเสริมการพัฒนาทางเลือกที่ยั่งยืนสำหรับผลิตภัณฑ์ที่มีไมโครพลาสติก
- ปรับปรุงการติดตามและตรวจสอบมลพิษจากไมโครพลาสติก
- เพิ่มการรับรู้เกี่ยวกับอันตรายของไมโครพลาสติก

ผลกระทบ

- กฎหมายนี้คาดว่าจะช่วยลดปริมาณไมโครพลาสติกในสิ่งแวดล้อม
- จะช่วยปกป้องสุขภาพของมนุษย์และสัตว์
- จะส่งเสริมเศรษฐกิจหมุนเวียน
- จะสร้างแรงจูงใจให้ธุรกิจพัฒนาทางเลือกที่ยั่งยืน



ความคืบหน้า

- ร่างกฎหมายนี้กำลังอยู่ในระหว่างการพิจารณาโดยคณะกรรมาธิการยุโรป
- คาดว่าจะมีการเสนอร่างกฎหมายนี้ต่อรัฐสภาสหภาพยุโรปในปี 2024

Source

• European Commission - Microplastics:
• European Parliament - Briefing on Microplastics:

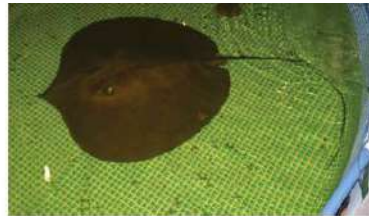
ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

ปลากระเบรนาหูน้ำจืด (อังกฤษ: Giant freshwater whipsnake; ชื่อวิทยาศาสตร์: *Himantura polyopsis*) เป็นปลากระเบรนาหูที่มีขนาดใหญ่ที่สุดในโลก จัดอยู่ในวงศ์ปลากระเบรนาหู (Dasyatidae)

ได้ชื่อว่า "ราหู" เนื่องจากขนาดลำตัวที่ใหญ่เหมือนราหูหอย จักรพรรดิของชนโบราณ อีกทั้งยังมีความเชื่ออีกชื่อว่า หากใครพบเห็นหรือจับปลากระเบรนาหูน้ำจืดได้ จะพบกับความโชคดี



จัดเป็นปลากระเบรนาหูที่ใหญ่เป็นอันดับ 2 ของโลกรองจากปลากระเบรนาหู (Manta spp.) ที่พบได้ใหญ่ที่สุด โดยมีความยาวได้ถึง 600 กิโลกรัม ความกว้างได้ถึง 2.5-3 เมตร หรือมากกว่านั้น รวมถึงมีความยาวตั้งแต่ปลายส่วนหัวจรดปลายหางที่บันทึกไว้ได้ใหญ่ที่สุด คือ 5 เมตร ถือเป็นแหล่งในปลากระเบรนาหูที่มีขนาดใหญ่เป็นอันดับต้น ๆ ของโลก



โดยปลาดังกล่าวจะมีขนาดใหญ่กว่าตัวผู้ และอาจมีน้ำหนักที่มากกว่าได้ถึง 80 เท่า เป็นปลาที่ออกลูกเป็นตัว โดยออกปลาที่ออกมาใหม่จะมี ความยาวโดยเฉลี่ยประมาณ 50 เซนติเมตร และมีปลอกหุ้มเงี่ยงหางเอาไว้ เพื่อไม่ให้ทำอันตรายต่อแม่ปลา ออกลูกครั้งละ 2-3 ตัวสันนิษฐานว่าต้องมีขนาดตัวใหญ่เช่นนี้ เพื่อให้เกิดเป็นอาหารของลูกตัวโตต่าง ๆ ในแม่น้ำ



อาศัยในแม่น้ำสายใหญ่ ๆ จนถึงบริเวณใกล้ปากแม่น้ำ และยังพบในแม่น้ำสายใหญ่ต่าง ๆ เช่น แม่น้ำเจ้าพระยา, แม่น้ำแม่กลอง, แม่น้ำบางปะกง, แม่น้ำโขง, บอริยเวท, นีวกินี รวมถึงเคยพบในบึงบอระเพ็ดด้วย แต่ปัจจุบันได้สูญพันธุ์ไปจากที่นี่แล้ว โดยสถานที่ ๆ มักพบตัวขนาดใหญ่ คือ แม่น้ำแม่กลอง บริเวณ 20 กิโลเมตรก่อนไหลลงสู่อ่าวไทย ในเขตอำเภอมโนรมย์ จังหวัดสุพรรณบุรี

ปลากระเบรนาหูน้ำจืด มีบทบาทสำคัญในระบบนิเวศน้ำจืด โดยทำหน้าที่หลายอย่างทั้งช่วยรักษาสมดุลและสุขภาพของระบบนิเวศดังนี้

1.ควบคุมประชากรของสัตว์น้ำอื่น ๆ: ปลากระเบรนาหูมักจะกินสัตว์น้ำขนาดเล็ก เช่น ปลาขนาดเล็ก, กุ้ง, และสัตว์ไม่มีกระดูกสันหลังอื่นๆ ด้วยการใช้ปากที่แข็งแรง พวกมันช่วยควบคุมประชากรของสัตว์เหล่านี้ให้อยู่ในระดับที่สมดุล ลดโอกาสที่ประชากรของสัตว์บางชนิดจะมากเกินไปจนเกิดผลกระทบต่อระบบนิเวศ

2.เป็นอาหารให้กับสัตว์นักล่าระดับสูง: ในบางระบบนิเวศน้ำจืด ปลากระเบรนาหูเป็นแหล่งของห่วงโซ่อาหาร โดยเป็นอาหารสำหรับสัตว์นักล่าขนาดใหญ่ เช่น ปลาขนาดใหญ่หรือสัตว์น้ำกินเนื้ออื่นๆ การมีอยู่ของพวกมันช่วยให้ระบบนิเวศมีความหลากหลายทางชีวภาพและความสมดุล

3.บ่งบอกถึงสุขภาพของระบบนิเวศน้ำจืด: เนื่องจากปลากระเบรนาหูมีความต้องการสูงในแง่คุณภาพของน้ำและสภาพแวดล้อมที่อยู่อาศัย การมีอยู่หรือการหายไปของพวกมันในบางพื้นที่สามารถบ่งบอกถึงสุขภาพของระบบนิเวศน้ำจืดได้

4.รักษาความสมดุลของพื้นที่ที่กินน้ำ: ด้วยพฤติกรรมการกินอาหารและการเคลื่อนไหวบนพื้นน้ำ ปลากระเบรนาหูช่วยในการควบคุมระดับออกซิเจนและนำพาสารอาหารไปยังส่วนต่างๆ ของระบบนิเวศน้ำจืด ซึ่งเป็นสิ่งสำคัญสำหรับการรักษาความอุดมสมบูรณ์ของระบบนิเวศทางทะเล

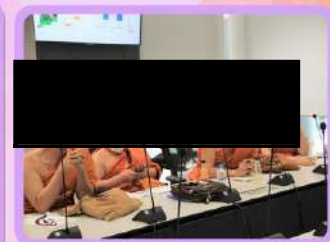


ปัจจุบัน ปลากระเบรนาหูน้ำจืดจัดเป็นปลาน้ำจืดไทยชนิดหนึ่งที่ใกล้จะสูญพันธุ์ อันเนื่องจากสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างรวดเร็ว ข้อมูลทางวิชาการมีอยู่ไม่มากนัก แต่ได้มีการศึกษาวิจัย โดยคณะนักวิทยาศาสตร์จากคณะสัตวแพทยศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย โดยเก็บตัวอย่างเลือด, ดีเอ็นเอ และเมือกพิษ เพื่อนำไปศึกษาเพื่อเพิ่มองค์ความรู้เกี่ยวกับปลาน้ำจืดต่อไป

เอกสารแนบที่ 25

เอกสารเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม วิทยาลัยสงฆ์พุทธโสธร



ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม วิทยาลัยสงฆ์พุทธโสธร มหาวิทยาลัยมหาวชิราลงกรณราชวิทยาลัย ศึกษาฐาน “ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น”

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย [REDACTED] ผู้จัดการฝ่ายเทคโนโลยีการกลั่นพร้อมคณะผู้บริหารฯ ร่วมให้การต้อนรับ วิทยาลัยสงฆ์พุทธโสธร มหาวิทยาลัยมหาวชิราลงกรณราชวิทยาลัย โดย [REDACTED] วิทยาลัยสงฆ์พุทธโสธร มหาวิทยาลัยมหาวชิราลงกรณราชวิทยาลัย เรื่อง “ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น” โดย [REDACTED] ฝ่ายเทคโนโลยีการกลั่น และศึกษาฐานศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี ซึ่งเป็นศูนย์กลางการดำเนินงานด้านวิจัยและพัฒนานวัตกรรมผลิตภัณฑ์ของไออาร์พีซี เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2567 เวลา 09.00 - 11.00 น. ณ ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี ที่ผ่านมา

ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม จากวิทยาลัยอุบลราชธานี



ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี ศึกษาดูงาน “ภาพรวมธุรกิจองค์กร”

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย [REDACTED] ผู้จัดการอาวุโส ส่วนวิศวกรรมกระบวนการและประสิทธิภาพการผลิต กล่าวต้อนรับ ท่านรองศาสตราจารย์ [REDACTED] หัวหน้าภาควิชาวิศวกรรมเคมี นำนักศึกษาชั้นปี 3 และ 4 ภาควิชาวิศวกรรมเคมี สาขาวิศวกรรมเคมี คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง “ภาพรวมธุรกิจองค์กร” โดย [REDACTED] ผู้จัดการอาวุโส ส่วนวิศวกรรมกระบวนการผลิตอาร์ดีซีซี และเรื่อง “โรงกลั่นน้ำมันไออาร์พีซี” โดย [REDACTED] ส่วนวิศวกรรมกระบวนการผลิตอาร์ดีซีซี เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2567 เวลา 13.30 - 16.00 น. ณ ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี ที่พามา กิจกรรมครั้งนี้ ช่วยเพิ่มองค์ความรู้ให้นักศึกษา ได้เข้าใจถึงกระบวนการผลิตและเทคโนโลยีต่างๆ ของภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและการกลั่นสามารถนำไปประยุกต์ใช้ในการเรียนและเตรียมความพร้อมสำหรับการทำงานในอนาคตได้อีกด้วย

ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

ต้อนรับคณะเยี่ยมชม มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลกรุงเทพ



ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลกรุงเทพศึกษาดูงาน “กระบวนการผลิต การกลั่นและการบำบัดน้ำเสีย”

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย [REDACTED] หัวหน้าอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม เปิดบ้านต้อนรับ ผู้ช่วยศาสตราจารย์ [REDACTED] รองผู้อำนวยการศูนย์ คณะวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลกรุงเทพ นักวิชาการและนักศึกษา เข้าร่วมฟังการบรรยายเรื่อง “กระบวนการผลิตและการกลั่น” โดยนายอมรเทพ รัชมัย วิศวกร ส่วนวิศวกรรมกระบวนการกลั่นและปรับปรุงคุณภาพเนเปโซ และเรื่อง “การบำบัดน้ำเสีย” โดย [REDACTED] ผู้ควบคุมการผลิต ส่วนปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2567 เวลา 13.30 – 16.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี เสริมสร้างการบรรยาย ได้นำคณะฯ เข้าเยี่ยมชมท่าเทียบเรือน้ำลึกของไออาร์พีซี ซึ่งเป็นท่าเรือปิโตรเคมีและปิโตรเลียมเหลวให้บริการเทียบเรือเพื่อใช้เป็นท่าเทียบเรือขนถ่ายสินค้าประเภทของเหลวและก๊าซสินค้าให้บริการด้วยอุปกรณ์ขนถ่ายที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและความปลอดภัย โดยมีปริมาณสินค้าผ่านท่าประมาณ 15 ล้านตันต่อปี และรองรับเรือได้มากกว่า 2,000 ลำต่อปี นับเป็นท่าเรือที่มีร่องน้ำลึกที่สุดในประเทศไทยตั้งอยู่กระเปาะเศรษฐกิจภาคตะวันออกในพื้นที่จังหวัดระยอง

ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง และหัวหน้าส่วนราชการ



ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง และหัวหน้าส่วนราชการ ศึกษาดูงาน “ภาพรวมเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี”

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย [REDACTED] ผู้อำนวยการใหญ่ สายงานโครงสร้างและสาธารณูปโภค ไออาร์พีซี และบุคลากรที่เกี่ยวข้อง [REDACTED] รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง และหัวหน้าส่วนราชการ [REDACTED] ศึกษาดูงาน [REDACTED] สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม [REDACTED] คณะส่วนงานราชการ เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง “ภาพรวมเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี” โดย [REDACTED] ผู้จัดการอาวุโส ส่วนบริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซีและชุมชนสัมพันธ์ เสริมสร้างจากการบรรยาย นำคณะเยี่ยมชมฯ เข้าศึกษาดูงาน 6 สถานที่ คือ ศูนย์นวัตกรรม ไออาร์พีซี, โครงการพัฒนากาการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Floating Solar), ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน(ECC), โรงผลิตไฟฟ้า ไออาร์พีซี, ทำเรื่อน้ำลึกไออาร์พีซี และท่อพลาสมาถึงระบบปิด (Enclosed Ground Flare) เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2567 เวลา 12.00 – 16.30 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้ ไออาร์พีซี ที่พานมา

ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

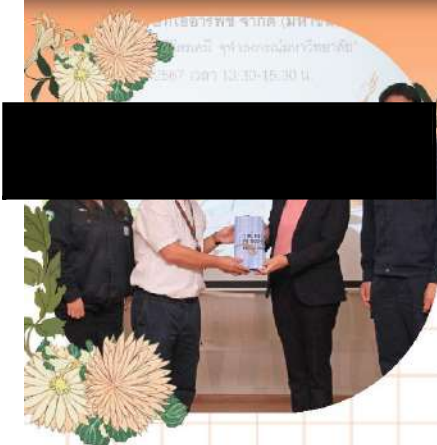


**ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม คณะวิทยาศาสตร์ มหาวิทยาลัยรัตนนคร (โครงการ วนว.)
ศึกษาดูงาน “กระบวนการกลั่นน้ำมันไออาร์พีซี”**

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย [REDACTED] ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าและอุตสาหกรรม กล่าวต้อนรับ คณะอาจารย์และนักเรียนโครงการท่องเที่ยววิทยาศาสตร์โดยการกำกับดูแลของคณะวิทยาศาสตร์ มหาวิทยาลัยรัตนนคร (โครงการ วนว.) เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง “กระบวนการกลั่นน้ำมันไออาร์พีซี” โดย นายสรณ์ธ ชื่นกลาง วิศวกรส่วนวิศวกรรมกระบวนการผลิตปิโตรเคมี กำมะถันและปรับปรุงคุณภาพปิโตรเคมี เสร็จสิ้นการบรรยาย ได้นำคณะฯ เข้าเยี่ยมชมท่าเทียบเรือนำลิกซ์ของไออาร์พีซี ซึ่งเป็นท่าเรือมีโครงสร้างและประสิทธิภาพสูงเทียบเรือเพื่อใช้เป็นท่าเทียบเรือขนถ่ายสินค้าประเภทของเหลวและก๊าซสินค้าบริการ ตัวอย่างการขนถ่ายที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและความปลอดภัย บรรยายโดย นายรัฐชาน ทองบุญ ทูตพาณิชย์ ส่วน Movement Marine เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2567 เวลา 09.00 – 11.00 น. ณ ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี ที่ผ่านมา

ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม วิทยาลัย ปิโตรเลียมฯ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย



ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม วิทยาลัยปิโตรเลียมและปิโตรเคมี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ศึกษาฐานงาน "ภาพรวมเทคโนโลยีการกลั่น"

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย [REDACTED] ผู้จัดการอาวุโส ส่วนวิศวกรรมกระบวนการผลิตและดิจิทัล กล่าวต้อนรับ รองศาสตราจารย์ [REDACTED] อาจารย์ประจำวิทยาลัยปิโตรเลียม และปิโตรเคมี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย คณาจารย์ และนิสิตระดับปริญญาโท และเอก (หลักสูตรนานาชาติ) เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง **"ภาพรวมเทคโนโลยีการกลั่น"** โดย [REDACTED] และ [REDACTED] ผู้จัดการอาวุโส ส่วนวิศวกรรมกระบวนการผลิตและปรับปรุงคุณภาพแบบรายสัปดาห์ 5 มิถุนายน 2567 เวลา 13.30 -15.30 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชน ไออาร์พีซี เรื่องสั้นการบรรยาย ได้นำคณะฯ เข้าเยี่ยมชมท่าเทียบเรือน้ำลึกของ ไออาร์พีซี ซึ่งเป็นท่าเรือปิโตรเคมีและปิโตรเลียมเหลวให้บริการเทียบเรือ เพื่อใช้เป็นท่าเทียบเรือขนถ่ายสินค้าประเภทของเหลวและก๊าซสินค้าให้บริการ ขยายอุปกรณ์ขนถ่ายที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและความปลอดภัย ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

CSR NEWS ▶

ฉบับที่ 314 ประจำเดือน มิถุนายน 2567

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม สำนักงานสรรพสามิตภาคที่ 2

ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ



สำนักงานสรรพสามิตภาคที่ 2



ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม สำนักงานสรรพสามิตภาคที่ 2 ศึกษาดูงาน “Refinery - Petrochemical Integration”

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย [REDACTED] ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการแท็งก์ฟาร์ม, ท่าเรือและโลจิสติกส์ กล่าวต้อนรับ นายละมอง แก้วศรีช่วง ผู้อำนวยการ สำนักงานสรรพสามิตภาคที่ 2 พร้อมคณะฯ เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง “Refinery - Petrochemical Integration” โดย นายสาธุการี สิละวงค์เกว้า ผู้จัดการอาวุโส ส่วนคลังสินค้าและโลจิสติกส์ เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2567 เวลา 09.30 - 11.30 น. ณ Tank Farm Port Office เสร็จสิ้นการบรรยาย ได้นำคณะฯ เข้าเยี่ยมชมท่าเทียบเรือนำลิ้งค์ของไออาร์พีซี ซึ่งเป็นท่าเรือมีโตะเคมีและโตะเลียมเหลวให้บริการเทียบเรือเพื่อใช้เป็นท่าเทียบเรือขนถ่ายสินค้าประเภทของเหลวและก๊าซลิ้งค์ให้บริการด้วยอุปกรณ์ขนถ่ายที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและความปลอดภัย

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



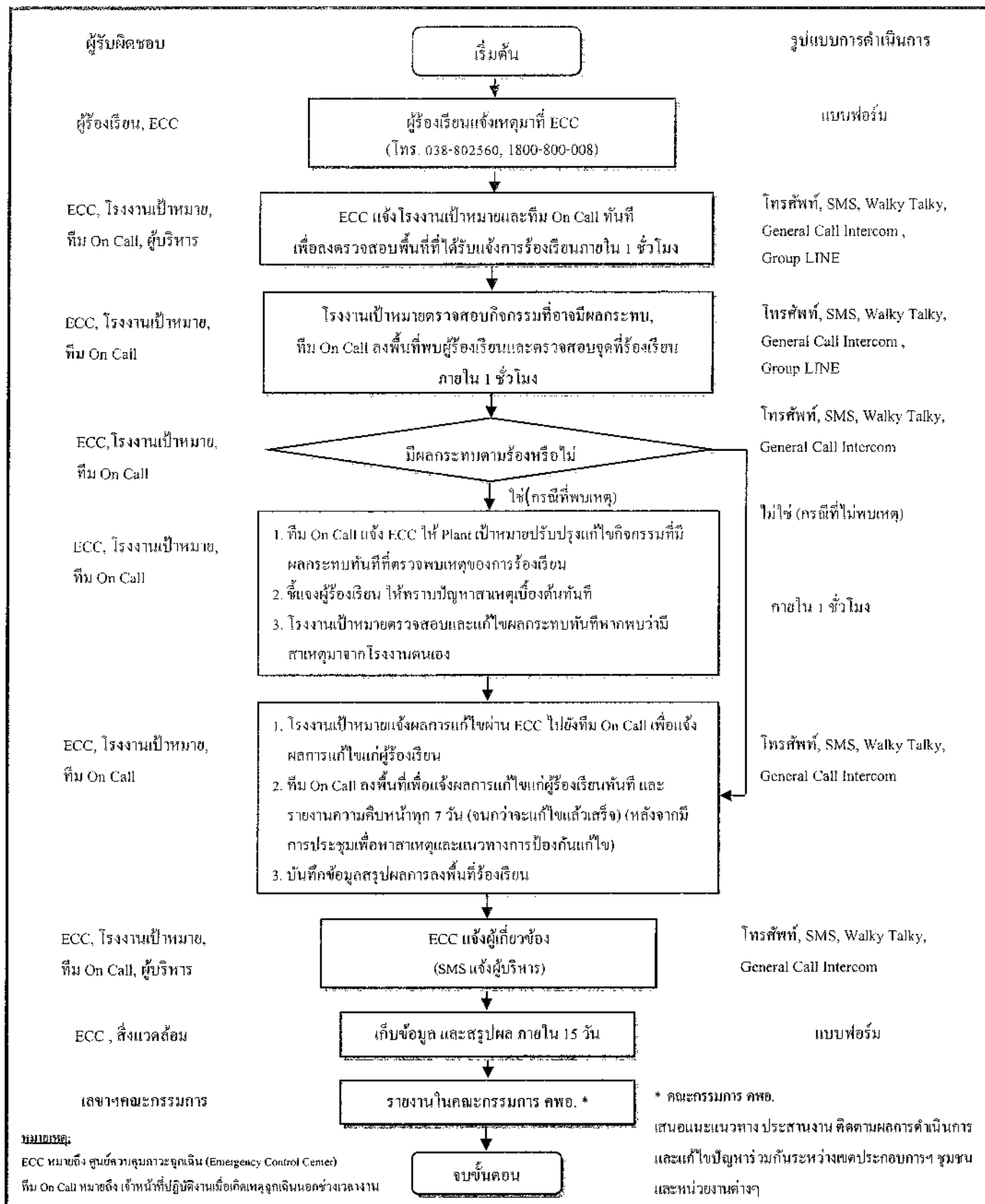
กิจกรรมเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/

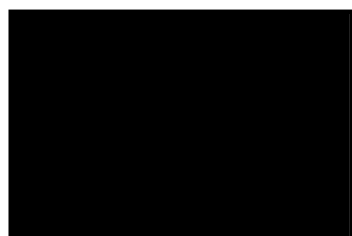


เอกสารแนบที่ 26

เอกสารบันทึกข้อร้องเรียน เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567



รูปที่ 3 ผู้รับเรื่องร้องเรียนและระยะเวลาตอบกลับ ในช่วงดำเนินการ



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



มีนาคม 2564

43/89

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

สรุปข้อมูลการแจ้งข้อร้องเรียนของประชาชน ประจำเดือน มกราคม - มิถุนายน 2567

ลำดับ	รายชื่อโครงการ	ข้อชี้แจงเรื่องร้องเรียน
1	โครงการ ETP/BTX	ไม่พบข้อร้องเรียน
2	โครงการ DCC	ไม่พบข้อร้องเรียน
3	โครงการ EBSM	ไม่พบข้อร้องเรียน
4	โครงการ UHV	ไม่พบข้อร้องเรียน
5	โครงการ IP	ไม่พบข้อร้องเรียน
6	โครงการ Multipipeline	ไม่พบข้อร้องเรียน
7	โครงการ NG pipeline	ไม่พบข้อร้องเรียน
8	โครงการ HDPE_UHMW-PE	ไม่พบข้อร้องเรียน
9	โครงการ PP	ไม่พบข้อร้องเรียน
10	โครงการ PPC	ไม่พบข้อร้องเรียน
11	โครงการ EPS	ไม่พบข้อร้องเรียน
12	โครงการ PS	ไม่พบข้อร้องเรียน
13	โครงการ ABS/SAN	ไม่พบข้อร้องเรียน
14	โครงการ Condensate	ไม่พบข้อร้องเรียน
15	โครงการ Refinery	ไม่พบข้อร้องเรียน
16	โครงการ PRP	ไม่พบข้อร้องเรียน
17	โครงการ LUBE	ไม่พบข้อร้องเรียน
18	โครงการ CHP	ไม่พบข้อร้องเรียน
19	โครงการ PW	ไม่พบข้อร้องเรียน
20	โครงการ PORT	ไม่พบข้อร้องเรียน
21	โครงการ Floating Solar Power	ไม่พบข้อร้องเรียน

เอกสารแนบที่ 27

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



คำสั่งกรรมการผู้จัดการใหญ่

ที่ 001/2560

เรื่อง แต่งตั้งผู้แทนบริษัทฯ เข้าร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการพหุภาคี

เพื่อให้การดำเนินการทางธุรกิจของบริษัทฯ เป็นไปตามปรัชญาการดำเนินธุรกิจภายใต้การรักษาความสมดุลระหว่างชุมชนในสังคม ระบบนิเวศวิทยาทางธรรมชาติ และการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ ให้เกิดขึ้นอย่างยั่งยืน กรรมการผู้จัดการใหญ่ จึงมีคำสั่ง ดังนี้

1. ให้ยกเลิกคำสั่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ ฉบับที่ 008/2558 เรื่องแต่งตั้งผู้แทนบริษัทฯ เข้าร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการพหุภาคี ลงวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2558
2. แต่งตั้งผู้แทนบริษัทฯ เข้าร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยผู้ดำรงตำแหน่งดังต่อไปนี้
 - 2.1 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการผลิต หัวหน้าผู้แทน
 - 2.2 ผู้เชี่ยวชาญส่วนบริหารสิ่งแวดล้อมและ โครงการเพื่อความยั่งยืน ผู้แทน
 - 2.3 ผู้จัดการฝ่ายกิจการเพื่อสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี ผู้แทน
 - 2.4 ผู้จัดการฝ่ายบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ผู้แทน
3. ให้ผู้แทนบริษัทฯ มีอำนาจหน้าที่ ดังต่อไปนี้
 - 3.1 ทำหน้าที่ผู้แทนบริษัทฯ เข้าร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
 - 3.2 สร้างระบบการสื่อสารเพื่อเสริมสร้างความเข้าใจอันดีระหว่างบริษัทฯ ชุมชน องค์กรอิสระ และหน่วยงานราชการ
 - 3.3 ให้ผู้แทนฯ ใช้งบประมาณของฝ่ายกิจการเพื่อสังคมฯ โดยนำเสนอโครงการฯ ต่อ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น เพื่อพิจารณาอนุมัติ
 - 3.4 มีอำนาจในการแต่งตั้งคณะทำงานเพื่อสนับสนุนภารกิจตามความเหมาะสม
 - 3.5 ให้ผู้แทนตามข้อ 2 นำเสนอผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการจัดการ (MC) ทุกไตรมาส

ทั้งนี้ตั้งแต่วันที่ 5 มกราคม 2560 เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ 10 มกราคม 2560



รายนามคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) ปี พ.ศ. 2566

ผู้แทนภาคประชาชน	ประธานที่ปรึกษา
ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา
ผู้แทนภาคประชาชน	ประธานคณะกรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	กรรมการ
หัวหน้าผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ
อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ
นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ
นายอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการและเลขานุการ

บทบาทและหน้าที่

คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) ปี พ.ศ. 2566

คณะกรรมการ คพอ. ประกอบด้วยตัวแทนจากภาคส่วนต่าง ๆ ดังนี้ ภาคประชาชน หน่วยงานราชการ ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนจากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทำหน้าที่ให้เกิดกระบวนการมีส่วนร่วมเสนอแนะให้คำปรึกษาในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมเพื่อให้ทุกภาคส่วนได้มีเวทีในการแสดงความคิดเห็น หาด้านตามติ ร่วม เพื่อทำให้อยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืน ซึ่งจะมีการประชุม 2 เดือนครั้ง

คณะกรรมการมีหน้าที่ ดังต่อไปนี้

1. เพื่อให้จัดให้มีกระบวนการมีส่วนร่วมในการที่จะขับเคลื่อนไปสู่เป้าหมายอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ
2. ร่วมพัฒนาโครงการพัฒนาชุมชนและสังคมรอบเขตประกอบการฯ รวมทั้งให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงโครงการ
3. ให้คำปรึกษาเสนอแนะแนวทางและประสานงานในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมในระหว่าง การก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการดำเนินงานของโครงการและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับโครงการ
4. ร่วมปรึกษาหารือ รวมถึงการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสารเพื่อการติดตามผลการดำเนินการ และแก้ไข ปัญหาร่วมกัน ระหว่างเขตประกอบการฯ ชุมชน และหน่วยงานต่าง ๆ
5. ร่วมพิจารณาเพื่อให้คำแนะนำต่อผู้เกี่ยวข้อง ในแนวทาง มาตรการเยียวยา ร่วมกับหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้ความช่วยเหลืออย่างเหมาะสมตามหลักธรรมาภิบาล ซึ่งบริษัทฯ ได้มีการจัดทำ ประกันภัยที่มีกรมธรรม์คุ้มครองครอบคลุมความรับผิดชอบ ต่อบุคคลและทรัพย์สิน ทั้งที่เป็นของพนักงาน บริษัทฯ และบุคคลภายนอก ในกรณีบาดเจ็บ เสียชีวิตและทรัพย์สินได้รับความเสียหายอันเป็นผลมาจากการ ดำเนินการผลิตและการดำเนินการใด ๆ ของโครงการ และจัดให้มีเจ้าหน้าที่กฎหมายของบริษัทฯ ให้การดูแลใน เรื่องการดำเนินการดังกล่าวจนถึงที่สุด และหากการดำเนินการใด ๆ ที่เกินกว่าความครอบคลุมของกรมธรรม์ และพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากผลจากการดำเนินงานของโครงการฯ ทางโครงการฯ จะเข้าไปดูแลต่ออย่างเหมาะสม



รายนามคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee) ปี พ.ศ. 2565



ผู้ทรงคุณวุฒิด้านเทคนิคและกระบวนการผลิต	ประธาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ
อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ
นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ
พลังงานจังหวัดระยอง	กรรมการ
ผู้แทนพื้นที่ ร.7	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่เทศบาลนครระยอง)	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลเชิงเนิน)	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลเชิงเนิน)	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลตะพง)	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลตะพง)	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลบ้านแลง)	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลบ้านแลง)	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลบ้านแลง)	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลนาตาขวัญ)	กรรมการ
ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลนาตาขวัญ)	กรรมการ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการและเลขานุการ

บทบาทและหน้าที่

คณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
(EIA/EHIA Monitoring Committee) ปี พ.ศ. 2565

คณะกรรมการคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee) ประกอบด้วยตัวแทนจากภาคส่วนต่าง ๆ ดังนี้ ภาคประชาชน หน่วยงานราชการ ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนจากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ซึ่งจะมีการประชุม 2 เดือน/ครั้ง มีวาระ 2 ปี

คณะกรรมการมีหน้าที่ ดังต่อไปนี้

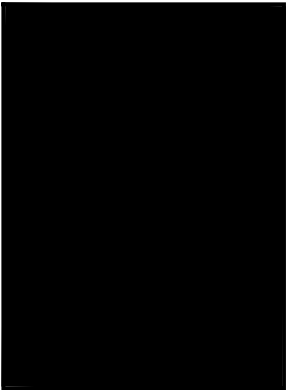
1. ตรวจสอบติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
2. แลกเปลี่ยนข่าวสารข้อมูลเพื่อให้เกิดความเข้าใจต่อกันและป้องกันไม่ให้เกิดปัญหาความขัดแย้งระหว่างกัน
3. รับรู้กระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัด ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ
4. ให้ข้อมูล คำแนะนำ และข้อเสนอแนะ เพื่อให้การดำเนินงานของโครงการมีความรอบคอบมากที่สุด และร่วมปรึกษาหารือ กำหนดแนวทางการป้องกันแก้ไขปัญหาร่วมกัน
5. ร่วมพิจารณาข้อขัดแย้งกรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการและพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการ รวมทั้งติดตาม ดูแล การจ่ายค่าชดเชยจนแล้วเสร็จ
6. ตรวจสอบโครงการ รับรู้กระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ
7. ร่วมตรวจสอบ ให้ข้อมูลความคิดเห็น ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงโครงการที่ดำเนินการผลิตภายในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ให้มีความเหมาะสม ทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคมสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ ไปสู่อุตสาหกรรมที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

บันทึกการประชุม
คณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
(EIA/EHIA Monitoring Committee)
ครั้งที่ 1/2567

วันพุธที่ 24 มกราคม พ.ศ. 2567
ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี

คณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งในคณะกรรมการ	เข้าร่วมประชุม	ส่งผู้แทน	ติดภารกิจ
		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านเทคนิคและกระบวนการผลิต	ประธาน	✓		
		อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	รองประธาน		✓	
		สาธารณสุขจังหวัดระยอง	รองประธาน		✓	
		กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ		✓	
		ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
		พลังงานจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
		กองพันทหารราบที่ 7	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
				ผู้จัดการฝ่ายเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓
ผู้จัดการอาวุโส กิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ			✓		
ผู้จัดการอาวุโส บริหารจัดการสิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการและเลขานุการ			✓		
		อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง พลังงานจังหวัดระยอง				



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด จำกัด
บริษัท เทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
บริษัท เทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

เริ่มประชุมเวลา 9.00 นาฬิกา

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งต่อที่ประชุม

วาระที่ 2 รับรองบันทึกการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมครั้งที่ 6/2566 วันพุธที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

วาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ

3.1 ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) บริเวณพื้นที่เขต

ประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งตรวจวัดโดยกรมควบคุมมลพิษ รายงานโดย คุณสมพร วิชัยกิจ

การตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) บริเวณพื้นที่รอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

ซึ่งตรวจวัดโดยกรมควบคุมมลพิษ จำนวน 3 จุด ดังนี้

1. วัดปลวกเกต
2. รพสต. บ้านหนองจอก
3. กม.5 พัน ร.7

ผลการตรวจวัดของไออาร์พีซีและกรมควบคุมมลพิษที่มีการเก็บตัวอย่างเดือนธันวาคม 2566 บริเวณสถานีวัดปลวกเกต และ รพ.สต.หนองจอก พบว่าสารเบนซีน และ 1,3 บิวตะไดอิน มีค่าไม่เกินค่าเผื่อระวัง 24 ชม.

3.2 ความคืบหน้าการทดลองเริ่มเดินเครื่องจักรของโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงกลั่นน้ำมันและปรับปรุง

คุณภาพน้ำมันดีเซลมาตรฐานยูโร 5 (UCF) โดย คุณธนพล เมาลานนท์

โครงการจะนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ EIA ประจำเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม 2566 ให้สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยองและสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในสัปดาห์หน้า โดยโครงการสามารถปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้อย่างครบถ้วน และจากการทดลองเดินเครื่องจักรไม่มีผลกระทบต่อทางด้านสิ่งแวดล้อม

ตัวแทนภาคราชการ

- แนะนำให้ประชาสัมพันธ์โครงการอย่างต่อเนื่อง ทีม CSR ลงพื้นที่พบปะชุมชนอย่างใกล้ชิดและรับฟังข้อเสนอแนะเพื่อนำมาปรับใช้ให้เกิดประโยชน์อย่างสูงสุด

ไออาร์พีซี

- รับดำเนินการ

วาระที่ 4 เรื่องสืบเนื่อง

4.1 ความคืบหน้าการก่อสร้างโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

(ส่วนขยาย) บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด โดย คุณอัครเศ ยัมตระกูล บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด

โครงการมีกิจกรรมการทำความสะอาดท่อด้วยลม (Air Blowing) ซึ่งผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นคือเสียงดัง (Noise)

แนวทางการป้องกันและลดผลกระทบได้แจ้งประชาสัมพันธ์ล่วงหน้า และดำเนินการตรวจวัดเสียงรอบแนวรั้วไม่เกินกว่า 70 dB(A)

กิจกรรมการทำความสะอาดท่อด้วยไอน้ำ (Stream Blowing) ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น : เสียงดัง (Noise) / กลุ่ม

ไอน้ำ แนวทางการป้องกันและลดผลกระทบ : แจ้งประชาสัมพันธ์ล่วงหน้า / ดำเนินการตรวจวัดเสียงรอบแนวรั้วไม่เกินกว่า 70 dB(A) / ลดเสียงดังด้วยอุปกรณ์ลดเสียงโดยการใช้น้ำสเปรย์ลดเสียง

กิจกรรมการทดสอบการเดินเครื่อง (COD) ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น : เสียงดัง (Noise) / กลุ่มไอน้ำ

แนวทางการป้องกันและลดผลกระทบ : แจ้งประชาสัมพันธ์ล่วงหน้า / ดำเนินการตรวจวัดเสียงรอบแนวรั้ว / ลดเสียงดังด้วยอุปกรณ์ลดเสียง

4.2 สรุปการดำเนินการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบ

คุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของไออาร์พีซีในปี 2566 โดย คุณปาริชาติ จุลพันธุ์

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EHIA)

โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีส่วนขยาย (ครั้งที่ 1)

ประเด็นการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ 2 ประเด็นหลัก

1. ปรับปรุงการจัดการน้ำทิ้งของเขตประกอบการฯ

1.1 เพิ่มความสามารถระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 (ฝั่งใต้ถนนสุขุมวิท) จาก 5,500 ลบ.ม./วัน เป็น 8,600 ลบ.ม./วัน) เพื่อรองรับโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงกลั่นและคุณภาพน้ำมันดีเซล ยูโร 5 ซึ่งมีน้ำเสียเพิ่มขึ้น โครงการนี้เกิดขึ้นตามนโยบายแก้ปัญหาฝุ่นละอองขนาดเล็ก (PM2.5) ของภาครัฐ

1.2 ขอเพิ่มวิธีการจัดการน้ำทิ้งที่มีของค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) สูงกว่า 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร

โดยแยกมาเก็บที่บ่อพักน้ำทิ้งก่อนและเดินท่อไประบายยังทะเลโดยตรง

2. การเปลี่ยนแปลงพื้นที่การใช้ประโยชน์ในเขตประกอบการ

ปัจจุบันอยู่ระหว่างการแก้ไขปรับปรุงรายงานเพื่อนำส่งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา

โครงการโรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (ครั้งที่ 3)

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (ครั้งที่ 3)

การยื่นรายงานเปลี่ยนแปลงในรายงาน EIA โครงการฯ ครั้งที่ **ไม่มีการเพิ่มกำลังการผลิตผลิตภัณฑ์ของโรงงาน (1,374,326 ลิตรต่อปี)**

ประเด็นการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ

- ๑๓ การขอยกเว้นค่าเผื่อความปลอดภัยที่โครงการ
- ๑๔ การขอยกเว้นค่าเผื่อความปลอดภัยที่สีเขียว
- ๑๕ การขอยกเว้นมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รายละเอียด	พื้นที่ (ไร่)	ค่าประเมิน	รวม
1. ไร่	374	374	
2. ไร่	374	374	
3. ไร่	374	374	
4. ไร่	374	374	
5. ไร่	374	374	
6. ไร่	374	374	
7. ไร่	374	374	
8. ไร่	374	374	
9. ไร่	374	374	
10. ไร่	374	374	
11. ไร่	374	374	
12. ไร่	374	374	
13. ไร่	374	374	
14. ไร่	374	374	
15. ไร่	374	374	
16. ไร่	374	374	
17. ไร่	374	374	
18. ไร่	374	374	
19. ไร่	374	374	
20. ไร่	374	374	
21. ไร่	374	374	
22. ไร่	374	374	
23. ไร่	374	374	
24. ไร่	374	374	
25. ไร่	374	374	
26. ไร่	374	374	
27. ไร่	374	374	
28. ไร่	374	374	
29. ไร่	374	374	
30. ไร่	374	374	
31. ไร่	374	374	
32. ไร่	374	374	
33. ไร่	374	374	
34. ไร่	374	374	
35. ไร่	374	374	
36. ไร่	374	374	
37. ไร่	374	374	
38. ไร่	374	374	
39. ไร่	374	374	
40. ไร่	374	374	
41. ไร่	374	374	
42. ไร่	374	374	
43. ไร่	374	374	
44. ไร่	374	374	
45. ไร่	374	374	
46. ไร่	374	374	
47. ไร่	374	374	
48. ไร่	374	374	
49. ไร่	374	374	
50. ไร่	374	374	
51. ไร่	374	374	
52. ไร่	374	374	
53. ไร่	374	374	
54. ไร่	374	374	
55. ไร่	374	374	
56. ไร่	374	374	
57. ไร่	374	374	
58. ไร่	374	374	
59. ไร่	374	374	
60. ไร่	374	374	
61. ไร่	374	374	
62. ไร่	374	374	
63. ไร่	374	374	
64. ไร่	374	374	
65. ไร่	374	374	
66. ไร่	374	374	
67. ไร่	374	374	
68. ไร่	374	374	
69. ไร่	374	374	
70. ไร่	374	374	
71. ไร่	374	374	
72. ไร่	374	374	
73. ไร่	374	374	
74. ไร่	374	374	
75. ไร่	374	374	
76. ไร่	374	374	
77. ไร่	374	374	
78. ไร่	374	374	
79. ไร่	374	374	
80. ไร่	374	374	
81. ไร่	374	374	
82. ไร่	374	374	
83. ไร่	374	374	
84. ไร่	374	374	
85. ไร่	374	374	
86. ไร่	374	374	
87. ไร่	374	374	
88. ไร่	374	374	
89. ไร่	374	374	
90. ไร่	374	374	
91. ไร่	374	374	
92. ไร่	374	374	
93. ไร่	374	374	
94. ไร่	374	374	
95. ไร่	374	374	
96. ไร่	374	374	
97. ไร่	374	374	
98. ไร่	374	374	
99. ไร่	374	374	
100. ไร่	374	374	

สถานะการจัดทำรายงาน

✓ ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยองแล้ว

โครงการโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 3)

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 3)

การยื่นรายงานเปลี่ยนแปลงในรายงาน EIA โครงการฯ ครั้งที่ **ระบดกำลังการผลิตไฟฟ้าและโรงไฟฟ้าของโรงงาน**

ประเด็นการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ

- ๑๓ การยกเลิกหน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler)
- ๑๔ การยกเลิกเครื่องผลิตกังหันไฟฟ้าหน่วยผลิต 1 (Oil&Gas Boiler)

หมายเหตุ: การเปลี่ยนแปลงในรายงาน EIA ของโครงการฯ ในครั้งนี้ จะส่งผลกระทบต่อพื้นที่ในภาพรวมของโครงการฯ ดังนี้ ๑. 2 หน่วยผลิต ๒. 54 หน่วยผลิต และ ๓. การยกเลิกผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 536 ตันต่อวัน หรือ ๕๐๘ ตันต่อวัน

สถานะการจัดทำรายงานฯ

✓ อยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะกรรมการพิจารณาโครงการฯ

ดำเนินการตามแผนการดำเนินงานโครงการฯ



วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณาให้ความเห็น

5.1 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกพีเอส (ระยะก่อสร้าง) โดย บริษัท เทคนิคลิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

รายละเอียดโครงการ

โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกพีเอส (ครั้งที่ 1) สถานที่ตั้ง 299 หมู่ 5 เขตประกอบการอุตสาหกรรมไฮดรอส (ไฮดรอส) ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง จัดทำรายงานโดย บริษัท เทคนิคลิ่งแวดล้อมไทย จำกัด โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกพีเอส (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของ บริษัท ไฮดรอส จำกัด (มหาชน) ตามหนังสือเลขที่ทส 100 9.9/5538 ลงวันที่ 11 สิงหาคม 2559 และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกพีเอส (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ ทส 100 9.8/5535 ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2566

รายละเอียดโครงการ

โครงการมีพื้นที่รวม 6,313 ตารางเมตร โดยการเช่าประโยชน์ของพื้นที่โครงการแบ่งออกเป็น 4 ส่วน ประกอบด้วย พื้นที่ส่วนการผลิตซึ่งเป็นพื้นที่ที่อยู่ภายในอาคาร พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ พื้นที่สีเขียวและพื้นที่ว่างเป็นพื้นที่ที่อยู่ภายนอกอาคาร

แผนการดำเนินงานโครงการ

แผนการดำเนินงานในส่วนที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการใช้ระยะเวลาก่อสร้าง 4 เดือน และสามารถเปิดดำเนินการได้ภายในปี พ.ศ. 2567 สำหรับช่วงก่อสร้างในส่วนที่เปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการมีจำนวนคนงานก่อสร้างสูงสุด (บางช่วงเวลา) ประมาณ 30 คน

สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		TSP (mg/m ³)	PM-10 (mg/m ³)
1. โรงเรียนวัดปลวกแดง	08-09/12/66	0.062	0.038
	09-10/12/66	0.047	0.026
	10-11/12/66	0.043	0.039
	11-12/12/66	0.071	0.046
	12-13/12/66	0.070	0.048
	13-14/12/66	0.068	0.046
	14-15/12/66	0.084	0.054
ค่าเฉลี่ย		0.062	0.042
มาตรฐาน		0.33	0.12



สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))			
		Leq 24 hr		Lmax	
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ค่าเฉลี่ย
1. โรงเรียนวัดปลวกแดง	08-15/12/66	58.6-63.7	61.0	76.7-97.7	82.5
2. วัดเนินพุทรา	08-15/12/66	52.0-59.4	54.1	78.7-90.5	84.0
มาตรฐาน ^(๑)		70		115	



5.2 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการหน่วยผลิตโพธิ์สิน โดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

รายละเอียดโครงการ

โครงการหน่วยผลิตโพธิ์สินของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.9/8818
ลงวันที่ 27 กันยายน 2554, หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1010.8/17957 ลงวันที่ 16 พฤศจิกายน 2564

โครงการได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง และกรมโรงงาน
อุตสาหกรรม ทราบทุก 6 เดือน, ระบบการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (ISO 14001), ได้รับการรับรองจากสถาบันรับรอง
มาตรฐานไอเอสโอ (สโร.), โครงการจัดทำ VOCs Inventory และ VOC Fugitive (ปีละ 2 ครั้ง), โครงการมีเจ้าหน้าที่ควบคุม
ระบบบำบัดมลพิษ

การปฏิบัติตามมาตรการฯคุณภาพอากาศ

คุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ โรงเรียนวัดปลวกเกตุ, บ้านพักทหารค่ายมหาสุรสิงหนาท วัด
เขาพระบาท, โรงเรียนวัดเขาสำเภาทอง

คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (VOCs) จำนวน 3 สถานี ได้แก่ อาคารสำนักงานบริษัทฯ (อาคาร 10 ปี), วิทยาลัย
เทคโนโลยีไออาร์พีซี, หมู่ที่ 5 บ้านปลวกเกตุ/เนินพุทรา, (หมู่บ้านเจ วิลล่า (ร้าน ม.ธารทิพย์)) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด จำนวน 2 สถานี ได้แก่ ปล่อง OCT Reactor Feed Heater, ปล่อง Reactor
Regeneration Heater มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด



การปฏิบัติตามมาตรการฯ ด้านสังคม-เศรษฐกิจ

มีการสำรวจความคิดเห็นของประชาชนในชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบและพื้นที่อ่อนไหว รวมทั้งหน่วยงาน
ราชการและสถานประกอบการเป็นประจำทุกปี โดยปี 2566 ดำเนินการสำรวจช่วงเดือนมิถุนายน 2566

โครงการร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีจัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนา
ชุมชน และสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและ
เฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee

การปฏิบัติตามมาตรการฯ ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การแต่งตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย มีการตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ทุกครั้งที่มีการตกลง
รับเข้าทำงานและดำเนินการตรวจสอบสภาพเป็นประจำทุกปี

ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการฯ

ตัวแทนภาคประชาชน

- ให้ประชาสัมพันธ์อย่างทั่วถึงและต่อเนื่อง ให้ทีม CSR ลงพื้นที่กับชุมชนอย่างใกล้ชิด

ไออาร์พีซี

- รับดำเนินการ

5.3 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงแยกคอนเดนเสท โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ข้อมูลโครงการโดยทั่วไป

โครงการโรงแยกคอนเดนเสทเจ้าของโครงการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน ข3-49-1/41
รย สถานีที่ตั้ง ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ขนาดพื้นที่โครงการ 135.9 ไร่ กำลังการผลิตถ่านที่รวมทั้งสิ้น
9 ชนิด โดยมีปริมาณ 300 ตัน/วัน

ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

โครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ
เสนอต่อสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง กรมโรงงานอุตสาหกรรม ทราบทุก 6 เดือน โดยผลการปฏิบัติตามมาตรการที่
สำคัญมีดังนี้

โครงการมีระบบบำบัดสำเร็จรูป (SATs) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ ห้องส้วมในส่วนของอาคารสำนักงานก่อน
จะระบายไปยังระบบระบายน้ำของโครงการไปยังบ่อรวมและตกตะกอน (Collection Pond) แล้วระบายลงสู่บ่อพักน้ำ
(Retention Pond) ต่อไป

โครงการจัดให้มีบ่อรองรับน้ำฝนปนเปื้อน เพื่อรองรับน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่หน่วยผลิต ADU1 และ SWS1,
NHTU/RFM/ISM และหน่วย D/K HDS ในช่วง 15 นาทีแรก ก่อนระบายไปยังบ่อแยกน้ำและน้ำมัน (CPI) ของหน่วย
ADU1

โครงการมีระบบ Sour Water Stripping Unit (SWS1) เพื่อบำบัดน้ำเสีย Sour Water จากนั้นส่งน้ำเสียที่ถูกกำจัดก๊าซกรดออกแล้ว (Stripped Water) ไปยัง Desalter เพื่อกำจัดเกลือ ก่อนส่งน้ำล้างเกลือจาก Desalter ของหน่วย ADU1 (Brine Water) เข้าสู่ CPI ของหน่วย ADU1

โครงการจัดให้มีห้องควบคุมเครื่องจักร (Control Room) และมีการบำรุงรักษาอุปกรณ์ให้อยู่สภาพที่ดีตามแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) เพื่อป้องกันการล้มเสี่ยงดังแก่พนักงาน และมีการกำหนดมาตรการให้พนักงานทุกคนสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เมื่อจะเข้าไปทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง

โครงการกำหนดให้รถขนส่งกากของเสียอุตสาหกรรมต้องติดตั้งระบบ GPS และการติดเบรคโทรศัพท์ เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ

โครงการมีนโยบายจ้างแรงงานซึ่งเป็นคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อช่วยให้คนท้องถิ่นมีงานทำและเพื่อทัศนคติที่ดีต่อโครงการ

โครงการได้จัดทำโครงการโรงงานอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ (ECO Factory) โดยให้มีพื้นที่สีเขียวทั้งหมด 7 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 5.15 ของพื้นที่ทั้งหมด

โครงการมีห้องพยาบาลที่มีแพทย์และพยาบาลให้บริการในกรณีพนักงานเจ็บป่วย และจัดให้มีรถพยาบาลเพื่อนำพนักงานไปรักษายังโรงพยาบาลใกล้เคียงเมื่อมีอาการรุนแรงหรือเกิดอุบัติเหตุร้ายแรง

โครงการมีระบบ Distributed Control System (DCS) ภายใน Control Room เพื่อควบคุมการผลิต และควบคุมความปลอดภัยในการดำเนินงาน

5.4 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ระยะดำเนินการ) โดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ข้อมูลโครงการโดยทั่วไป

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery Plant) เลขทะเบียนโรงงาน ข3-49-1/43 รย มีขนาดพื้นที่โครงการ 165.025 ไร่ กำลังการผลิตประมาณ 223,975 บาร์เรล/วัน (24,894 ตัน/วัน) หรือ 8.2 ล้านตัน/ปี

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอส.พี.เอส.คอนสตรัคติ้ง เซอร์วิส จำกัด จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง กรมโรงงานอุตสาหกรรม ทราบทุก 6 เดือน

โครงการมีการติดตั้งระบบ CEMs ที่ปล่อง ADU2 Heater A (41B001A), ADU2 Heater B (41B001B) และ SRU Incinerator Stack เพื่อทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้น SO2, NOx และฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง

โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์อะไหล่ไว้ที่ฝ่าย Maintenance ส่วนกลางอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมได้ทันทีเมื่อระบบก่่าจัดขัดข้อง

กรณีที่เกิดการแจ้งเตือนของ CEMs ของ ADU2 Heater A (41B001A), ADU2 Heater B (41B001B) และ SRU Incinerator Stack ที่ระดับที่ 1 (High) โครงการจะปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด

โครงการมีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นในพื้นที่ส่วนการผลิต ประกอบด้วย บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน บ่อพักน้ำเสีย CPI และ IAF พร้อมทั้งมีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นในพื้นที่ส่วนเสริมการผลิตประกอบด้วย บ่อพักน้ำเสีย CPI และ DAF เพื่อบำบัดน้ำเสียจากโครงการก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการไออาร์พีซี

โครงการมีบ่อบำบัดน้ำฝนเพื่อรองรับน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ส่วนการผลิตของ ADU2, GCU2, LSU2 และ DHT (บ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย ADU2และบ่อบำบัดน้ำฝนของหน่วย DHT) โดยน้ำฝนปนเปื้อนดังกล่าวจะส่งเข้าสู่ CPI และ IAF เพื่อทำการบำบัดเบื้องต้นแล้วส่งต่อไปยังบ่อดำรงสอบเพื่อทำการตรวจวัดปริมาณน้ำมันในน้ำทิ้ง

โครงการมีการปลูกต้นไม้ในพื้นที่ระหว่างลานถังกับชุมชนภายนอก เพื่อเป็นแนวป้องกันช่วยลดระดับเสียงดังที่เกิดขึ้นจากพื้นที่โครงการ

โครงการมีห้องควบคุมเครื่องจักร (Control Room) เพื่อป้องกันการล้มเสี่ยงดังแก่พนักงาน และมีการบำรุงรักษาอุปกรณ์ให้อยู่สภาพที่ดีตามแผนซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) เพื่อป้องกันการล้มเสี่ยงดังแก่พนักงาน และมีการกำหนดมาตรการให้พนักงานทุกคนสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เมื่อจะเข้าไปทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อกำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย ทุกระเบียบข้อบังคับและการปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย

โครงการมีห้องพยาบาลที่มีแพทย์และพยาบาลให้บริการในกรณีพนักงานเจ็บป่วยและจัดให้มีรถพยาบาลเพื่อนำพนักงาน ไปรักษายังโรงพยาบาลใกล้เคียงเมื่อมีอาการรุนแรงหรือเกิดอุบัติเหตุร้ายแรง

โครงการมีการสร้างคันคอนกรีตรอบถังเก็บวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ยึดตามมาตรฐานของ NFPA ซึ่งสามารถเก็บกักวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์กรณีที่เกิดการรั่วไหลได้

โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวของโครงการอยู่ในพื้นที่ของเขตประกอบการไออาร์พีซีประมาณ 8.375 ไร่ ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 5.07 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

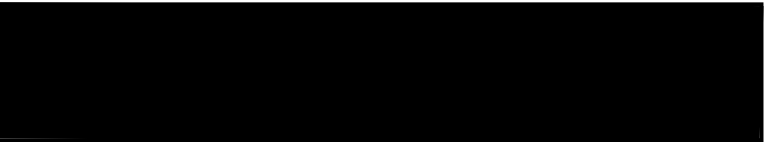
5.5 แผนการประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring โดย สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพกำหนดแผนการประชุมของคณะกรรมการ คพอ. และ คณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ปี 2567 ทุกวันพุธที่ 3 ของเดือน โดยประชุมเดือนเว้นเดือน

กิจกรรม	ช่วงเวลา ในสาขา – ธันวาคม 2566											
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	อ.ค.	พ.ธ.	ธ.ค.
1. ประชุมคณะกรรมการ คพอ. (ทุกวันพุธที่ 3 ของเดือน)	ปกติ											
1.1 ประชุมคณะกรรมการติดตามด้านกากาฯ ครั้งที่ 1		ปกติ										
1.2 ประชุมคณะกรรมการติดตามด้านกากาฯ ครั้งที่ 2			ปกติ									
1.3 ประชุมคณะกรรมการติดตามด้านกากาฯ ครั้งที่ 3				ปกติ								
1.4 ประชุมคณะกรรมการติดตามด้านกากาฯ ครั้งที่ 4					ปกติ							
1.5 ประชุมคณะกรรมการติดตามด้านกากาฯ ครั้งที่ 5						ปกติ						
1.6 ประชุมคณะกรรมการติดตามด้านกากาฯ ครั้งที่ 6							ปกติ					
2. ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee (ทุกวันพุธที่ 3 ของเดือน)	ปกติ											
2.1 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 1		ปกติ										
2.2 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 2			ปกติ									
2.3 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 3				ปกติ								
2.4 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 4					ปกติ							
2.5 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 5						ปกติ						
2.6 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 6							ปกติ					
3. กิจกรรมอื่นๆ												
3.1 งานรณรงค์ด้านสิ่งแวดล้อม – สัปดาห์สิ่งแวดล้อม												
3.2 ประชุมเวทีชี้แจงและประชุม												
3.3 กิจกรรมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม												

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

6.1 กำหนดการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งต่อไป วันพุธที่ 20 มีนาคม 2567 เวลา 09.00 น.

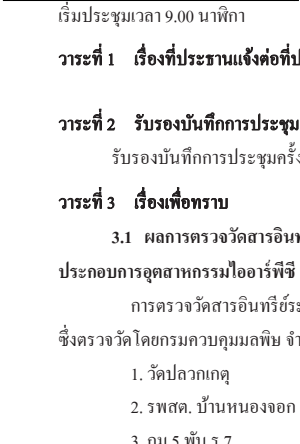
ปิดประชุมเวลา 12.00 นาฬิกา



บันทึกการประชุม
คณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
(EIA/EHIA Monitoring Committee)
ครั้งที่ 2/2567
วันพุธที่ 20 มีนาคม 2567
ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี

คณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะ กรรมการ	เข้าร่วม ประชุม	ส่ง ผู้แทน	คิด ภารกิจ
		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านเทคนิคและ กระบวนการผลิต	ประธาน	✓		
		อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	รองประธาน	✓		
		สาธารณสุขจังหวัดระยอง	รองประธาน	✓		
		กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ	✓	.	
		ทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
		พลังงานจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
		กองพันทหารราบที่ 7	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	.		✓
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้จัดการฝ่ายเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี กิจการเพื่อ สังคมและชุมชนสัมพันธ์ บริษัท ไอ อาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
		ผู้จัดการอาวุโส กิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓ .		
		ผู้จัดการอาวุโส บริหารจัดการ สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการและ เลขานุการ	✓		

	ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง พลังงานจังหวัดระยอง
	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด
	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด
	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด จำกัด
	บริษัท เทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
	บริษัท เทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
	สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
	สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
	สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

เริ่มประชุมเวลา 9.00 นาฬิกา

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งต่อที่ประชุม

วาระที่ 2 รับรองบันทึกการประชุม

วาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ

3.1 ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) บริเวณพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งตรวจวัดโดยกรมควบคุมมลพิษ รายงานโดย คุณสมพร วิชัยกิจ

การตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) บริเวณพื้นที่รอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งตรวจวัดโดยกรมควบคุมมลพิษ จำนวน 3 จุด ดังนี้

1. วัดปลวกเถดู

2. รพศด. บ้านหนองจอก

3. กม.5 พัน 7.7

ผลการตรวจวัดของ ไออาร์พีซีและกรมควบคุมมลพิษที่มีการเก็บตัวอย่างเดือนมกราคม 2567 บริเวณสถานีวัดปลวกเถดู และ รพ.ศด.หนองจอก พบว่าสารเบนซีน และ 1,3 บิวตะไดอิน มีค่าไม่เกินค่าเฝ้าระวัง 24 ชม.

3.2 ความคืบหน้าการทดลองเริ่มเดินเครื่องจักรของโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงกลั่นน้ำมันและปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซลมาตรฐานยูโร 5 (UCF) โดย คุณธนพล เมฆาณนัท
โครงการ UCF ที่แจ้งความคืบหน้าปัจจุบันได้ดำเนินการก่อสร้างเสร็จสมบูรณ์ และกำลังอยู่ระหว่างการทดสอบการเดินระบบอย่างเต็มกำลัง (Performant Guarantee Test) ในช่วงเดือนมีนาคม - เมษายน 2567
ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ กรรมการตัวแทนภาคประชาชน - แนะนำให้ประชาสัมพันธ์และทำการตลาดอย่างทั่วถึง
3.3 ผลการดำเนินงานโครงการกิจการเพื่อสังคม ประจำปี 2566 และแผนการดำเนินงานโครงการกิจการเพื่อสังคม ประจำปี 2567 โดย คุณวิเชียร อาอองค์
ผลการดำเนินงานโครงการกิจการเพื่อสังคม 1. หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ได้ดำเนินโครงการตรวจสุขภาพชุมชน ภายใต้แนวคิดซ่อมคน ซ่อมของ ซ่อมสถานที่ โดยร่วมมือกับโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ นำทีมแพทย์ลงพื้นที่ออกตรวจสุขภาพและให้บริการรักษาขั้นพื้นฐาน ออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ร่วมกับร.พ.สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ ณ ศาลาสดเจ้า นาคาขวัญ หมู่ 1 ตำบลนาคาขวัญ ชาวบ้านมาใช้บริการจำนวน 114 คน พบแพทย์ 41 คน เจาะน้ำคาล 26 คน คัดเว่นสายต 80 คน ตรวจสุขภาพช่องปาก 11 คน IRPC CARD 9 คน เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องจำนวน 32 คัน 2. จัดงานวันเด็กแห่งชาติ เป็นกิจกรรมเดิมรอยั้มให้กับเด็กไทยเมืองระยอง จัดงานวันเด็กแห่งชาติ ผ่านศูนย์การเรียนรู้ ไออาร์พีซี และสนับสนุนกิจกรรมวันเด็กให้กับ โรงเรียนในพื้นที่ จัดกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติประจำปี 2567 ผ่านศูนย์การเรียนรู้ ไออาร์พีซี มีผู้ร่วมและสนับสนุนกิจกรรม อาทิเช่น สหกรณ์บริการไออาร์พีซี, 3BB, ร้านป๊อปปูลอร์เจ็รของ และชาวชุมชนรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ร่วมสนับสนุนอาหารและของรางวัลมากมายและมีกิจกรรมเล่นเกมส่ แลกของรางวัลตามซุ้มต่างๆ บรรยากาศเดิมไปด้วยรอยั้ม เสียขหัวเราะ ความสนุกสนานสานของเด็กๆ และชาวชุมชนรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี เมื่อวันที่ 13 มกราคม 2567 ณ ศูนย์การเรียนรู้ ไออาร์พีซี ที่ผ่านมา 3. รับคณะเยี่ยมชมให้การต้อนรับคณะเยี่ยมชมจากกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ที่มีความประสงค์ที่จะเข้ามาเยี่ยมชมการดำเนินงานของบริษัท เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2567 ด้อนรับคณะเยี่ยมชม บริษัท เวิร์คคลั้ก คาเอนซี่ จำกัด ศึกษาดูงานโครงการพัฒนาการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Floating Solar) เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2567ด้อนรับคณะเยี่ยมชม วิทยาลัยสงฆ์พุทธโสธร มหาวิทยาลัยมหาจุฬาลงกรณราชวิทยาลัย ศึกษาดูงานธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น 4. ศูนย์การเรียนรู้แหล่งส่งเสริมสุขภาพกาย ใจ พัฒนาคุณภาพชีวิตเพื่อสังคมที่ยั่งยืนควบคู่อุตสาหกรรม ให้บริการด้านสถานที่ในการจัดประชุมสัมมนาโดยไม่มีค่าใช้จ่าย จัดกิจกรรมส่งเสริมความรู้ สันทนาการ สร้างอาชีพ รายได้ให้กับผู้ทีสนใจ เพื่ออำนวยความสะดวกด้านสถานที่ให้กับผู้มีส่วนได้เสียและบุคคลทั่วไปที่เข้ามาใช้บริการ กิจกรรม ทั้งวิชาการและสันทนาการ สร้างแรงบันดาลใจ เสริมสร้างสุขภาพกายใจ เน้นให้เกิดการเรียนรู้อย่างเพลิดเพลิน 5. การสื่อสารและประชาสัมพันธ์ได้ดำเนินการผลิตและจัดทำสื่อเนื้อหา เพื่อการสื่อสารผลการดำเนินงานด้านสังคมผ่านสื่อ Online ซึ่งสรุปจำนวนการผลิตและประชาสัมพันธ์งานสื่อ เดือนมกราคม จำนวน 21 งาน มีผู้เข้าชม รวม 6,051 ครั้ง

วาระที่ 4 เรื่องสืบเนื่อง

4.1 ความสืบหน้าการก่อสร้างโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

(ส่วนขยาย) บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด *โดย คุณอิศรศ ยัมตระกูล บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด*

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด วันที่ได้รับการเห็นชอบตามหนังสือเห็นชอบ ที่ ทส. 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ.2565

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานของรัฐที่มีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทราบทุก 6 เดือน โดยได้จัดส่งรายงานฉบับล่าสุด ของเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2567

บริษัทฯ มีการบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง

โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2545 เรียบร้อยแล้ว

บริษัทฯ มีวัสดุครอบปิดแหล่งกำเนิดเสียงดัง ในกรณีที่สามารถทำได้ตามหลักวิศวกรรมที่ต้นทุนในกรณีที่สามารถดำเนินการ ได้ โดยไม่มีข้อจำกัดด้านวิศวกรรม รวมถึงการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบและสม่ำเสมอเพื่อลดระดับความดังของเสียง

ปัจจุบันทางโครงการ ได้ดำเนินการก่อสร้างรางระบายน้ำถาวรเรียบร้อยแล้วเพื่อรองรับน้ำฝน โดยไม่จำเป็นต้องมีการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำ อย่างไรก็ดีทางโครงการมีการตรวจสอบตะกอนในรางระบายน้ำ หากมีการสะสมของตะกอนมากจะมีการขุดลอกตะกอนต่อไป

รายงานอุบัติเหตุ รายงานสถิติการเกิดอุบัติเหตุจราจรที่เกิดจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกัน และแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ โครงการได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจราจรที่เกิดจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกัน และแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม ถึงปัจจุบันพบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ ทั้งนี้ หากพบการเกิดอุบัติเหตุ ทางโครงการมีการวิเคราะห์อุบัติเหตุเพื่อหาสาเหตุ และแนวทางการแก้ไข ป้องกันไม่ให้อุบัติเหตุเกิดซ้ำอีก และมีการรายงานกิจกรรมด้านความปลอดภัยตามแบบหน่วยงานราชการกำหนด

การจัดการของเสีย รวมรวบสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน และบันทึกชนิด/ปริมาณ กากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอก พื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด โครงการได้จัดให้มีถังรับรองขยะมูลฝอย แบ่งออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ ขยะทั่วไป ขยะเปียก และขยะรีไซเคิลกระจายอยู่โดยรอบพื้นที่โครงการมีฝักปิด มิดชิดและสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อสำนักงานเทศบาลตำบลเชิงเนินเข้ามารับไปกำจัดอย่างถูกหลักสุขาภิบาล ส่วนสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วจะรวบรวมไว้ในอาคารเก็บพักของเสียที่มีหลังคาปกคลุม โดยแบ่งพื้นที่กักเก็บของเสียแต่ละประเภท พร้อมมีป้ายบ่งชี้อย่างชัดเจน ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป ส่วนกากของเสียอันตรายจะรวบรวมขยะของเสียอันตรายจากสำนักงานไว้ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝา ปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวกเมื่อมีปริมาณมากจะนำไปเก็บรวบรวมไว้ที่อาคารจัดเก็บวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (Waste Collection) โดยแบ่งพื้นที่กักเก็บของ เสียแต่ละประเภท พร้อมมีป้ายบ่งชี้อย่างชัดเจน ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป

ข้อคิดเห็นของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชน

- รอบรรทุกของโครงการซับซ้อนด้วยความเร็วที่สูงมาก ผ่ากไออาร์พีซีดูแลและจำกัดความเร็วของการซับซ้อนเพื่อ

ความปลอดภัยบนท้องถนนและชุมชน โดยรอบ

ไออาร์พีซี

- จะนำข้อเสนอแนะของคณะกรรมการฯ แจ้งผู้ดูแลและรับผิดชอบโครงการ โดยตรงทราบและดำเนินการต่อไป

-

- สรุปการดำเนินการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบ

คุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของไออาร์พีซีในปี 2566 โดย คุณปาริชาติ จุลพันธ์

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EHIA)

โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีส่วนขยาย (ครั้งที่ 1) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ประเด็นการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ 2 ประเด็นหลัก

1. ปรับปรุงการจัดการน้ำทั้งของเขต ประกอบการฯ

1.1 เพิ่มความสามารถระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่2 (ฝั่งใต้ถนนสุขุมวิท) จาก 5,500 ลบ.ม./วัน เป็น 8,600 ลบ.ม./วัน) เพื่อรองรับโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพ โรงกลั่นและคุณภาพน้ำมันดีเซล ยูโร 5 ซึ่งมีน้ำเสียเพิ่มขึ้น โครงการนี้เกิดขึ้นตาม นโยบายแก้ปัญหาฝุ่นละอองขนาดเล็ก (PM2.5) ของภาครัฐ

1.2 ขอเพิ่มวิธีการจัดการน้ำทิ้งที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) สูงกว่า 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร สืบเนื่องจากบริษัท ไทย เคียววะ ไบโอเทค โนโลยีส์ จำกัด (TKB) ซึ่ง ตั้งในเขตประกอบการฯ มีแผนเพิ่มสายการผลิต โอลิโกแซ็กคาไรด์ (Oligosaccharide) ทำให้คุณภาพน้ำทิ้งที่ส่งมายังเขตประกอบการฯ มีค่า TDS สูงกว่าค่าการออกแบบส่งผลต่อประสิทธิภาพการบำบัดของระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลาง จึงแยกมาเก็บที่บ่อกักน้ำทิ้งก่อนและเดินท่อไประบายยังทะเลโดยตรง (ค่าอื่นๆ อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ด้วย)

1.3 ขอแก้ไขบ่อกักน้ำทิ้งหลังบำบัดให้สอดคล้องกับการ ดำเนินการปัจจุบัน และภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการฯ ซึ่งเพิ่มบ่อกักน้ำทิ้งที่มีค่าของแข็งละลายน้ำ ทั้งหมด (TDS) สูง

2. ขอเปลี่ยนแปลงพื้นที่การใช้ประโยชน์ภายในเขต ประกอบการฯ

จากนโยบายส่งเสริมและพัฒนาเศรษฐกิจ สังคม การสาธารณสุขโลก สาธารณูปการ การคมนาคมและการขนส่ง ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และประกาศคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก เรื่อง แผนผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน และแผนผังการพัฒนาโครงสร้าง พื้นฐานและระบบสาธารณสุขโลก เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก พ.ศ. 2562 โครงการจึงมีแผนเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินบางส่วนให้สอดคล้องกับผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน

แผนการดำเนินงานการจัดทำรายงาน EIA



การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 3)

การยื่นรายงานเปลี่ยนแปลงในรายงาน EIA โครงการฯ ครั้งนี้ เพื่อลดกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโรงงาน จะส่งให้กำลังการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมของโครงการลดลงจากเดิม 91.2 เมกะวัตต์ เหลือ 54 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตติดตั้งไอน้ำลดลงจากเดิม 538 ตัน/ชั่วโมง เหลือ 408 ตัน/ชั่วโมง สถานะการจัดทำรายงานอยู่ระหว่างเตรียมส่งรายงานให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณา

ประเด็นการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ

1. การยกเลิกหน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler)
2. การยกเลิกเครื่องผลิตกังหันไฟฟ้าหน่วยผลิต 1 (Oil&Gas Boiler)

วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณาให้ความเห็น

5.1 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลิโพรพิลีน (ระยะก่อสร้าง) โดย บริษัท เทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 5566 โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลิโพรพิลีน (ครั้งที่ 5) ระยะก่อสร้างบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) สถานที่ตั้ง 299 หมู่ 5 เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยองขอเชิญโครงการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดทำรายงานโดย บริษัท เทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- หนังสือเห็นชอบเลขที่ รย 0034(2)/495 ลงวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2566 จากสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

- หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส. 1009.8/7072 ลงวันที่ 28 มีนาคม 2566 จากสำนักงานแผนนโยบายและทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

รายละเอียดโครงการ

สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลิโพรพิลีน (ครั้งที่ 5) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โครงการจะติดตั้งชุดป้อนสารเร่งปฏิกิริยา (Catalyst Feeding System) ที่สายการผลิตที่ 3 และก่อสร้างหอเผาที่ระดับพื้นดิน (Enclosed Ground Flare) โดยแผนการดำเนินงานโครงการ สรุปได้ ดังนี้

(1) การติดตั้งชุดป้อนสารเร่งปฏิกิริยา (Catalyst Feeding System) ที่สายการผลิตที่ 3 โครงการ จะใช้เวลาในการศึกษาความเป็นไปได้ประมาณ 4 เดือน ใช้เวลาในการออกแบบทางด้านวิศวกรรม ประมาณ 12 เดือน ใช้เวลาในการจัดซื้อวัสดุ อุปกรณ์และเครื่องมือ ประมาณ 18 เดือน ใช้เวลาในการก่อสร้างและติดตั้งอุปกรณ์ประมาณ 4 เดือน จากนั้นจะทดสอบเดินระบบ ซึ่งจะใช้เวลาประมาณ 1 เดือน โดยโครงการจะเริ่มดำเนินการ ในช่วงเดือนกรกฎาคม 2566

(2) การสร้างหอเผาที่ระดับพื้นดิน (Enclosed Ground Flare) โครงการจะใช้เวลาในการศึกษา ความเป็นไปได้ประมาณ 11 เดือน ใช้เวลาในการออกแบบทางด้านวิศวกรรม ประมาณ 7 เดือน ใช้เวลาในการ จัดซื้อวัสดุ อุปกรณ์และเครื่องมือ ประมาณ 16 เดือน ใช้เวลาในการก่อสร้างและติดตั้งอุปกรณ์ ประมาณ 19 เดือน จากนั้นจะทดสอบเดินระบบ ซึ่งจะใช้เวลาประมาณ 1 เดือน โดยโครงการจะเริ่มดำเนินการในปี 2568

5.2 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน โดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ข้อมูลโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน : ข 3-88-1/36 รย สถานที่ตั้ง : ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ขนาดพื้นที่โครงการ : 103.506 ไร่ ผลผลิตของโครงการ กระแสไฟฟ้า 54 เมกะวัตต์ (MW)

การเห็นชอบต่อรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

วว 0804/8117 ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536 ก่อตั้งโรงไฟฟ้าพลังความร้อน

วว 0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2538 (เปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 2) เปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ทส 1010/78621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2564 (เปลี่ยนแปลงฯ ครั้งที่ 3) ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและบททวนมาตรการฯ

ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

1. มาตรการทั่วไป

โครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง กรมโรงงานอุตสาหกรรม ทราบทุก 6 เดือน

2. ด้านคุณภาพอากาศ

โครงการมีการจัดเตรียมอะไหล่และอุปกรณ์ซ่อมบำรุงระบบ ควบคุมมลสารทางอากาศไว้ให้เพียงพอสำหรับการใช้งาน เพื่อให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันทั่วทั้ง

โครงการมีการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบ ควบคุมแบบ Low NOx Burner, Overfire Air (OFA) และ Boundary Air ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยระบบ Sea Water Scrubber และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบ การเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารตามมาตรการกำหนด

โครงการมีการควบคุมปริมาณ Sulfur โดยพิจารณาคัดเลือกชนิดของเชื้อเพลิงเฉพาะที่มี Sulfur Content ต่ำ เพื่อให้เกิดมลสารน้อยที่สุด และมีการติดตั้ง Wet Scrubber (Non-Media) และ Dry Scrubber เพื่อควบคุม SO₂ ที่ระบายออกจากรปล่อง

โครงการได้กำหนดให้บรรทุกที่ขนส่งเชื้อเพลิงทุกคันมีผ้าใบปิดคลุม ให้มิดชิด และพิจารณาใช้เส้นทางเลี่ยงพื้นที่ชุมชนในการขนส่ง เพื่อ ป้องกันผลกระทบที่เกิดขึ้นต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

3. ด้านระดับเสียง

โครงการกำหนดให้พนักงานทำงานติดต่อกันไม่ เกิน 8 ชั่วโมง/กะ และควบคุมความดังของเสียง ที่พนักงานได้รับไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) และมี การทำการติดป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันเสียงในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง และควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกัน เสียงเมื่อต้องเข้าไปในพื้นที่

4. ด้านคุณภาพน้ำ

โครงการทำการรวบรวมน้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber ซึ่งเป็นน้ำทะเลที่นำไปใช้ประโยชน์ในระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่หน่วยผลิต 3 (PC Boiler)

5. การคมนาคม

โครงการมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวก และมีการจำกัดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม. ขณะเข้าพื้นที่โครงการ

โครงการกำหนดให้รถขนส่งเข้าต้อง เป็นรถบรรทุกปิดท้ายเพื่อป้องกัน การฟุ้งกระจายของเถ้าหนักและ เถ้าเบา โครงการได้จัดพื้นที่สำหรับจอด รถบรรทุกภายในโครงการเพื่อป้องกัน การกีดขวางทางจราจรหรือเกิด อันตรายกับยวดยานที่สัญจรไปมา

6. การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม

โครงการมีการตรวจสอบรางระบายน้ำฝนใน พื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่า ระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของ โครงการชำรุดจะดำเนินการแก้ไขทันที

7. กากของเสีย

โครงการรวบรวมเถ้าหนัก (Bottom Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ตกอยู่ใต้ เตาเผาไหม้ในหม้อไอน้ำ ไว้ในไซโลหรือ Collecting Pit เก็บเถ้าหนักแบบปิด

โครงการได้มีการจัดเตรียมถังขยะแยกประเภทไว้ตาม จุดต่าง ๆ เพื่อทำการรวบรวมไปยังจุดพัก สำหรับขยะมูลฝอยและกากของเสียที่สามารถรีไซเคิลได้ โครงการมีการนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด และเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป

โครงการรวบรวมเถ้าเบา (Fly Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ถูกดักจับด้วย อุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ ไว้ในไซโลเก็บเถ้าเบาแบบปิด ส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป

8. สังคม-เศรษฐกิจ

โครงการมีนโยบายจ้างแรงงานซึ่งเป็นคนในท้องถิ่น ที่มีคุณสมบัติตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงาน เป็นอันดับแรก เพื่อช่วยให้คนท้องถิ่นมีงานทำและเพื่อที่คนคิดที่ดีต่อโครงการ

โครงการมีการมีช่องทางกรับเรื่องร้องเรียน โดยสามารถติดต่อ ได้ที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ตลอด 24 ชั่วโมง

10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการมีห้องพยาบาลที่มีแพทย์และพยาบาลให้บริการในกรณีพนักงานเจ็บป่วยและจัดให้มีรถพยาบาลเพื่อนำพนักงานเข้ารับการรักษาที่โรงพยาบาลใกล้เคียงที่มีอาการรุนแรงหรือเกิดอุบัติเหตุร้ายแรง

โครงการมีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มทำงานและตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน2566ได้มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน สำหรับการตรวจสุขภาพประจำปี 2566ได้ดำเนินการตรวจ

สุขภาพทางห้องปฏิบัติการระหว่างวันที่ 23ธันวาคม-31ธันวาคม 2566ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ระหว่างวันที่ 1ธันวาคม2566และตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง เมื่อวันที่ 2ธันวาคม 2566

11. มาตรการด้านอันตรายร้ายแรง

โครงการมีการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบจากการเกิดไฟไหม้จากระบบเผาไหม้ โดยออกแบบจุดยึดท่อส่งน้ำมันเชื้อเพลิงให้หนาแน่น จัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจตราดูการรั่วไหลตามจุดต่าง ๆ เป็นประจำและติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับสารไฮโดรคาร์บอนไว้ตามจุดต่าง ๆ นอกจากนี้ยังมีวิธีปฏิบัติงานกรณีเกิดเพลิงไหม้บริเวณระบบเผาไหม้

ทางโครงการจัดวาง Transformerตัวใหม่ที่เฉพาะมี FireWallตัวใหม่และติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่าเพื่อป้องกันกรณีเกิดระเบิดแล้วเป็นเหตุให้ใช้ฟลักใหม่ และมีวิธีปฏิบัติงานกรณีเกิดเพลิงไหม้บริเวณระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า

โครงการได้ทำการติดตั้ง SafetyValveตัวใหม่ระบบ Interlockingตัวตามจุดที่เหมาะสม เพื่อสามารถควบคุมได้โดยอัตโนมัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

5.3 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

แผนการปฏิบัติการทั่วไปโครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่นเซอร์วิส จำกัด จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง กรมโรงงานอุตสาหกรรม ทราบทุก 6เดือน

แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

- โครงการมีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) บริเวณอาคาร ต่าง ๆ ภายในโครงการ ซึ่งสามารถบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค ของพนักงาน ได้อย่างเพียงพอ
- โครงการมีถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อบำบัดน้ำเสียปนเปื้อนน้ำมันจากการ ล้างอุปกรณ์หรือพิมพ์ น้ำมันปนเปื้อนก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำ
- โครงการมีถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง สำหรับน้ำทิ้งจากการฟื้นฟูเรซินของระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ
- โครงการมีบ่อพักน้ำทิ้งขนาด 1,600 ลูกบาศก์เมตร เพื่อพักและตรวจสอบ คุณภาพน้ำทิ้ง ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของเขตประกอบการต่อไป โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งเป็นประจำทุกเดือนซึ่งผลการวิเคราะห์หา่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด อย่างไรก็ตาม น้ำทิ้งดังกล่าวโครงการนำกลับมาใช้ภายในโครงการ เช่น การรดน้ำต้นไม้ เป็นต้น

แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

โครงการมีบ่อพักน้ำฝนภายในโครงการขนาด 600 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำฝนและมี รางระบายน้ำฝนภายในโครงการ

แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

โครงการมีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ของเสียทั่วไป ของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ และของเสียอันตราย

โครงการมีพื้นที่เก็บของเสียที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อ เก็บกักของเสียก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตทางราชการนำไปกำจัดต่อไป

แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

- โครงการมีการจำกัดความเร็วของยานพาหนะที่ ขนส่งสารเคมีและยานพาหนะของพนักงานที่วิ่งทั่ ภายในพื้นที่เขตประกอบการ ไม่เกิน 40 กม./ชม.
- โครงการให้ความร่วมมือกับเขตประกอบการฯในการลดขั้น พนักงานขับรถให้ใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจร อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งมีการติดตั้งป้ายจราจรภายในโครงการ ซึ่งหากพบกรณีไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบโครงการจะมีการเตือนผู้กระทำความผิด

<p><u>แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ</u></p> <p>- โครงการมีการพิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ ความสามารถเป็นพนักงานของโครงการเป็นอันดับแรก โดยให้ทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงาน</p> <p>- โครงการมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ กับชุมชนใกล้เคียง เพื่อสร้าง ความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน เช่น กิจกรรมสืบสารประเพณี กิจกรรมจิตอาสา หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ กิจกรรมส่งเสริมสุขภาพ กิจกรรมปรับปรุงระบบสาธารณสุขโลก ส่งเสริมกิจกรรมผู้สูงอายุ เปิดบ้านสัมพันธ์ และกิจกรรมต้อนรับคณะเยี่ยมชม เป็นต้น</p> <p><u>แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</u></p> <p>โครงการมีห้องปฐมพยาบาลส่วนกลาง กรณีพนักงานของโครงการได้รับความเจ็บป่วย พนักงานจะแจ้งต่อส่วนกลาง เขตประกอบการฯ เพื่อดำเนินการส่งต่อ ผู้ป่วยไปยังโรงพยาบาลเป็นลำดับต่อไป</p> <p><u>แผนปฏิบัติการด้านการด้านสาธารณสุข</u></p> <p>โครงการร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ได้ดำเนินการจัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ลงพื้นที่ ชุมชน เช่น บริเวณบ้านทุ่งโพธิ์, บ้านหนองคราส และ บริเวณหมู่ที่ 9 ตำบลตะพง เป็นต้น</p> <p><u>แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน</u></p> <p>โครงการได้ทำการบันทึกสถิติข้อร้องเรียน ประเด็นต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการโดยในช่วง เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนที่เกิดจากโครงการ</p>		<p>กรรมการและเลขานุการ</p> <p>ผู้บันทึกการประชุม</p>
<p>5.4 การศึกษาฐานของคณะกรรมการ คพอ. และ คณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring ปี 2567 โดย สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ</p> <p>กิจกรรมเสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการ คพอ. และ คณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring เพื่อศึกษาเกี่ยวกับการพัฒนาชุมชน การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและเทคโนโลยีที่ทันสมัยที่เน้นการนำองค์ความรู้ และประสบการณ์ที่ได้รับ ขยายผลสู่การปฏิบัติให้เกิดประโยชน์ต่อ IRPC และชุมชนโดยรอบสถานประกอบการ IRPC การเดินทางเพื่อศึกษาฐานเฉพาะกรรมการเท่านั้น เพื่อทำให้เกิดประโยชน์ต่อคณะกรรมการฯ ทั้ง 2 ชุด ในการเสริมสร้างความรู้ ความเข้าใจ และนำมาพัฒนางานต่อของงานที่แต่ละท่านได้รับผิดชอบต่อไป</p> <p>ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ</p> <p><i>กรรมการตัวแทนภาคประชาชน</i></p> <p>- การศึกษาฐานครั้งที่ผ่านมาเป็นการศึกษาฐานที่ดีและเป็นประโยชน์แนะนำให้คณะกรรมการฯ นำมาพัฒนาและสื่อสารสิ่งที่ดียังต่อเนื่องเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด</p> <p>- แนะนำให้ศึกษาฐานเรื่องการเกษตรเพื่อเป็นประโยชน์แก่ชุมชนโดยรอบเขตประกอบการไออาร์พีซี</p> <p><i>ไออาร์พีซี</i></p> <p>- ขอนำข้อเสนอแนะไปปรึกษาคณะกรรมการ คพอ. และสมาคมฯ ต่อไป</p>		
<p>วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ</p> <p>6.1 กำหนดการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งต่อไป</p> <p>ปิดประชุมเวลา 12.00 นาฬิกา</p>		