

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- เอกสารแนบที่ 1 หนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทฯ
- เอกสารแนบที่ 2 สำเนาหนังสือเห็นชอบจาก สผ. เลขที่ ทส.1010.8/4243 ลงวันที่ 19 มีนาคม 2564
- เอกสารแนบที่ 3 สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
- เอกสารแนบที่ 4 ผลการศึกษา HAZOP ของโครงการ และนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุดพร้อมแสดง P&ID
- เอกสารแนบที่ 5 เอกสารทบทวนเหตุการณ์อุบัติเหตุ/อุบัติเหตุน่าสนใจที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรมที่มีลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Lesson Learn)
- เอกสารแนบที่ 6 เอกสารฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงาน และผลตรวจสุขภาพพนักงาน 3 ปี ย้อนหลัง
- เอกสารแนบที่ 7 เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการวิเคราะห์และการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามกระบวนการบริหารคู่ค้า
- เอกสารแนบที่ 8 เอกสารค่าอัตราการระบายมลสารของโครงการ
- เอกสารแนบที่ 9 หนังสืออนุญาตให้โรงงานมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
- เอกสารแนบที่ 10 แบบรายงานผลการตรวจวัดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหย (รว.3/1)
- เอกสารแนบที่ 11 เอกสารการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปี 2568
- เอกสารแนบที่ 12 เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว ออกนอกบริเวณโรงงาน (กอ.1)
- เอกสารแนบที่ 13 เอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว (กอ.2)
- เอกสารแนบที่ 14 เอกสารใบเสร็จกำจัดขยะมูลฝอย เทศบาลตำบลเชิงเนิน เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
- เอกสารแนบที่ 15 รายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด) ประจำปี 2568
- 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 แผนการดำเนินงานด้านมลพิษสัมพันธ์ และการเข้าร่วมกิจกรรมมลพิษสัมพันธ์ด้านต่างๆ
- เอกสารแนบที่ 24 เอกสารประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินงานของโครงการและการจัดการสิ่งแวดล้อม
- เอกสารแนบที่ 25 เอกสารเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 26	เอกสารบันทึกข้อร้องเรียน เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เอกสารแนบที่ 27	เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม 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	แผนและผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 37	เอกสารประกันภัย
เอกสารแนบที่ 38	ตัวอย่างเอกสาร Work Permit
เอกสารแนบที่ 39	เอกสารขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Work Instruction) การซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ
เอกสารแนบที่ 40	แผนการบริหารจัดการมลพิษ อาชีวอนามัย ความปลอดภัย ประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 41	คู่มือการปฏิบัติงาน (Procedure Manual) การจัดการความปลอดภัยในกระบวนการผลิต (PSM)
เอกสารแนบที่ 42	ตัวอย่างเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) ของโครงการ
เอกสารแนบที่ 43	เอกสารการจัดส่งรายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยงจากอันตราย ที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน (Risk Assessment)
เอกสารแนบที่ 44	เอกสารแผนและตัวอย่างผลการตรวจสภาพระบบท่อตลอดแนวท่อขนส่งของโครงการ
เอกสารแนบที่ 45	เอกสาร Green trunaround
เอกสารแนบที่ 46	เอกสารอบรมคนงานและผู้รับเหมาที่เข้ามาปฏิบัติงาน
เอกสารแนบที่ 47	เอกสาร Pre-start up Safety Review (PSSR)
เอกสารแนบที่ 48	หนังสือแจ้งข้อมูลสารเคมีให้กับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่
เอกสารแนบที่ 49	แผนและผลการตรวจสุขภาพของพนักงาน ประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 50	เอกสารการจัดกิจกรรมส่งเสริมด้านสุขภาพ/กิจกรรมการออกกำลังกาย การให้ความรู้พนักงานในการป้องกันโรคติดต่อและโรคไม่ติดต่อ

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- เอกสารแนบที่ 51 เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพของสถานบริการสุขภาพ และห้องปฏิบัติการที่ใช้บริการตรวจสุขภาพพนักงาน
- เอกสารแนบที่ 52 แผนการดูแลและแผนผังพื้นที่สีเขียวของโครงการ
- เอกสารแนบที่ 53 เอกสารแสดงระดับเส้นเสียง Noise Contour
- เอกสารแนบที่ 54 สรุปสถิติอุบัติเหตุและสถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
- เอกสารแนบที่ 55 แผนและผลการสำรวจทัศนคติ ความพึงพอใจของประชาชนที่มีต่อโครงการ ประจำปี 2568
- เอกสารแนบที่ 56 บันทึกปริมาณกากของเสียแต่ละชนิด ปริมาณของเสียที่นำกลับมาใช้ใหม่ เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
- เอกสารแนบที่ 57 เอกสารแสดงทิศทางการไหลน้ำใต้ดิน
- เอกสารแนบที่ 58 ผลการตรวจวัดค่าตรวจวัดค่าความเข้มข้นของ SO₂ และ NO_x ที่ระบายจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
- เอกสารแนบที่ 59 เอกสารแจ้งกรณีหยุดเดินเครื่องจักร
- เอกสารแนบที่ 60 ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของ CEMs ด้วยวิธี RATA Test ประจำปี 2567-2568

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)

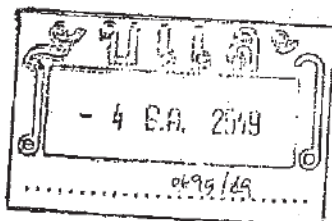
เรียน รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

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

(นายชนินทร์ ทองธรรมชาติ)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร 0-2265-6620

โทรสาร 0-2265-6616



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 โครงการที่ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 4 และ 5 นั้น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ยินยอมผูกพันและพร้อมจะปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบและผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการดังกล่าว นับตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2549 เป็นต้นไป

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายไพเลิศ เขียวคำ)

เจ้าหน้าที่รับเอกสารงานสารบรรณ สผ.

14 พ.ย. 2549

ดร.อรพันธ์ เกตุจินกุล

รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 2

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



ที่ วว 0804/ 7212

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพืฒนา 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
ประโยชน์พื้นที่ตามข้อกำหนดผังเมืองรวม อำเภอเมือง จังหวัดระยอง อีกครั้ง และคณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการฯ ได้มอบหมายให้สำนักงานฯ สอบถามกรมการผังเมืองเรื่องสถานที่ตั้งโครงการกับข้อ
กำหนดลักษณะการใช้ประโยชน์พื้นที่ตามผังเมืองรวม อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ฉบับปัจจุบัน
และผังเมืองรวม อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ


(นายสันติ สมชีวา)

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เชาวิชารสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
โทร. 2792792 โทรสาร. 2785469



ที่ วว 0804/ 2957

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพิบูลวัฒนา 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

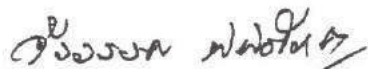
ด้วยบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ได้เสนอรายงานการวิเคราะห์
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกคอนเดนเสท ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ฉบับเดือนมกราคม 2540 และรายงานชี้แจงเพิ่มเติมฉบับเดือนสิงหาคม 2540 และฉบับเดือนเมษายน
2541 ซึ่งจัดทำรายงานฯ โดยบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ 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



(นางสาวจิรพรรณ พิพิชโกคา)

รองเลขาธิการฯ รักษาการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 2792792, 2723058

โทรสาร 2785469

สำเนาถูกต้อง



(นางตุปราณี แดงไทย)

เจ้าหน้าที่บริหารงานธุรการ ๘



ที่ วว 0804/ 12493

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ขอเชิญพัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

๕ พฤศจิกายน 2544

เรื่อง ขอยื่นเปลี่ยนแปลงแก้ไขข้อมูลโครงการคอนเดนเสท 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 และขอยื่นเปลี่ยนแปลงมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ของสถานีดรเว็คเสียง ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดตามสิ่งที่
ส่งมาด้วย

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

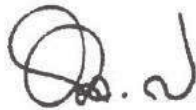
1. ตัวเร่งปฏิกิริยาจากหน่วย Isomerization แก้ไขเป็น ของเสียที่เกิดจากหน่วย
Isomerization เป็นน้ำทิ้งที่ปนเปื้อนน้ำมัน
2. สารไฮโดรคาร์บอน เช่น Tar และ Oil จากการทำความสะอาดอุปกรณ์ Heat
Exchanger, Boiler แก้ไขเป็น สารไฮโดรคาร์บอน เช่น Sludge Oil จากการทำความสะอาดอุปกรณ์
Heat Exchanger
3. กากของเสียจำพวกน้ำมัน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

2/ และคณะกรรมการ.....

และคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นชอบกับการเปลี่ยนแปลงสถานีดตรวจวัดเสียง บริเวณบ้าน
ปลวกเกตุ เป็นสถานีดตรวจวัดเสียงบริเวณสวนรัชมังคลาภิเษก

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป ทั้งนี้ สำนักงานได้สำเนาแจ้ง
จังหวัดระยอง และบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ทราบด้วยแล้ว

ขอแสดงความนับถือ



(นายอภิชัย ขวเจริญพันธ์)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

โทรสาร 0-2278-5469

สำเนาถูกต้อง



(นางสุปราณี แดงไทย)

เจ้าหน้าที่บริหารงานธุรการ ๑



ส.พ.๑๗ 1.

ที่ ทส 1009 / 15215

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

31 ธันวาคม 2546

เรื่อง ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงาน
แยกคอนกรีตเศษ ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

เรียน รองผู้จัดการใหญ่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

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

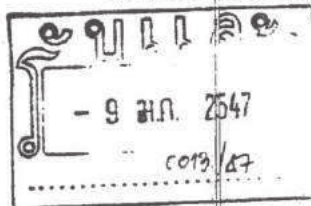
ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ได้เสนอ
ข้อมูลขอเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานแยกคอนกรีตเศษ ตั้งอยู่ที่เขต
ประกอบการอุตสาหกรรมที่ฟิไอ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและ
แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้วนั้น

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
กำกับการณ์ขนส่ง (Manifest form) แสดงทุกครั้ง

2. ไม่เห็นชอบกับการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการจัดการสารเร่งปฏิกิริยาที่เสื่อม
สภาพและการระบายน้ำทิ้ง ทั้งนี้ บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามมาตรการเดิม

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป



ขอแสดงความนับถือ

(นางนิศากร ใจนิรัตน์)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ 0-2279-2792 โทรสาร 0-2278-5469

ที่ ทส 1009/ 10034



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

27 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง การเปลี่ยนชื่อบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

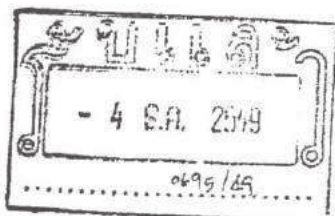
เรียน รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

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

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

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ



ขอแสดงความนับถือ

(นายชนินทร์ ทองธรรมชาติ)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร 0-2265-6620

โทรสาร 0-2265-6616



ที่ 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 และแยกหรือแปรรูปสภาพก๊าซธรรมชาติ 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

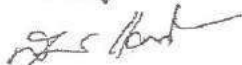
๑๗-๒

(นางรวิวรรณ ภูริเดช)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง



(นางสุปราณี แสงไทย)

เจ้าหน้าที่งานธุรการอาวุโส

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ 0 2265 6500 ต่อ 6797

โทรสาร 0 2265 6616



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 และรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้แก้ไขเพิ่มเติมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ กำหนดแล้ว 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

ขอแสดงความนับถือ



(นายพิรุณ ลัยยะสิทธิ์พานิช)

รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง



(นางสาวมลิวรรณ สอนตา)

เจ้าพนักงานธุรการอาวุโส

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๕๐๐ ต่อ ๖๗๔๗

โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sarabun@onep.go.th



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

๓๙ ซอยลาดพร้าว ๑๒๙ 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

สมาชิกรายชื่อบริษัทวิศวกรรมที่ปรึกษาแห่งประเทศไทย
MEMBER OF THE CONSULTING ENGINEERING ASSOCIATION OF THAILAND



สมาชิกรายชื่อบริษัทวิศวกรรมที่ปรึกษาของนานาชาติ
MEMBER OF INTERNATIONAL FEDERATION OF CONSULTING ENGINEERS



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
เลขที่ ๓๓๖๖ วันที่ 2 มี.ค. 2564
เวลา 15.1๗ ผู้รับ ศ.ดร. นพ.

Our Ref. ENV44-210024/446209

๐๒ มี.ค. ๒๕๖๔

เรื่อง ขอนำส่งรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ 1 โครงการ
โรงแยกคอนกรีตเสก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
เลขที่ 386 วันที่ ๒ มี.ค. ๒๕๖๔
เวลา 17.29 ผู้รับ ศ.ดร. นพ.

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1) รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ 1

จำนวน 18 ฉบับ

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มอบหมายให้บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT) เป็นบริษัทที่ปรึกษาในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ 1 โครงการโรงแยกคอนกรีตเสก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และได้เสนอรายละเอียดโครงการให้กับคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการอุตสาหกรรมกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และแยกหรือแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ ในการประชุมครั้งที่ 30/2563 เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2563 โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติไม่เห็นชอบรายงานฯ และให้เสนอข้อมูลเพิ่มเติม

บัดนี้ บริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานฯ เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอส่งมอบรายงานฯ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วยต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อใช้ประกอบการพิจารณาต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาคำเนินการ

กลุ่มบริหารงาน
เลขที่ 122 วันที่ 3 มี.ค. 2564
เวลา 13.35 ผู้รับ นพ.



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

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวชนิษฐา ทักษิณ)
กรรมการผู้จัดการ


สำเนาถูกต้อง

ผู้ประสานงาน : นางสาวปริยากร ทะลาม (ฝ่ายสิ่งแวดล้อม)

โทร. (66 2) 9343233-47 ต่อ 433 โทรสาร. (66 2) 9343248-9

(นางสาวฉวีวรรณ สอนดา)
เจ้าพนักงานธุรการอาวุโส


มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ที่โครงการโรงแยกคอนกรีต (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)
ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน
อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด


(นายวิชัช ปิยธรานา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
1/89




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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ช่วงก่อสร้าง)
โครงการโรงแยกคอนกรีต (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	(1) จัดทรมานบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง และเส้นทางขนถ่ายในพื้นที่โครงการและบริเวณด้านหน้าโครงการ เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองอย่างน้อย วันละ 2 ครั้ง (2) จัดเตรียมหน้ากากกันฝุ่นละออง สำหรับคนงานที่ทำงานอยู่ในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ (3) บำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตามแผนการซ่อมบำรุงรักษา (Preventive Maintenance Program) ของโครงการ เพื่อควบคุมมลพิษจากเครื่องจักร/เครื่องยนต์ที่ใช้ในการก่อสร้าง ให้เป็นไปตามเกณฑ์การออกแบบ หรือข้อกำหนดของแต่ละอุปกรณ์/เครื่องจักร	- พื้นที่ก่อสร้าง และเส้นทางขนถ่ายในพื้นที่โครงการ - พื้นที่ก่อสร้าง - พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2. คุณภาพน้ำ	(1) จัดให้มีสุขาชั่วคราวที่ถูกสุขอนามัย ให้มีความเพียงพอต่อจำนวนคนงานก่อสร้างตามกฎหมายกำหนด โดยตั้งปฎิบัติจะส่งให้หน่วยงานรับกำจัด ที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ (2) จัดให้มีการเชื่อมต่อบรรณน้ำชั่วคราวกับระบบของโครงการเพื่อระบายน้ำฝนจากบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง ลงสู่ระบบน้ำฝนของเขตประกอบการ ฯ (3) จัดให้มีการขุดลอกกระแสน้ำ ตามแผนการติดตามตรวจสอบและแผนการขุดลอกกระแสน้ำของโครงการ	- พื้นที่ก่อสร้าง - พื้นที่ก่อสร้าง - พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


(นายวิชัช ปิยธรานา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
2/89



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(4) กำหนดให้ผู้รับเหมาก่อสร้างเตรียมงานและอุปกรณ์ เพื่อการตรวจสอบไฮโดรสแตติกและทดสอบจากน้ำที่ภายหลังการทดสอบถัง และระบบท่อด้วยน้ำ (Hydrostatic Test) ก่อนระบายน้ำทิ้งไปยังถังรองรับน้ำทิ้ง เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากการทดสอบถังและระบบท่อ ซึ่งหากไม่พบการปนเปื้อน จะระบายลงรางระบายน้ำของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี หากพบการปนเปื้อนจะส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
3. เสียง	(1) คัดตั้งรั้วชั่วคราว โดยรอบพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อเป็นแนวป้องกันเสียงที่เกิดขึ้นจาก กิจกรรมการก่อสร้าง และลดการฟุ้งกระจายของฝุ่น ออกนอกพื้นที่	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(2) เลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มีระดับความดังของเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะ 15 เมตร และให้มีแผนในการตรวจสอบซ่อมบำรุงให้มีประสิทธิภาพในการใช้งานที่ติดตามแผนบำรุงรักษาเครื่องจักร กรณีที่เครื่องจักร/ อุปกรณ์มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) ต้องมีการติดตั้งอุปกรณ์ช่วยลดเสียงดัง เช่น Silencer เป็นต้น	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(3) หลีกเลี่ยงกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลากลางคืน (เวลา 19.00-06.00 น.) รวมถึงในช่วงเวลาอื่นๆ ในกรณีที่พบว่าก่อให้เกิดผลกระทบด้านเสียงต่อชุมชน	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(4) กำหนดให้มีการดูแลรักษา และตรวจสภาพเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตามที่กำหนดไว้ในคู่มือซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักร เพื่อป้องกันเสียงดังเกินควรที่อาจเกิดจากการทำงานของเครื่องจักรที่เสื่อมสภาพ	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

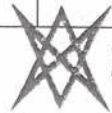


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

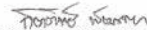
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

3/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. กากของเสีย	(1) จัดหาถังขยะขนาด 200 ลิตร พร้อมฝาปิดมิดชิด เพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดจากงาน ก่อนจะให้เทศบาลตำบลเชิงเนิน หรือหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเข้ามาเก็บรวบรวมและนำไปกำจัดต่อไป	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(2) จัดให้มีการคัดแยกขยะและเศษวัสดุจากการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ได้ เช่น เศษเหล็ก อลูมิเนียม ไม้อัด เศษไม้ เป็นต้น โดยนำกลับมาใช้ใหม่ (Reuse) ให้มากที่สุด หรือนำไปขายให้แก่ผู้รับซื้อต่อไป	- พื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(3) จัดให้มีคนงานที่รับผิดชอบในการเก็บรวบรวมเศษวัสดุ จากการก่อสร้างและของเสียอื่นๆ ไปรวบรวม เพื่อส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัด ต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(4) ห้ามทิ้งขยะมูลฝอยลงทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้งและแหล่งน้ำสาธารณะต่างๆ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(5) ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(6) รณรงค์ให้มีการลดปริมาณขยะ โดยการนำหลักการ 3Rs (Reduce, Reuse, Recycle)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
5. การคมนาคม	(1) จัดให้มีการอบรมพนักงานขับรถเกี่ยวกับข้อกำหนดของบริษัท ข้อปฏิบัติการเดินรถปลอดภัย และให้ปฏิบัติตามกฎจราจร อย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ และเส้นทางขนส่ง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(2) รบรถบรรทุกที่ขนส่งวัสดุก่อสร้างเข้าสู่พื้นที่โครงการ ต้องมีผ้าใบปิดคลุมอย่างมิดชิด เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง และการตกหล่นของวัสดุก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ และเส้นทางขนส่ง	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

4/89



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




(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

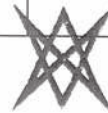
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(3) กำหนดให้มีการตรวจเช็คสภาพรถยนต์ก่อนการใช้งาน ตามคู่มือการบำรุงรักษารถ</p> <p>(4) กำหนดให้วางแผนการใช้เส้นทางขนส่งเครื่องจักร/อุปกรณ์ก่อสร้าง โดยให้หลีกเลี่ยงการใช้เส้นทางขนส่งที่ผ่านชุมชน เช่น ถนนสุขุมวิท เป็นต้น โดยเฉพาะในช่วงเวลาเร่งด่วน (เวลา 07.00-09.00 น.) และช่วงเย็น (เวลา 16.00-18.00 น.) เพื่อลดผลกระทบด้านการจราจรต่อชุมชน รวมถึงเส้นทาง และช่วงเวลาอื่นๆ กรณีพบว่าก่อให้เกิดผลกระทบด้านการจราจรต่อชุมชน</p> <p>(5) จัดระบบจราจรในพื้นที่ก่อสร้าง พร้อมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลและอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออก พื้นที่ก่อสร้างของโครงการ</p> <p>(6) กำหนดให้ผู้รับเหมาคิดป้ายชื่อ และเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งคนงาน และวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ</p> <p>(7) จัดให้มีจุดล้างล้อยานพาหนะที่วิ่งเข้า-ออก บริเวณพื้นที่ก่อสร้างของโครงการ</p> <p>(8) กำหนดให้มีการควบคุมความเร็วรถภายในพื้นที่ก่อสร้างไม่เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง โดยการแจ้งให้ผู้รับเหมาทราบ และติดป้ายควบคุมความเร็วรถ</p>	<p>- พื้นที่โครงการ และเส้นทางขนส่ง</p> <p>- พื้นที่โครงการ และเส้นทางขนส่ง</p> <p>- พื้นที่ก่อสร้าง</p> <p>- รถขนส่งคนงาน และวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง</p> <p>- พื้นที่ก่อสร้าง</p> <p>- พื้นที่โครงการ และเส้นทางขนส่ง</p>	<p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	<p>(1) พิจารณาว่าจ้างแรงงานท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตรงตามเกณฑ์ที่กำหนดของโครงการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อช่วยคนในท้องถิ่นให้มีงานทำและเป็นการเสริมสร้างทัศนคติที่ดีต่อชุมชน โดยให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง</p>	<p>- พื้นที่ก่อสร้าง</p>	<p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
5/89




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

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

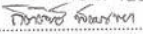
ตารางที่ 1 (ต่อ)

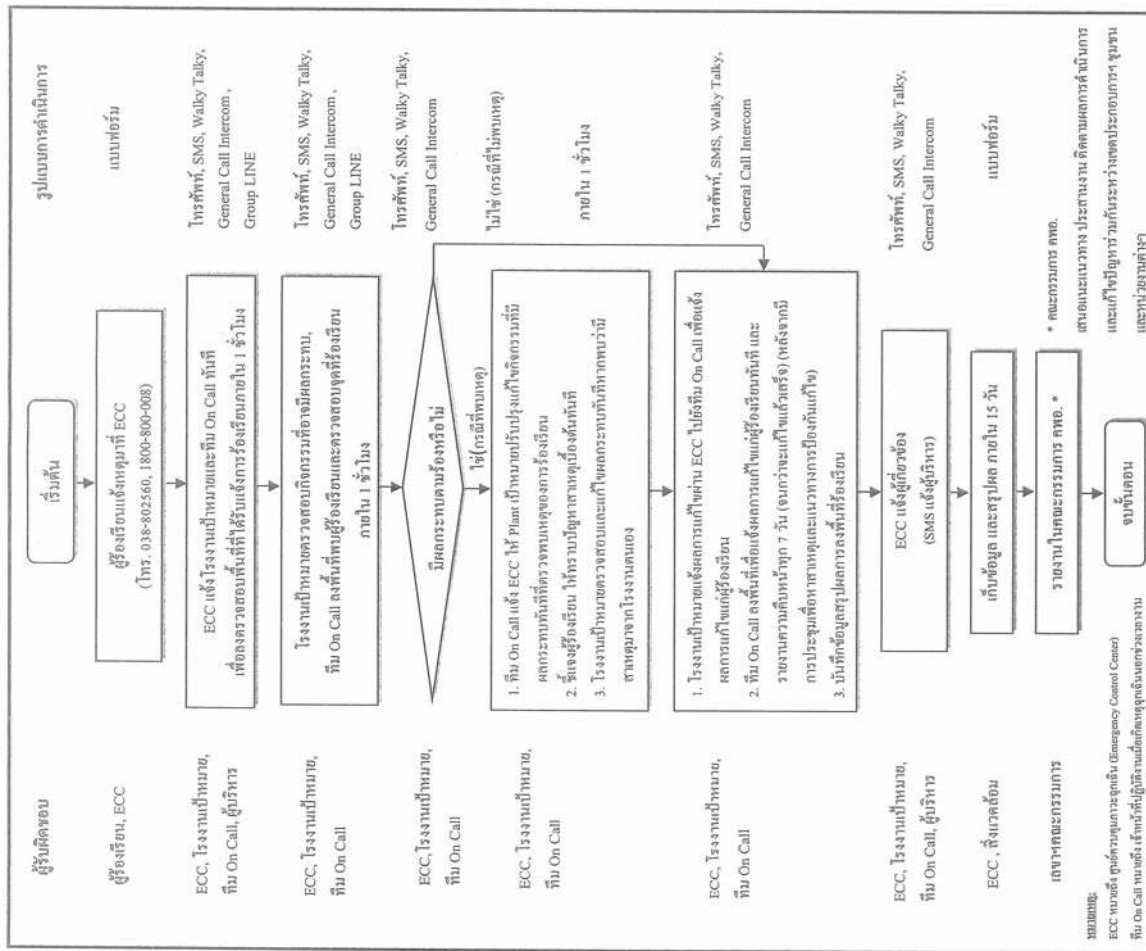
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(2) ตรวจตราดูแล ไม่ให้คนงานของบริษัทรับเหมาก่อสร้างมีพฤติกรรมผิดกฎหมายเช่น ดักทรัพย์ การพนัน เป็นต้น โดยมีการวางกฎระเบียบและบทลงโทษที่ชัดเจน รวมทั้งขึ้นคอนการประสานงานกับเจ้าหน้าที่ท้องถิ่น</p> <p>(3) การคัดเลือกผู้รับเหมาโครงการต้องพิจารณาละเอียดการจัดการด้านความปลอดภัยในสัญญาว่าจ้างให้ครอบคลุมถึงการคุ้มครองความปลอดภัย และสุขภาพอนามัยของคนงานที่ปฏิบัติงานภายในโครงการ</p> <p>(4) กำหนดให้มีการประชาสัมพันธ์ และชี้แจงแผนงานการก่อสร้าง พร้อมทั้งมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมให้ชุมชน และโรงงานที่อยู่ใกล้เคียงทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 15 วัน ก่อนเริ่ม กิจกรรมการก่อสร้าง โดยผ่านช่องทางการประชาสัมพันธ์ต่าง ๆ</p> <p>(5) คัดเลือกประชาสัมพันธ์การก่อสร้าง ให้ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงรับทราบ เพื่อให้ประชาชนระมัดระวังการสัญจรผ่านบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง</p> <p>(6) จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียน เช่น ทางโทรศัพท์ และ SMS เป็นต้น (รูปที่ 1) โดยให้ประชาสัมพันธ์ช่องทางดังกล่าวให้ชุมชนทราบ รวมทั้งจัดให้มีขึ้นคอนและการจัดการข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้น และรวบรวมข้อมูลการร้องเรียนจากการก่อสร้างโครงการ พร้อมผลการดำเนินการแก้ไขปัญหามาไว้ทุกครั้ง</p> <p>(7) กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายในกรณีได้รับผลกระทบ จากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการต่อพนักงานผู้รับเหมา และประชาชน</p>	<p>- พื้นที่ก่อสร้าง</p> <p>- พื้นที่ก่อสร้าง</p> <p>- พื้นที่ก่อสร้าง</p> <p>- พื้นที่ก่อสร้าง</p> <p>- พื้นที่ก่อสร้าง</p> <p>- พื้นที่ก่อสร้าง</p>	<p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
6/89



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

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ 1 ผังรับร้องเรียนและระยะเวลาตอบกลับ ในช่วงก่อสร้าง



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

นายวิชัย ปิยพรธนา

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

7/89

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	<p>(1) กำหนดให้มีการจัดทำแผนงานด้านความปลอดภัยในงานก่อสร้าง ให้สอดคล้องตามกฎกระทรวงแรงงาน หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด และให้นำหลักเกณฑ์และมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยมากำหนดเป็นระเบียบปฏิบัติงาน และเงื่อนไขข้อตกลงกับบริษัทผู้รับเหมาที่เข้ามาปฏิบัติงานให้กับโครงการในสัญญาว่าจ้าง</p> <p>(2) กำหนดให้มีแผนการตรวจสอบสภาพ บำรุงรักษา และซ่อมแซมเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ที่ใช้ในการก่อสร้างให้อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งาน</p> <p>(3) จัดให้มีการอบรม และให้ความรู้แก่คนงานในด้านความปลอดภัยตามขั้นตอนการปฏิบัติงาน การใช้เครื่องมือ/อุปกรณ์ เครื่องจักรกลต่างๆ การปฏิบัติกรณเกิดเหตุฉุกเฉินต่าง และการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล</p> <p>(4) จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงโดยวิธี What if ทุกงานก่อนเริ่มทำงานทุกครั้ง และจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าพื้นที่ทำงาน (Work Permit)</p> <p>(5) กำหนดให้มีการติดป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) พร้อมทั้งกำหนดระยะเวลาการปฏิบัติงานของคนงานตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด รวมทั้งจัดให้มีการหยุดพักทำงานชั่วคราว หรือมีระบบหมุนเวียนสลับเปลี่ยนคนงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังไปยังพื้นที่อื่นๆ</p>	<p>- พื้นที่ก่อสร้าง</p> <p>- พื้นที่ก่อสร้าง</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p> <p>- ตลอดช่วงก่อสร้าง</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>

นายวิชัย ปิยพรธนา

(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

8/89



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

นายวิชัย ปิยพรธนา

(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

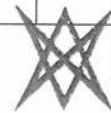
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(6) คัดปัยพร้อมผู้ปฏิบัติงานและป้ายเตือนในบริเวณที่อาจจะเกิดอันตราย เช่น “เขตก่อสร้างห้ามเข้าก่อนได้รับอนุญาต” เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(7) จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย เเวรยามตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อคอยดูแลตรวจตราทั่วไป และควบคุมการจราจรเข้า-ออก บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(8) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำหรับคนงานให้เพียงพอ และเหมาะสมกับประเภทของงาน เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากากกันฝุ่น ปลอกชูหนู หรือที่ครอบหู อุปกรณ์ป้องกันแสงจากงานเชื่อม เป็นต้น พร้อมทั้งควบคุมให้คนงานก่อสร้างสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(9) กำหนดให้ผู้ควบคุมหรือหัวหน้างานก่อสร้างเป็นผู้ตรวจสอบ และดูแลการปฏิบัติตามกฎ หรือข้อกำหนดด้านความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(10) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานคอยดูแล และตรวจสอบ สภาพความปลอดภัยในการทำงานของคนงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(11) จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รวมทั้งขั้นตอน การประสานงานสำหรับจัดส่งผู้บาดเจ็บ ในกรณีเกิดอุบัติเหตุ รุนแรง เพื่อนำส่งสถานพยาบาลบริเวณใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(12) จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินสำหรับช่วงก่อสร้าง และมีการฝึกอบรม ให้กับคนงานก่อสร้างก่อนเริ่มงาน เพื่อให้รู้ถึงขั้นตอนการปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน รวมทั้ง การประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)




(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
9/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(13) จัดให้มีบุคลากร ระบบหนองน้ำ ระบบตรวจเช็คเพลิงไหม้ พร้อมทั้ง จัดเตรียมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้ และสารเคมี รั่วไหลสำหรับช่วงก่อสร้าง และแผนการประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ และแผนการอพยพคนไปบริเวณที่มีความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(14) จัดให้มีระบบสัญญาณแจ้งเตือนภัยในบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง และพื้นที่ที่มีความเข้มงวดในด้านความปลอดภัย พร้อมทั้งให้ข้อมูลแก่คนงาน ก่อสร้าง และพนักงานที่อยู่ในพื้นที่ดังกล่าวเกี่ยวกับระบบสัญญาณเตือนภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(15) กำหนดให้จัดหาสวัสดิการต่างๆ ให้แก่คนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอ เช่น น้ำดื่ม น้ำใช้ และจัดจรรยาบรรณของบริษัทยุติพักในบริเวณพื้นที่โครงการ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(16) ในกรณีที่พื้นที่พักของคนงานในช่วงการก่อสร้างบริเวณนอกพื้นที่โครงการ และนอกพื้นที่เขต ประกอบการฯ โครงการจะต้อง ดำเนินการ ดังนี้ 16.1 กำกับดูแลให้บริษัทรับเหมาก่อสร้างที่พักคนงานให้อุณหภูมิ สุขาภิบาล 16.2 กำกับและดูแล ให้บริษัทรับเหมาก่อสร้างมีข้อตกลงอย่างเคร่งครัด เช่น การตรวจติดตามที่พักอาศัยของคนงานก่อสร้างให้เป็นไปตาม สุขลักษณะ เป็นต้น 16.3 กำหนดให้บริษัทรับเหมาก่อสร้างมีที่สะอาดสำหรับการอุปโภค และน้ำดื่มบรรจุขวด/ถัง แก่คนงานก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
10/89



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




(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>16.4 กำหนดให้บริษัทรับเหมาจัดการขุดลอกบริเวณที่פקคนงานก่อสร้างให้ถูกหลักสุขาภิบาล</p> <p>16.5 กำหนดให้บริษัทรับเหมาจัดเตรียมห้องน้ำ-ห้องส้วม ให้เพียงพอต่อจำนวนคนงานก่อสร้าง</p> <p>16.6 กำหนดให้บริษัทรับเหมาจัดเตรียมระบบบำบัดน้ำเสียขั้นต้น เช่น บ่อดักไขมันและบ่อเกรอะ หรือระบบบำบัดน้ำเสียขนาดเล็ก เป็นต้น เพื่อบำบัดน้ำเสียจากที่พักอาศัยคนงาน เช่น น้ำเสียจากห้องน้ำ ห้องส้วม พื้นที่ซักล้าง และห้องครัว เป็นต้น เพื่อให้มีคุณภาพดีขึ้น ก่อนปล่อยซึมลงดินหรือระบายน้ำทิ้งสาธารณะ ทั้งนี้หากมีการระบายน้ำทิ้งลงสู่แหล่งรองรับน้ำธรรมชาติโดยตรง โครงการจะต้องตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด พร้อมทั้งเฝ้าระวังผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อแหล่งน้ำอย่างต่อเนื่อง</p> <p>16.7 กำหนดให้บริษัทรับเหมาจัดทำระบบท่อรวมน้ำเสียจากห้องน้ำ ห้องส้วม พื้นที่ซักล้าง และห้องครัวมาบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียขั้นต้น</p> <p>16.8 กำหนดให้บริษัทรับเหมาตรวจสอบ และบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสียขั้นต้น เช่น บ่อดักไขมัน และบ่อเกรอะ หรือระบบบำบัดน้ำเสียขนาดเล็กรวมทั้งระบบท่อรวมน้ำเสีย ดังนี้</p> <p>(1) กรณีบ่อดักไขมันจะต้องตรวจสอบว่าไม่มีขยะและปริมาณไขมันสะสมในบ่อเป็นคราบหนา อย่างน้อยสัปดาห์ละ 1 ครั้ง</p> <p>(2) กรณีของบ่อเกรอะควรคัดหรือดูดตะกอนจากบ่อเกรอะและตรวจสอบความหนาของชั้นตะกอน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</p>			


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


มีนาคม 2564
11/89



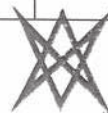
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
ปิยพงษ์ พิศนทอง
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>16.9 กำหนดให้บริษัทรับเหมากำจัดแหล่งเพาะพันธุ์ และพาหะนำโรค เช่น หนู หูก แมลงวัน และแมลงสาบ เป็นต้น</p> <p>16.10 ในกรณีที่פקคนงานมีการใช้เส้นทางสัญจรในลักษณะของถนนสายรองที่ใช้ร่วมกับชุมชนใกล้เคียง กำหนดให้</p> <p>(1) บริษัทรับเหมาจัดเตรียมเจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวกด้านการจราจรบริเวณที่ใช้เป็นทางเข้า-ออกที่פקคนงาน ในช่วงเวลาเร่งด่วน (07.00-09.00 น. และ 16.00-18.00 น.) เพื่อแก้ไขปัญหาด้านการจราจร</p> <p>(2) มีนโยบายในการจำกัดความเร็วของรถรับส่งคนงานที่วิ่งในถนนสายรองที่ใช้ร่วมกับชุมชน ไม่ให้เกิน 60 กิโลเมตร/ชั่วโมง และเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด เพื่อป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ และการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองภายในชุมชน</p> <p>(3) บริษัทรับเหมาจะต้องทำความสะอาดถนนบริเวณหน้าทางเข้า-ออกที่פקคนงาน เพื่อลดการสะสมของฝุ่นละออง และฉีดพรมน้ำบนถนนบริเวณหน้าทางเข้า-ออกที่פקคนงาน เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองไปยังชุมชนใกล้เคียง</p> <p>16.11 จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ โดยติดตั้งป้ายประกาศให้ประชาชนในชุมชนรับทราบการเข้ามาก่อสร้างที่פקคนงาน ในพื้นที่ชุมชน เพื่อให้ประชาชนมีการเตรียมตัวสำหรับกิจกรรมต่างๆ ที่อาจเกิดจากที่פקคนงาน พร้อมเบอร์โทรศัพท์เพื่อใช้เป็นช่องทางในการรับข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากที่פקคนงานมาแจ้ง โครงการ และจัดให้มีการบันทึกข้อร้องเรียน สาเหตุ การแก้ปัญหา และการป้องกันการเกิดซ้ำ</p>			


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
12/89




บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
ปิยพงษ์ พิศนทอง
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	16.12 ให้ความรู้คนงานก่อสร้างในเรื่องการบริโภคอาหาร และน้ำที่ถูกสุขลักษณะ และการป้องกัน โรคติดต่อทางเดินอาหารทางเดินหายใจ และ โรคติดต่อทางเพศสัมพันธ์ 16.13 อบรมคนงานเรื่องสุขอนามัย การป้องกัน โรค ความประพฤติที่เหมาะสม การป้องกันและ โทษของสิ่งเสพติด และการไม่ก่อเหตุรำคาญ			
8. สุขภาพ	(1) อบรมและให้ความรู้ด้านสุขภาพอนามัยแก่คนงาน เพื่อลดผลกระทบด้านสุขภาพต่อคนงานและประชาชน โดยรอบ และให้ความรู้เรื่องสุขภาพ และ โรคติดต่อตามฤดูกาลให้กับคนงานตามแผนที่กำหนด (2) จัดส่งข้อมูลคนงานก่อสร้างให้หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทราบ เพื่อเตรียมความพร้อมในการรองรับด้านบริการสาธารณสุข (3) กำหนดให้มีการตรวจสุขภาพของคนงานก่อสร้าง ก่อนเข้าทำงาน และกำหนดให้มีการจัดเก็บบันทึกข้อมูล การตรวจสุขภาพ และมอบบันทึกฯ ให้กับคนงานก่อสร้าง ภายหลัง โครงการก่อสร้างแล้วเสร็จ (4) จัดให้มีการเฝ้าระวังสารเสพติดสำหรับคนงานก่อนเข้าทำงานตามแผนที่โครงการกำหนด	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง - ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


ที่มา: บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2564


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
13/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2

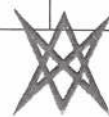
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ช่วงดำเนินการ)

โครงการโรงแยกคอนกรีตเสก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

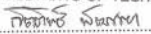
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป	(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอมาในรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงแยกคอนกรีตเสก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ใน เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ซึ่งจัดทำโดย บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด ที่ได้รับความเห็นชอบจาก คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาแผนการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม (คชก.) อย่างเคร่งครัด (2) เมื่อผลการติดตามตรวจสอบ ได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข ปัญหาเหล่านั้น โดยเร็ว และต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยเคร่งครัด เพื่อประโยชน์ในการพิจารณาความเหมาะสมของการ กำหนดระยะเวลาติดตามตรวจสอบต่อไป (3) หากเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ก็ตามที่ต้องก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องแจ้งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบโดยเร็วเพื่อสำนักงานฯ จะได้มีความร่วมมือ ในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
14/89



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

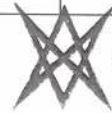
ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(4) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยสรุปให้หน่วยงานของรัฐ ซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมาย ทั้งนี้ การจัดทราวยางผลการปฏิบัติตามมาตรการและความถี่ในการจัดทราวยางงานฯ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ วิธีการที่กำหนดตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาต จะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(5) ในกรณีที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบไว้แล้วให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้</p> <p>1) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่า การแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของโครงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาตรับจดแจ้งการปรับปรุงแก้ไข</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
15/89



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

กฤษณ์ พงษ์พรหม

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>เปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ พร้อมกันให้จัดทำแผนการปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ</p> <p>(2) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่า การแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบประกอบการดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย</p> <p>(6) สรุปผลการศึกษา HAZOP ของโครงการและนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุดพร้อมแสดง P&ID และเหตุการณ์นำเสนอตัวอย่างดังกล่าวในเชิงเปรียบเทียบกับหน่วยงานอื่นของโครงการ โดยจัดทำไว้แล้วเสร็จก่อนเปิดดำเนินการโครงการ</p> <p>(7) ว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) เพื่อดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ทั้งนี้ ให้แจ้งหน่วยงานอนุญาตทราบอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้วยหน่วยงานกลาง (Third Party)</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
16/89



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

กฤษณ์ พงษ์พรหม

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

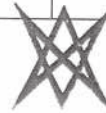
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(8) เมื่อโครงการดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักร และมีสภาวะการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าน้อยกว่าค่าที่ระบุไว้ในรายงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือค่าที่ค่านั้นเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(9) หากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ มีแนวโน้มเข้าใกล้ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการจะต้องให้ความร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ดำเนินการแก้ไขผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(10) ในกรณีที่ผลการตรวจวัดมลพิษจากแหล่งกำเนิดและผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในพื้นที่โครงการมีแนวโน้มสูงขึ้นจากค่าที่ตรวจวัดได้ในช่วงการดำเนินการปกติ แต่ยังไม่เกินค่าควบคุมที่กำหนดไว้ ให้โครงการตรวจสอบหาสาเหตุและทำการเฝ้าระวัง เพื่อเตรียมความพร้อมในการแก้ไขปัญหาที่อาจเกิดขึ้น ทั้งนี้ ให้สรุปรายละเอียดดังกล่าวไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้ครบถ้วนชัดเจนด้วย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(11) ในกรณีที่ผลการตรวจวัดมลพิษจากแหล่งกำเนิดของโครงการมีค่าเกินค่าควบคุมที่กำหนดไว้ ให้โครงการทำการตรวจสอบหาสาเหตุ ทำการแก้ไข และทำการตรวจวัดซ้ำเพื่อยืนยันประสิทธิภาพในการแก้ไข พร้อมทั้งกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดปัญหาในลักษณะดังกล่าวให้ครบถ้วน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
17/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

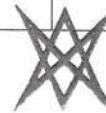
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(12) กำหนดให้มีรายการงานลักษณะของกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดขึ้นบริเวณโดยรอบจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศขณะทำการตรวจวัด	- พื้นที่โดยรอบจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(13) กำหนดให้โครงการแจ้งสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยองทราบก่อนการหยุดการผลิตเพื่อดำเนินการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ประจำปี (Shutdown/Turnaround) และในช่วงก่อนการเริ่มกระบวนการผลิต (Pre-Startup)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(14) ให้ทบทวนเหตุการณ์อุบัติเหตุ/อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรมที่มีการผลิตลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปีละ 1 ครั้ง เพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการทบทวนและกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการให้ครบถ้วนสมบูรณ์	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(15) จัดทำฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงานเพื่อนำมาใช้ประกอบการวิเคราะห์หาสาเหตุในการเกิดความเสี่ยงต่อการตรวจสุขภาพของพนักงาน ประจำปีในแต่ละพื้นที่ดำเนินงาน โดยเฉพาะพื้นที่เสี่ยง พร้อมทั้งระบุอาชญากรรมของงานที่ทำงานในพื้นที่นั้น และวิเคราะห์ความเสี่ยงของการตรวจวัด เพื่อเฝ้าระวังการรับสัมผัสถึงคุณภาพกับฐานข้อมูลสุขภาพด้วย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(16) กำหนดให้มีการเก็บบันทึกข้อมูลสุขภาพของพนักงานและผู้บริหาร (เฉพาะผู้บริหารเดือนที่ปฏิบัติหน้าที่อยู่ในพื้นที่ของโรงงานเป็นประจำทุกวัน ซึ่งโครงการเป็นผู้รับผิดชอบในการตรวจสุขภาพเท่านั้น โดยไม่รวมผู้บริหารในระหว่างที่มีการหยุดการผลิตเพื่อดำเนินการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ประจำปี (Shutdown/Turnaround)) ในฐานข้อมูลสุขภาพของโรงงานเป็นระยะเวลา 30 ปี ภายหลังที่พนักงานออกจากการทำงาน ยกเว้นในกรณี ดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
18/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>1) กรณีที่พนักงานหรือผู้รับเหมาทำงานกับ โครงการเป็นระยะเวลาน้อยกว่า 1 ปี ให้โครงการมอบบันทึกข้อมูลสุขภาพให้กับพนักงานและผู้รับเหมา เมื่อออกจากการทำงาน</p> <p>2) กรณีที่โครงการจะเลิกดำเนินการ ให้โครงการส่งบันทึกข้อมูลสุขภาพของพนักงานและผู้รับเหมาให้กับผู้ว่าจ้างของพนักงานและผู้รับเหมารายต่อไป หากไม่มีผู้ว่าจ้างรายต่อไป ให้โครงการแจ้งให้พนักงานและผู้รับเหมาทราบสิทธิในการขอบันทึกข้อมูลสุขภาพของตนเองล่วงหน้าอย่างน้อย 3 เดือน ก่อนที่โครงการจะเลิกดำเนินการ</p> <p>(17) กำหนดให้มีเกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ และกำหนดให้มีการควบคุมการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานกลาง (Third Party) ที่มาดำเนินงานให้กับโครงการ เพื่อทดสอบความน่าเชื่อถือของข้อมูล ทั้งนี้แนวทางการตรวจสอบและประเมินห้องปฏิบัติการจะเป็นไปตามกระบวนการบริหารผู้ค้า (Supplier Management) เพื่อให้เกิดความโปร่งใสและเป็นธรรม (Corporate Governance) คอทั้งโครงการและหน่วยงานกลาง</p>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2. คุณภาพอากาศ	<p>(1) ควบคุมการระบายมลสารทางอากาศ ดังตารางที่ 1-1 (คำนวณที่สภาวะออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7 อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส สภาวะแห้งความดัน 1 บรรยากาศ)</p> <p>1) ป้อนเตาให้ความร้อน (Heater) ของ ADU1A (01B001A)</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 165.93 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบายไม่เกิน 3.750 กรัม/วินาที 	- ป้อนเตาให้ความร้อน (Heater) ของ ADU1A	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

[illegible]

ข้อมูลเชิงวิจัยจากงานวิจัยในท้องถิ่นมีงานวิจัยโดยกรม 2555 คือ งาน (Guan) 904 ADU1A, ADU1B, NHTU 1, NHTU 2, Referring 1-4, Referring 7 และ D-K HOD3) โดยตั้งอยู่ในอำเภอ* (Famaca) ที่ทางราชการว่า ระบุอยู่ในเขตตำบลใด ๆ ซึ่งใช้ในการให้ผลความสนใจด้านวิทยาศาสตร์ใช้เพื่อศึกษา ในสาขาวิชาที่เกี่ยวข้องกับพืชสวน ความสนใจได้ถูกใช้กับกระบวนการผลิต

ที่มา: บริษัท ไทย รีฟิช จำกัด (มหาชน), 2564

ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 826.86 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบาย ไม่เกิน 26.00 กรัม/วินาที ฝุ่นละอองรวม (TSP) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 199.79 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร * อัตราการระบาย ไม่เกิน 2,400 กรัม/วินาที 	-	-	-
	2) ปล่องเผาให้ความร้อน (Heater) ของ ADUIB (01B001B) <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในโครเจน (NO_x) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 197.82 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบาย ไม่เกิน 5,200 กรัม/วินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 609.76 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบาย ไม่เกิน 22,300 กรัม/วินาที ฝุ่นละอองรวม (TSP) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 239.06 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร * อัตราการระบาย ไม่เกิน 3,340 กรัม/วินาที 	- ปล่องเผาให้ความร้อน (Heater) ของ ADUIB	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) ปล่องเผาให้ความร้อน (Heater) ของ NHTU 1 (01B001) <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในโครเจน (NO_x) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 98.34 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบาย ไม่เกิน 0.502 กรัม/วินาที 	- ปล่องเผาให้ความร้อน (Heater) ของ NHTU 1	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
21/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

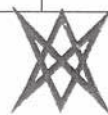
ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 12.67 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบาย ไม่เกิน 0.090 กรัม/วินาที ฝุ่นละอองรวม (TSP) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 57.00 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร * อัตราการระบาย ไม่เกิน 0.155 กรัม/วินาที 	-	-	-
	4) ปล่องเผาให้ความร้อน (Heater) ของ NHTU 2 (10B002) <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในโครเจน (NO_x) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 107.33 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบาย ไม่เกิน 0.663 กรัม/วินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 41.89 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบาย ไม่เกิน 0.360 กรัม/วินาที ฝุ่นละอองรวม (TSP) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 57.00 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร * อัตราการระบาย ไม่เกิน 0.187 กรัม/วินาที 	- ปล่องเผาให้ความร้อน (Heater) ของ NHTU 2	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	5) ปล่องเผาให้ความร้อน (Heater) ของ Reforming 1-4 (12B001-4) <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในโครเจน (NO_x) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 73.50 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบาย ไม่เกิน 3,5032 กรัม/วินาที ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 60.00 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบาย ไม่เกิน 3,979 กรัม/วินาที 	- ปล่องเผาให้ความร้อน (Heater) ของ NHTU 2 Reforming 1-4	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
22/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> ฝุ่นละอองรวม (TSP) <ul style="list-style-type: none"> *ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 57.00 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร *อัตราการระบายไม่เกิน 1.444 กรัม/วินาที 			
6)	<p>ปล่องเผาให้ความร้อน (Heater) ของ Reforming 5 (12B005)</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) <ul style="list-style-type: none"> *ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 102.30 ส่วนในล้านส่วน *อัตราการระบายไม่เกิน 0.385 กรัม/วินาที ก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (SO_x) <ul style="list-style-type: none"> *ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 21.01 ส่วนในล้านส่วน *อัตราการระบายไม่เกิน 0.110 กรัม/วินาที ฝุ่นละอองรวม (TSP) <ul style="list-style-type: none"> *ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 21.49 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร *อัตราการระบายไม่เกิน 0.0430 กรัม/วินาที 	- ปล่องเผาให้ความร้อน (Heater) ของ Reforming 5	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
7)	<p>ปล่องเผาให้ความร้อน (Heater) ของ D/K HDSU (15B001)</p> <ul style="list-style-type: none"> ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) <ul style="list-style-type: none"> *ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 127.13 ส่วนในล้านส่วน *อัตราการระบายไม่เกิน 1.0619 กรัม/วินาที ก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (SO_x) <ul style="list-style-type: none"> *ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 497.97 ส่วนในล้านส่วน *อัตราการระบายไม่เกิน 5.7754 กรัม/วินาที ฝุ่นละอองรวม (TSP) <ul style="list-style-type: none"> *ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 21.56 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร *อัตราการระบายไม่เกิน 0.0957 กรัม/วินาที 	- ปล่องเผาให้ความร้อน (Heater) ของ D/K HDSU	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

23/89



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




(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(2) ระบบ CEMs ที่ปล่อง ADU1 Heater A และ ADU1 Heater B (ใช้ CEMs ชุดเดียวกัน) ทำการเก็บตัวอย่างและอ่านค่าที่ Analyzer โดยใช้วิธี Time Sharing ของแต่ละปล่อง ทุก 15 นาที เว้นไปเรื่อย ๆ เพื่อทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของ SO_2 และ NO_x ที่ระบายจากปล่องอย่างต่อเนื่อง โดยมีการตั้งระดับการเตือนไว้ที่ 2 ระดับ คือ</p> <p>ระดับที่ 1 (High) : $\text{SO}_2 = 192 \text{ ppm}$, $\text{NO}_x = 160 \text{ ppm}$</p> <p>ระดับที่ 2 (High High) : $\text{SO}_2 = 420 \text{ ppm}$, $\text{NO}_x = 180 \text{ ppm}$</p> <p>(หมายเหตุ : ค่าความเข้มข้นของ SO_2 และ NO_x มาตรฐานที่ 7 % O_2)</p>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<p>(3) โครงการต้องมีการแจ้งค่าอัตราการระบายมลสารของโครงการตามที่ได้รับ ความเห็นชอบฯ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปยังเขต ประกอบการฯ เพื่อให้เขตประกอบการฯ ทำการปรับปรุงฐานข้อมูลด้าน การระบายมลสารทางอากาศของโรงแยกคอนเดนเสท</p>	- พื้นที่โครงการ	- ภายใน 1 ปี หลัง ความเห็นชอบและ ทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงค่าอัตราการ ระบาย	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<p>(4) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้เป็นผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ เพื่อควบคุม การทำงานของระบบบำบัดให้มีประสิทธิภาพ</p>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<p>(5) การจัดการสารอินทรีย์ระเหย (VOCs)</p> <p>1) จัดทำข้อมูลการระบายสารอินทรีย์ระเหย (VOCs Inventory) ที่มาจากแหล่ง กำเนิดของโครงการ โดยให้ดำเนินการตามวิธีการตรวจวัดของ U.S. EPA ทั้งนี้ การประเมินการรั่วซึมจากแหล่งกำเนิดให้ดำเนินการตามประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง ให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 1 ปี หลังจากดำเนินโครงการ หลังจากนั้นให้ดำเนินการตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด</p>	- พื้นที่โครงการและ ดึงเก็บของโครงการ	- ภายใน 1 ปี หลัง ดำเนินการส่วนขยาย หลังจากนั้นให้ดำเนินการตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

24/89



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




(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

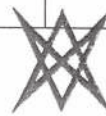
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

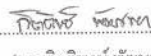
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>2) จัดให้มีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบระบายมลพิษทางอากาศให้ทำงานอย่างมีประสิทธิภาพตามการออกแบบ</p> <p>3) จัดทำแผนป้องกัน/ควบคุมการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยจากแหล่งกำเนิด (Fugitive Source) ได้แก่ ปั๊ม (Pumps) เครื่องอัดอากาศ (Compressors) อุปกรณ์ที่ใช้ความหรือผสมของเหลว (Agitators หรือ Mixers) วาล์ว (Valves) ท่อส่งปลายเปิด (Open-Ended Lines) ข้อต่อหรือหน้าแปลน (Connectors หรือ Flanges) อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices) และจุดเก็บตัวอย่างสารเคมี (Sampling Connections)</p> <p>4) ป้องกันการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยจากอุปกรณ์การผลิต โดยเลือกใช้ อุปกรณ์ที่มีการป้องกันการรั่วซึม ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> * ใช้ปั๊มที่มีระบบป้องกันการรั่วไหล 2 ชั้น (Double Mechanical Seal หรือ อุปกรณ์อื่นที่เทียบเท่า) สำหรับอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับสารเบนซีน * ออกแบบระบบท่อให้มีข้อต่อน้อยที่สุด <p>5) จัดให้มีแผนควบคุมการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยที่อุปกรณ์ต่างๆ เมื่อทำการปรับปรุงในจุดที่ผลการตรวจวัดเกินค่าควบคุมในระยะเวลาที่กำหนดในกฎหมาย ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> * อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices) ให้ซ่อมแซมให้เสร็จภายใน 24 ชั่วโมง หรือให้ต่อเข้ากับระบบบำบัดกลิ่น * หากไม่สามารถซ่อมแซมตามที่กำหนดไว้ ให้กำหนดมาตรการเพื่อป้องกันหรือลดการรั่วซึมโดยระบุเหตุผลและระยะเวลาที่สามารถซ่อมแซมได้ให้ชัดเจน 			


(นายวิช ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
25/89



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

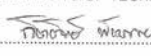
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(6) ระบบหอเผา โครงการใช้งานหอเผาที่ระดับเหนือพื้นดิน (Elevated Flare) ร่วมกับโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery Plant) และโรงงานแปรรูปพลาสติกโพลีเอทิลีน (VGOHT & DCC Plant) ที่มีความสูง 150 เมตร ตั้งอยู่บริเวณพื้นที่ลาดเชิงเขาสองชั้น 2 ของเขตประกอบการฯ ใช้สำหรับเผาทั้งส่วนเกินในกรณีฉุกเฉินจากการกระบวนการผลิต โดยมีปริมาณก๊าซส่วนเกินในกรณีฉุกเฉินจากการกระบวนการผลิต 399.06 คิวบิกเมตร โดยกำหนดให้ระบบความปลอดภัยและป้องกันควมดับ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) การตรวจเปลวไฟของหัวเผาโดยอัตโนมัติ โดยมี Molecular Seal ป้องกันการย้อนกลับของเปลวไฟ 2) ระบบฉีดไอน้ำที่ปลายหอเผา เพื่อกำจัดเขม่าควันดำ 3) ระบบ Smokeless Operation เพื่อป้องกันการเกิดควันดำ <p>(7) จัดให้มีแผน Preventive Maintenance ของระบบเผาให้มีความพร้อม</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>
3. คุณภาพน้ำและการระบายน้ำ	<p>(1) จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นในพื้นที่ส่วนการผลิต ประกอบด้วย ระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วยกลั่นน้ำมันแบบรวมภาคที่ 1 (ADU1) และระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำ (NHATU) พร้อมทั้งจัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นบริเวณลาดเชิงเขาสองชั้น 2 ประกอบด้วย ระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI และระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF เพื่อบำบัดน้ำเสียจากโครงการก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ ระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นประกอบด้วย ระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของเขตประกอบการฯ และส่งไปรวมกับน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ตามลำดับน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วจะระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Receiving Pond) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ทะเลต่อไป</p>	<p>- ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิช ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
26/89



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
(2) ควบคุมและจัดการน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการตามแผนจัดการน้ำเสีย (ดังรูปที่ 2) โดยมีรายละเอียด ดังนี้	1) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน <ul style="list-style-type: none"> น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน มีปริมาณ 4.09 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยโครงการจะจัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียรูป (SATS) ขนาด 6.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน (จำนวน 4 บ่อ ขนาด บ่อละ 1.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน) น้ำทิ้งภายหลังผ่านการบำบัดจากระบบบำบัดน้ำเสียรูป (SATS) จะระบายลงบ่อรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานของโรงงานน้ำมันขนาด 8 ลูกบาศก์เมตร และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ (WWT2) ขนาด 8,660 ลูกบาศก์เมตร/วันต่อไป 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2) การจัดการน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนและไม่ปนเปื้อน	<ul style="list-style-type: none"> น้ำฝนที่อาจปนเปื้อนบริเวณหน่วยกักเก็บน้ำแบบบรรจุภาชนะที่ 1 (ADU1) และหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำก่อนเข้าขจรค (RWS1) ปริมาณ 169.2 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะระบายลงสู่บ่อรองรับน้ำฝนปนเปื้อนของหน่วยกักเก็บน้ำแบบบรรจุภาชนะที่ 1 (ADU1) ขนาด 662.4 ลูกบาศก์เมตร (9T014) และระบายไปใช้ระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วยกักเก็บน้ำแบบบรรจุภาชนะที่ 1 (ADU1) ขนาด 816 ลูกบาศก์เมตร/วัน เพื่อแยกน้ำและน้ำมันออกจากกัน น้ำที่ผ่านการแยกน้ำมันและทำการตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนที่จะส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ ขนาด 1,160 ลูกบาศก์เมตร/วัน 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

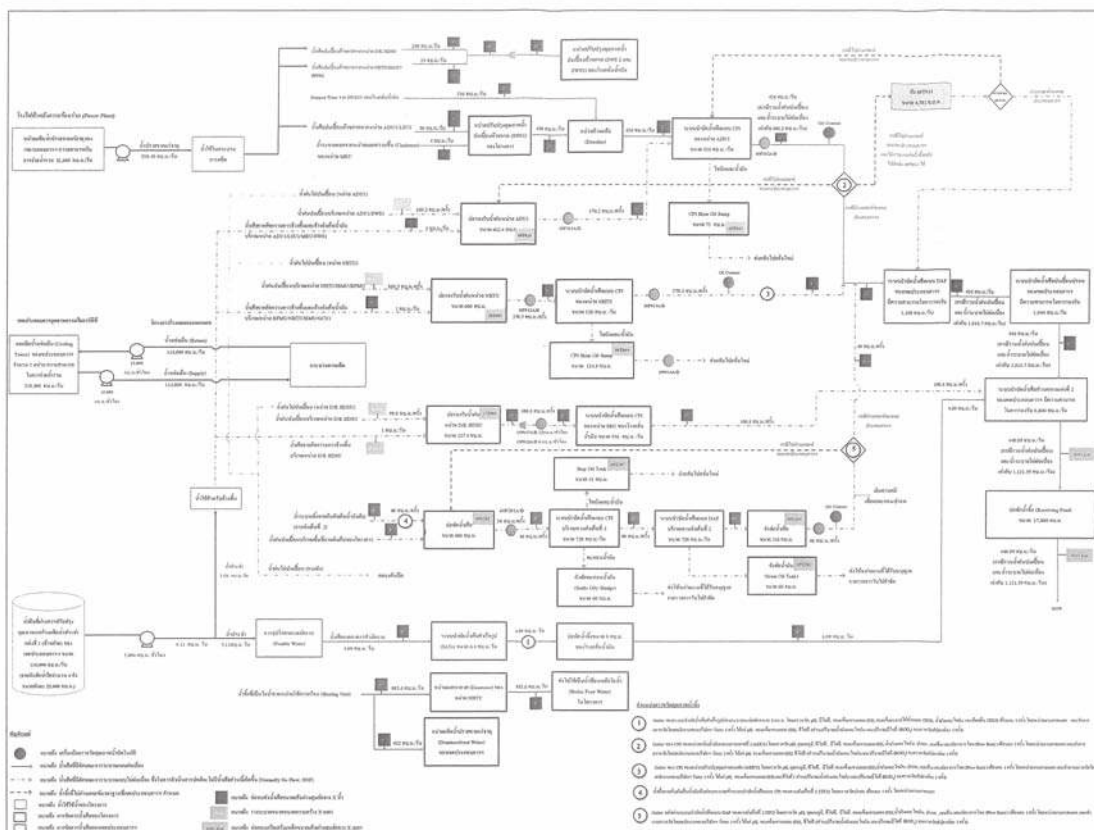


บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
27/89

(นายกิตติพงษ์ พิณทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



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

(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
28/89

(นายกิตติพงษ์ พิณทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> น้ำฝนปนเปื้อนบริเวณหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำ (NHPU) หน่วยรีไซเคิล (RFMB) และหน่วยไอโซเมอไรเซชัน (ISMU) ปริมาณ 369.5 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะระบายลงสู่บ่อรองรับน้ำฝนของหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำ (NHPU) ขนาด 600 ลูกบาศก์เมตร (10T003) และระบายไปยังระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำ (NHPU) ขนาด 528 ลูกบาศก์เมตร/วัน เพื่อแยกน้ำและน้ำมันออกจากกัน น้ำที่ผ่านการแยกน้ำมันจะส่งไปบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ ขนาด 1,160 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำฝนปนเปื้อนบริเวณหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซลและน้ำมันก๊าด (D/K HDSU) ปริมาณ 99.8 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะระบายลงสู่บ่อรองรับน้ำฝนของหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซลและน้ำมันก๊าด (D/K HDSU) ขนาด 127.4 ลูกบาศก์เมตร (15T001) และระบายไปยังระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วยบำบัดน้ำมันดิบ (SRU) ของโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery Plant) ขนาด 936 ลูกบาศก์เมตร/วัน เพื่อแยกน้ำและน้ำมันออกจากกัน น้ำฝนปนเปื้อนจากถนนตั้งแต่ปี 2 ปริมาณ 40 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง ของโครงการจะถูกกักเก็บไว้ในบริเวณคันกันก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำเสียขนาด 600 ลูกบาศก์เมตร (96T201) ก่อนทยอยส่งไปบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI บริเวณคันตั้งแต่ปี 2 ขนาด 720 ลูกบาศก์เมตร/วัน เพื่อแยกน้ำและน้ำมันออกจากกัน โดยจะต้องระบายไปในช่วงที่ไม่มีการระบายน้ำทิ้งจากคันตั้งแต่ปี 2 ไปยังบ่อพักน้ำ โดยน้ำที่ออกจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI บริเวณคันตั้งแต่ปี 2 จะส่งไประบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF บริเวณคันตั้งแต่ปี 2 ขนาด 720 ลูกบาศก์เมตร/วัน ก่อนจะระบายลงสู่บ่อพักน้ำเสียขนาด 216 			



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

ปิยะพันธ์ จันทนา

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

.....
(นายวิชัย ปิยะพรนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ

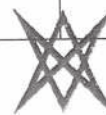
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

29/89

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ลูกบาศก์เมตร (99T204) จากนั้นจะทำการเติมสารเคมี (Polymeric Precipitant) ในบริเวณที่ส่งน้ำเสียที่ออกจากถังพักน้ำเสียก่อนส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ ขนาด 1,160 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <ul style="list-style-type: none"> น้ำฝนไม่ปนเปื้อน ได้แก่ น้ำฝนที่ตกบริเวณลานโรงงาน และพื้นที่หน่วยผลิตที่มีหลังคาปกคลุม และน้ำฝนที่ตกในพื้นที่อาคารโรงงานบริเวณชายฝั่ง 15 นาทีแรก ซึ่งจะถูกรวบรวมโดยท่อระบายน้ำฝนที่ถูกรวบรวมที่โครงการ จากนั้นจะระบายลงสู่บ่อระบายน้ำของเขตประกอบการฯ ต่อไป <p>3) การจัดการน้ำเสียจากกระบวนการผลิต</p> <ul style="list-style-type: none"> น้ำเสียที่ปนเปื้อนกับขกรด (Sour Water) ของหน่วยกลั่นน้ำมันแบบบรรยากาศที่ 1 (ADU1) และหน่วยกำจัดกำมะถันจากก๊าซหุงต้ม (LSU) มีปริมาณ 96 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งไปที่หน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำปนเปื้อนกับขกรด (SWS1) จากนั้นจะส่งน้ำเสียที่ถูกกำจัดขกรดออกแล้ว (Stripped Water) ไปยังหน่วยล้างเกลือ (Desalter) ของหน่วยกลั่นน้ำมันแบบบรรยากาศที่ 1 (ADU1) และระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วยกลั่นน้ำมันแบบบรรยากาศที่ 1 (ADU1) ขนาด 816 ลูกบาศก์เมตร/วัน เพื่อแยกน้ำและน้ำมัน น้ำเสียที่ผ่านการแยกน้ำมันจะส่งไป ทำการตรวจทดสอบคุณภาพน้ำก่อนที่จะส่งไปบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ ขนาด 1,160 ลูกบาศก์เมตร/วัน และระบายน้ำที่บำบัดน้ำเสียปนเปื้อนกับขกรดของเขตประกอบการฯ ขนาด 1,944 ลูกบาศก์เมตร/วัน และระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ขนาด 8,660 ลูกบาศก์เมตร/วัน ตามลำดับ โดยน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้วจะระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Receiving Pond) ขนาด 17,000 ลูกบาศก์เมตรเพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ทะเล 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



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

ปิยะพันธ์ จันทนา

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

.....
(นายวิชัย ปิยะพรนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

30/89

ตารางที่ 2 (ต่อ)

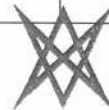
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> น้ำเสียที่ปนเปื้อนก๊าซกรด (Sour Water) ของหน่วยปรับปรุงคุณภาพเนฟทา (NHTU) หน่วยไฮโดรเจนโรซัน (HSMU) และหน่วยรีฟอร์มมิง (RFMU) มีปริมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำเสียส่วนนี้จะระบายไปยังหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำปนเปื้อนก๊าซกรด (SWS2 และ SWS3) ของโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery Plant) ต่อไป น้ำเสียที่ปนเปื้อนก๊าซกรด (Sour Water) ของหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดิบและน้ำมันก๊าด (D/K HDSU) มีปริมาณ 240 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำเสียส่วนนี้จะระบายไปยังหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำปนเปื้อนก๊าซกรด (SWS2 และ SWS3) ของโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery Plant) ต่อไป น้ำระบายออกจากหน่วยแยกความชื้น (Coalescer) ของหน่วยกำจัดปรอท (MRU) มีปริมาณ 4 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งไปที่หน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำปนเปื้อนก๊าซกรด (SWS1) จากนั้นจะส่งน้ำเสียที่ตกค้างจากถังตกตะกอนแล้ว (Stripped Water) ไปยังหน่วยล้างเกลือ (Desalter) ของหน่วยกลั่นน้ำมันแบบบรรยากาศที่ 1 (ADU1) และจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วยกลั่นน้ำมันแบบบรรยากาศที่ 1 (ADU1) ขนาด 816 ลูกบาศก์เมตร/วัน เพื่อแยกน้ำและน้ำมัน น้ำเสียที่ผ่านการแยกน้ำมันจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ ขนาด 1,160 ลูกบาศก์เมตร/วัน และระบบบำบัดน้ำเสียปนเปื้อนปรอทของเขตประกอบการฯ ขนาด 1,944 ลูกบาศก์เมตร/วัน และจะระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง แห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ขนาด 8,660 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยน้ำทิ้งที่ผ่านกระบวนการแล้วจะระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Receiving Pond) ขนาด 17,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่ทะเลต่อไป 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
31/89



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

กฤษณ์ พินธุภา

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

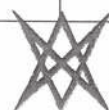
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> น้ำทิ้งจากหน่วยให้ความร้อน (Heating Unit) ปริมาณ 885.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะถูกส่งต่อไปที่หน่วยแยกอากาศ (Deaerator) ของหน่วยปรับปรุงคุณภาพเนฟทา (NHTU) เพื่อกำจัดออกซิเจนออกและนำกลับไปได้เป็นน้ำป้อนหม้อไอน้ำ (Boiler Feed Water) ในโครงการส่วนที่เหลือปริมาณ 432 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะส่งไปยังหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ของเขตประกอบการฯ การจัดเก็บน้ำเสียจากการล้างพื้นหรือล้างทำความสะอาดถังเก็บน้ำมันบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต น้ำเสียจากการล้างพื้นหรือล้างทำความสะอาดถังเก็บน้ำมันบริเวณหน่วยกลั่นน้ำมันแบบบรรยากาศที่ 1 (ADU1) หน่วยกำจัดกำมะถันจากก๊าซหุงต้ม (LSU1) หน่วยกำจัดปรอท (MRU) และหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำปนเปื้อนก๊าซกรด (SWS1) มีปริมาณ 1 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะถูกส่งไปยังบ่อรองรับน้ำฝน ของหน่วยกลั่นน้ำมันแบบบรรยากาศที่ 1 (ADU1) ขนาด 662.4 ลูกบาศก์เมตร (67T014) และส่งไปยังระบบบำบัดแบบ CPI ของหน่วยกลั่นน้ำมันแบบบรรยากาศที่ 1 (ADU1) ที่มีขนาด 816 ลูกบาศก์เมตร/วัน ก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ ขนาด 1,160 ลูกบาศก์เมตร/วัน และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียปนเปื้อนปรอทของเขตประกอบการฯ ขนาด 1,944 ลูกบาศก์เมตร/วัน ก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 เขตประกอบการฯ ขนาด 8,660 ลูกบาศก์เมตร/วัน 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
32/89



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

กฤษณ์ พินธุภา

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)


องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> น้ำเสียจากการล้างพื้นหรือล้างทำความสะอาดถังเก็บน้ำบนบริเวณหน่วยรีฟอว์ริง (RFM) หน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำ (NHU) หน่วยไอโซเนตไรเซชัน (ISM) และหน่วยแยกก๊าซสูง (GCU) มีปริมาณ 1 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะถูกส่งไปยังบ่อรองรับน้ำฝนของหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำ (NHU) ขนาด 600 ลูกบาศก์เมตร (10T003) และส่งไปยังระบบบำบัดแบบ CPI ของหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำ (NHU) ที่มีขนาด 528 ลูกบาศก์เมตร/วัน ก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ ขนาด 1,160 ลูกบาศก์เมตร/วัน และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียแบบเออนปรอทของเขตประกอบการฯ ขนาด 1,944 ลูกบาศก์เมตร/วัน ก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 เขตประกอบการฯ ขนาด 8,660 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำเสียจากการล้างพื้นบริเวณหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำบดเชยและน้ำบดเชย (D/K HDSU) มีปริมาณ 1 ลูกบาศก์เมตร/วัน จะถูกส่งไปยังบ่อรองรับน้ำฝนของหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำบดเชยและน้ำบดเชย (D/K HDSU) ขนาด 127.4 ลูกบาศก์เมตร (15T001) และส่งไปยังระบบบำบัดแบบ CPI ของหน่วยบำบัดน้ำเสีย (SRU) ของโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery Plant) ขนาด 936 ลูกบาศก์เมตร/วัน จากนั้นจะส่งไปยังบ่อที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ขนาด 8,660 ลูกบาศก์เมตร/วันต่อไป <p>5) การจัดการน้ำระบายทิ้งจากถังเก็บกักน้ำมันดิบ (ลานถังเก็บที่ 2) ปริมาณ 40 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะส่งไปยังบ่อพักน้ำเสียขนาด 600 ลูกบาศก์เมตร (96T201) ก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI บริเวณลานถังเก็บที่ 2 ที่มีขนาด 720 ลูกบาศก์เมตร/วัน จากนั้นจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF บริเวณ</p>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
33/89



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)


องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ลานถัง 2 ขนาด 720 ลูกบาศก์เมตร/วัน ก่อนจะระบายลงถังพักน้ำเสียขนาด 216 ลูกบาศก์เมตร (69T204) จากนั้นจะทำการเติมสารเคมี (Polymeric Precipitant) ในบริเวณที่ถังน้ำเสียที่ออกจากถังพักน้ำเสียก่อนส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ มีขนาด 1,160 ลูกบาศก์เมตร/วัน และส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบเออนปรอทที่มีความสามารถรองรับน้ำเสียได้ 1,944 ลูกบาศก์เมตร/วัน และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ขนาด 8,660 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วจะระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Receiving Pond) ขนาด 17,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนระบายลงสู่ทะเลต่อไป</p> <p>(3) กรณีที่ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งที่ออกจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วย ADU1 มีค่าขุ่นเกินค่าที่เขตประกอบการฯ กำหนดให้ระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางได้ไม่ทันการ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) หากตรวจพบว่าค่าการบำบัดไม่เพียงพอจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วย ADU1 ไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ (ระบบ DAF) 2) ตรวจสอบสาเหตุและทำการแก้ไข ตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ ทั้งนี้หากไม่สามารถดำเนินการได้ ให้หยุดการผลิต 	- CPI ของหน่วยกลั่นน้ำมันแบบรวมรวบอากาศที่ 1 (ADU1)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
34/89




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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)


องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(4) กรณีที่ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ปล่อยจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วย NHTV มีค่าเข้าใกล้เกณฑ์ที่เขตประกอบการฯ กำหนดให้ระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางได้ให้ดำเนินการ ดังนี้</p> <p>1) หากระบายน้ำที่ผ่านกระบวนการบำบัดจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วย NHTV ไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ (ระบบ DAF) บริเวณบึงน้ำที่อาจมีกรุปเนี่ยมและน้ำเสียจากกิจกรรมการล้างพื้นและล้างถังเก็บน้ำมันจากบ่อรวมน้ำมันขนาด 600 ลูกบาศก์เมตร (10T003) (กรณีที่ฝนตกหรือมีกิจกรรมการล้างพื้นและล้างถังเก็บน้ำมัน) ให้ระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วย NHTV</p> <p>3) ตรวจสอบสาเหตุและทำการแก้ไขตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ และในกรณีที่พิจารณาแล้วเห็นว่าความสามารถของระบบ CPI จะเรียกตรวจทุกสามวัน น้ำเสียจากบ่อรวมน้ำมันไปกำจัดยังหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการต่อไป</p> <p>(5) กรณีที่ค่าความเข้มข้นของปรอทในน้ำทิ้งที่ปล่อยจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF บริเวณลานถังเก็บที่ 2 มีค่าเกินเกณฑ์ที่เขตประกอบการฯ กำหนดให้ดำเนินการ ดังนี้</p> <p>1) หากระบายน้ำที่จากถังเก็บน้ำเสีย (69T204) ไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ (ระบบ DAF)</p> <p>2) หากส่งน้ำไปบึงบริเวณพื้นที่ด้านข้างถังเก็บและน้ำระบายทิ้งจากถังเก็บน้ำมันดิน (ลานถังเก็บที่ 2) จากบ่อรวมน้ำมันขนาด 600 ลูกบาศก์เมตร (69T201) (กรณีที่ฝนตกหรือมีกิจกรรมการระบายน้ำที่จากถังเก็บน้ำมันดิน) ให้ระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI บริเวณลานถังเก็บที่ 2</p>	<p>- ระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วย (NHTV)</p> <p>- ลานถังเก็บที่ 2</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
35/89




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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

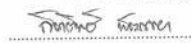
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>3) ตรวจสอบสาเหตุและทำการแก้ไขตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ และในกรณีที่พิจารณาแล้วเห็นว่าความสามารถของระบบ CPI และระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF บริเวณลานถังเก็บที่ 2 จะเรียกตรวจทุกสามวัน น้ำเสียจากบ่อรวมน้ำมันไปกำจัดยังหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการต่อไป</p> <p>(6) ความคุมคุณภาพน้ำเสียที่ปล่อยออก (Effluent) จากระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของโครงการให้ได้ตามเกณฑ์น้ำเสียที่ขอไว้ระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ</p> <p>(7) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษน้ำ (Water Pollution Supervisor) ที่มีความรู้และประสบการณ์ในการควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ</p> <p>(8) จัดเตรียมอะไหล่/อุปกรณ์ต่างๆ สำหรับใช้ในระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นไว้อย่างเพียงพอ พร้อมทั้งจัดให้มีทีมงานตรวจสอบซ่อมบำรุง และควบคุมดูแลระบบบำบัดน้ำเสียตามแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance)</p> <p>(9) จัดให้มีการตรวจคิให้พนักงานใช้น้ำอย่างประหยัดและเพื่อประชาสัมพันธ์เป็นต้น เช่น ป้ายประชาสัมพันธ์ เป็นต้น</p> <p>(10) กำหนดให้จัดทำทิศทางทางไหลของน้ำใต้ดินภาคสนามให้แล้วเสร็จก่อนเปิดดำเนินการ ส่วนขยาย</p>	<p>- ระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของโครงการ</p> <p>- ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ</p> <p>- ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ก่อนเปิดดำเนินการ ส่วนขยายในครั้งนี้</p> <p>- ก่อนเปิดดำเนินการ ส่วนขยาย</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
36/89




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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

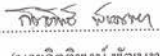
ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
4. อากาศของเสีย	<p>(1) จัดแบ่งกองของเสียเป็น 2 ประเภท ได้แก่ อากาศของเสียอันตราย และอากาศของเสียไม่อันตราย โดยมีรายละเอียดดังนี้</p> <p>1) อากาศของเสียอันตราย</p> <p>1.1) ตัวเร่งปฏิกิริยาที่หมดอายุการใช้งาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวเร่งปฏิกิริยาที่หมดอายุการใช้งานประเภทนิกเกิลในลิโธเนียม/อลูมิเนียม/ซิลิโคน/รีเนียม/อลูมิเนียมซัลไฟด์/ ถ่านโค้ก (Coke)/อะลูมิเนียมออกไซด์ และแพคเกจจิ้ง จากหน่วย NHTU, ISMU, RFMU, LSU1, และ D/K HDSU ปริมาณรวมประมาณ 130 ตัน/ปี <p>ตัวเร่งปฏิกิริยาที่หมดอายุการใช้งานจะรวบรวมใส่ภาชนะบรรจุเพื่อรวบรวมส่งกลับให้บริษัทผู้ขาย เพื่อนำไปฟื้นฟูสภาพ (Regenerate) ใหม่หรือส่งไปกำจัดยังหน่วยงานกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ</p> <p>1.2) สารดูดซับที่หมดอายุการใช้งาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ประเภทอะลูมิเนียมออกไซด์/ซิลิกาออกไซด์ และ โกละซัดไฟด์ จากหน่วย ADU1, NHTU, ISMU, RFMU และ D/K HDSU ปริมาณรวมประมาณ 242.2 ตัน/ปี <p>สารดูดซับที่หมดอายุการใช้งานจะรวบรวมเข้าถังเก็บ Spent Caustic ก่อนส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ</p> <p>1.3) โซเดียมไฮดรอกไซด์ที่ผ่านการใช้งานแล้ว (Spent Caustic) จากหน่วยกำจัดกำมะถันจากก๊าซหุงต้ม (LSU1) ปริมาณ 2 ตัน/ปี</p> <p>1.4) กากตะกอนน้ำมัน (Sludge Oil) จากหน่วยแยกน้ำมัน CPI และ DAF ปริมาณ 30 ตัน/ปี ส่งไปกำจัดในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตราย</p>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


มีนาคม 2564
37/89



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

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>2) อากาศของเสียไม่อันตราย</p> <p>อากาศของเสียจากกิจกรรมประจำวันประมาณ 80 กิโลกรัม/วัน จะทำการเก็บรวบรวม และคัดแยก โดยจัดให้มีถังที่แยกเพื่อแยกของเสียออกจากของเสียอันตราย และนำของเสียไปกำจัดต่อไป</p> <p>(2) เก็บตัวอย่างน้ำมันบริเวณ Adsorber ในแต่ละ Bed ไปตรวจสอบปริมาณปรอทเพื่อพิจารณาความเข้มข้นของปรอททุกเดือน ในแต่ละชั้น (Adsorbent Bed) และนำไปประเมินอายุการใช้งาน/คาดการณ์ประสิทธิภาพของ Adsorbent เพื่อวางแผนการเปลี่ยน Adsorbent ต่อไป</p> <p>(3) จัดทำคู่มือการปฏิบัติงานในการขนถ่ายและขนส่งกากของเสีย หรือมาตรการตรวจสอบด้านความปลอดภัยในแต่ละขั้นตอนและแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน กรณีเกิดของเสียรั่วไหล</p> <p>(4) กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับการจัดการสารเคมีและกากของเสียจากกระบวนการผลิตสามเือนครั้งตรวจสอบความปลอดภัยส่วนบุคคลในการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด</p> <p>(5) ผนวกการปฏิบัติแยกขยะและมีการจัดการที่เหมาะสม และให้พนักงานปฏิบัติตามแนวคิด 3Rs (Reduce, Reuse, Recycle)</p> <p>(6) รวบรวมข้อมูลการจัดการกากของเสียอุตสาหกรรมในระบบโรงงานของเสีย (Manifest)</p> <p>(7) วางแผนการขออนุญาตส่งกำจัดกากของเสีย ให้สอดคล้องกับช่วงเวลาเกิดกากของเสีย และต้องประสานงานกับผู้รับกำจัด ให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด</p> <p>(8) จัดให้มีอาคารพักของเสียพร้อมทั้งจัดให้มีระบบป้องกันการรั่วไหลของกากของเสีย</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- บริเวณ Adsorber ของอุปกรณ์ MRU</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
38/89



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

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(9) กำหนดให้มีการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการที่โครงการ ได้จัดส่งกากของเสียไปกำจัด เพื่อให้มั่นใจว่า หน่วยงานดังกล่าว กำจัดกากของเสียของโครงการ เป็นไปตามข้อกำหนดและถูกต้องตามหลักวิชาการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(10) กำหนดให้รายงานส่งกากของเสียอันตรายต้องติดระบบ Global Positioning System (GPS) และติดเบอร์โทรศัพท์เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(11) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้เป็นผู้ควบคุมระบบการจัดการมลพิษทางอากาศโดยรวม เพื่อควบคุมการจัดการกากของเสียให้มีประสิทธิภาพ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
5. เสียง	(1) กำหนดให้มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ของเครื่องจักร/เครื่องยนต์ เพื่อลดเสียงดังเกินกว่าที่อาจเกิดขึ้นจากการทำงานของอุปกรณ์ที่เชื่อมต่อ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(2) ไม่กีดขวางทัศนียภาพของพื้นที่เกิด เสียงดังและส่งผลกระทบต่อชุมชนให้โครงการ แจ้งให้ชุมชนทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 1 วันก่อนดำเนินการ	- พื้นที่โครงการและชุมชนบริเวณโดยรอบพื้นที่เขตประกอบการฯ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
6. การคมนาคม	(1) กำหนดระเบียบปฏิบัติในการขนส่งสำหรับพนักงานขนส่งของโครงการ และต้องควบคุมให้พนักงานปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(2) จัดให้มีการฝึกอบรม และให้ความรู้แก่พนักงานขับรถเกี่ยวกับระเบียบปฏิบัติในการขนส่ง ขั้นตอนปฏิบัติในการเดินรถฉุกเฉิน แนวทางการระงับเหตุฉุกเฉิน และกฎระเบียบอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(3) ติดตั้งป้ายเตือนและสัญลักษณ์ เช่น ป้ายสัญญาณจราจร ป้ายจำกัดความเร็ว เป็นต้น และจำกัดความเร็วภายในพื้นที่โครงการ ไม่เกิน 20 กม./ชม.	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
39/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(4) จัดเลือกผู้ขนส่งที่มีการติดระบบ Global Positioning System (GPS) และระบบควบคุมความเร็วรถ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(5) จัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวก และจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(6) การขนส่งวัสดุหิน สารเคมี และผลิตภัณฑ์ต้องควบคุมให้บริษัทผู้ขนส่งจัดเตรียมเอกสารเกี่ยวกับการขนส่งและข้อมูลความปลอดภัยภัยพิบัติ (SDS) พร้อมทั้งติดชื่อสารเคมี รายละเอียดความเป็นพิษ และเบอร์โทรศัพท์ติดต่อกรณีฉุกเฉินเพื่อแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการรวมทั้งจัดให้มีคู่มือการระงับเหตุฉุกเฉินจากวัตถุอันตราย ซึ่งระบุขั้นตอนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินไว้อย่างชัดเจน เพื่อให้เป็นแนวทางปฏิบัติให้กับพนักงานขับรถ	- รถที่ใช้ในการขนส่งของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(7) กำหนดให้มีการจัดทำคู่มือการปฏิบัติงานในการขนส่ง/ขนถ่าย พร้อมมาตรการตรวจสอบด้านความปลอดภัยในแต่ละขั้นตอน และแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินกรณีเกิดอุบัติเหตุกับการขนส่ง	- รถที่ใช้ในการขนส่งของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(8) พิจารณาจัดให้มีรถรับ-ส่ง พนักงานของบริษัทฯ ให้เพียงพอ เพื่อลดปริมาณยานพาหนะที่วิ่งไป-กลับรถรับ-ส่ง พนักงานโดยหลีกเลี่ยงบริเวณที่มีการจราจรติดขัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(9) ตรวจสอบเครื่องยนตร์ระบบความปลอดภัยของรถ ตามแผนการซ่อมบำรุง และคู่มือการใช้งานของรถ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(10) จัดให้มีขั้นตอนปฏิบัติสำหรับรถขนส่งซึ่งต้องเข้าบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต และพื้นที่ควบคุม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(11) หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและผลิตภัณฑ์ในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน ระหว่างเวลา 7.00-8.00 น. และ 16.30-17.30 น. รวมถึงช่วงเวลาอื่นๆ ที่พบว่าก่อให้เกิดผลกระทบด้านการจราจรต่อชุมชน	- ตลอดเส้นทางขนส่งในชุมชน ใกล้เคียง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



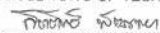
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
40/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(12) จัดเจ้าหน้าที่เพื่อประสานงานกับทางท่าเทียบเรือของเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พิจิ เพื่อนำเรือเข้า-ออกจากท่า และทำหน้าที่กำหนดแผน หรือระยะเวลา ในการขนถ่ายน้ำมันดิบจากท่าเทียบเรือมาส่งลานอู่เก็บที่ 2 หรือการขนส่งผลิตภัณฑ์ จากลานอู่เก็บที่ 2 ไปยังท่าเทียบเรือ</p> <p>(13) หลีกเลี่ยงการใช้เส้นทางขนถ่ายที่ผ่านชุมชน เช่น ถนนสุขุมวิท เป็นต้น เพื่อลด ผลกระทบจากขนถ่ายที่อาจเกิดขึ้นรวมถึงเส้นทางอื่นๆ ในกรณีพบว่าเส้นทางที่ ใช้ในการขนถ่ายก่อให้เกิดผลกระทบด้านการจราจรต่อชุมชน</p>	<p>- บริเวณท่าเทียบเรือ ของเขตประกอบการ อุตสาหกรรม ไออาร์พิจิ</p> <p>- ชุมชนโดยรอบ พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พิจิ จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พิจิ จำกัด (มหาชน)</p>
7. สภาพสังคมและ เศรษฐกิจ	<p>(1) พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงาน เป็นอันดับแรกเพื่อช่วยคนในท้องถิ่นให้มีความรู้และเพื่อทักษะที่ติดโครงการ และ ผลกระทบต่อความเข้มแข็งของประชาชนและชุมชน โดยให้มีการประชาสัมพันธ์ ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีค่าแรงแรงงานสูง</p> <p>(2) จัดให้มีทีมมวลชนสัมพันธ์เข้าพบปะพูดคุยสร้างความคุ้นเคยกับประชาชน ผู้มีชุมชน หน่วยงานต่างๆ และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งการ สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบๆ โครงการ โดยการใช้วิถีการร่วม ร่วมกัน ในการร่วมทำประเพณีหรือกิจกรรมอื่นๆ เช่น การเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ ที่จัดขึ้นโดยชุมชน และหน่วยงานราชการ ในท้องถิ่น เป็นต้น รวมถึงการสนับสนุน โครงการหรือกิจกรรมเพื่อสังคม กิจกรรมทางศาสนา และการส่งเสริมศิลปวัฒนธรรม เพื่อสร้างความเข้าใจ และสร้างทัศนคติที่ดีกับโครงการ</p> <p>(3) จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ เพื่อให้ข้อมูลข่าวสารกิจกรรมให้มีความรู้ และข้อมูล ของโครงการให้ชุมชนใกล้เคียง ประชาชนทั่วไป และวิธีที่ที่อยู่ในเขต ประกอบการฯ ทราบ และโรงงานซึ่งเกี่ยวข้องกับโครงการ อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง หรือตามแผนงานประชาสัมพันธ์ประจำปีของโครงการ</p>	<p>- ภายในพื้นที่โครงการ</p> <p>- ชุมชนโดยรอบพื้นที่ โครงการ</p> <p>- ชุมชนโดยรอบพื้นที่ โครงการบริษัทข้าง เคียงที่อยู่ในเขต ประกอบการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พิจิ จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พิจิ จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พิจิ จำกัด (มหาชน)</p>

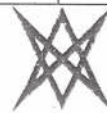


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พิจิ จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

41/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(4) เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานโครงการ เพื่อคลายความวิตกกังวล และเพื่อให้เห็นถึงวิธีการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ตามแผนงานของโครงการอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง และสถานที่มีการร้องขอเป็นกรณีๆ ไป</p> <p>(5) จัดให้มีนโยบายเสริมสร้างคุณภาพชีวิต สนับสนุน และส่งเสริมธุรกิจชุมชน หรือ เสริมสร้างอาชีพใหม่ที่เกี่ยวข้อง หรือเชื่อมโยงกับธุรกิจของโรงงาน เพื่อส่งเสริม ให้ชุมชนมีการพัฒนาอย่างยั่งยืน</p> <p>(6) สนับสนุนหน่วยงานการศึกษาในพื้นที่เพื่อปรับปรุงคุณภาพการเรียนการสอน และให้ความช่วยเหลือกิจกรรมต่างๆ ตามโอกาสและความเหมาะสม</p> <p>(7) จัดให้มีแผนงานด้านชุมชนสัมพันธ์ของโครงการ เพื่อเผยแพร่รายละเอียด โครงการ และการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ของโครงการ ผ่านช่องทางทาง ประสานสัมพันธ์ เช่น กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ เป็นต้น รวมทั้งรวบรวมข้อมูล จากการสำรวจความคิดเห็นของชุมชนมาวิเคราะห์ เพื่อการกำหนดกิจกรรม ที่เหมาะสม และสอดคล้องกับความต้องการของชุมชน</p> <p>(8) จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากภายในและภายนอกโรงงาน และขั้นตอน การจัดการปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการ ซึ่งสามารถยื่นข้อร้องเรียน ผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น การส่งจดหมาย โทรศัพท์ โทรสาร อีเมล หรือร้องเรียน โดยตรงกับโครงการ และประสานกับพันธมิตรทางดังกล่าวให้ชุมชนรับทราบ โดยแผนผังการรับเรื่องร้องเรียน แยกดังรูปที่ 3</p> <p>(9) กรณีที่มีกิจกรรมซ่อมบำรุงประจำปี การทดสอบระบบการเริ่มเดินเครื่องจักรหรือ กรณีฉุกเฉินอื่นๆ ต้องแจ้งให้ชุมชนทราบตามขั้นตอนการประชาสัมพันธ์ของโครงการ</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- ชุมชนโดยรอบ พื้นที่โครงการ</p> <p>- ชุมชนโดยรอบ พื้นที่โครงการ</p> <p>- ชุมชนในบริเวณพื้นที่ ที่กินและหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พิจิ จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พิจิ จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พิจิ จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พิจิ จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พิจิ จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พิจิ จำกัด (มหาชน)</p>

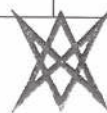


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พิจิ จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

42/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>4) เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้อบรม กำกับรักษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น</p> <p>5) ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่องให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะกรรมการฯ ตามความเหมาะสม</p> <p>6) จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความรู้ใจเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง</p> <p>7) พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการฯ ทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน</p> <p>8) พิจารณาการขอชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ</p> <p>9) จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้/การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจากการจัดตั้งและทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มเติมความรู้ในก่รือความเหมาะสม</p> <p>องค์ประกอบและความถี่ในการประชุม กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์</p>			
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	<p>(1) จัดให้มีคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (กปอ.) ตามที่กฎหมายกำหนด เพื่อดำเนินการเกี่ยวกับ</p> <p>1) การพิจารณาอันตราย และแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม</p>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



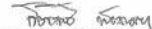
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
45/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>2) รายงาน และเสนอแนะมาตรการ หรือแนวทางการปรับปรุงแก้ไขให้ออกต้องตามกฎหมาย รวมถึงมาตรฐานความปลอดภัยในการทำงาน</p> <p>3) ส่งเสริม และสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงาน</p> <p>4) ดำเนินการปฏิบัติตามคำสั่งความปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้น</p> <p>5) พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน</p> <p>6) ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน</p> <p>7) ดำเนินการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(2) จัดให้มีสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เหมาะสม โดยจัดให้มีระบบระบายอากาศในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานอย่างเพียงพอ หรือตั้งอำนาจความสะดวกตามระเบียบหรือข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกำหนด และสร้างความตระหนักด้านความปลอดภัยรวมถึง ดำรงและควบคุมอันตรายตามหลักวิทยาศาสตร์สาธารณสุขกรม</p> <p>(3) จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงาน เช่น หมวกนิรภัย แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย หน้ากากป้องกันสารเคมี อุปกรณ์ลดเสียง ที่ครอบหู ปลั๊กอุดหู เป็นต้น รวมทั้งตรวจสอบสภาพความพร้อมของอุปกรณ์ก่อนนำไปใช้งาน</p> <p>(4) ฝึกอบรมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด และตรวจสอบให้มีการใช้งาน ให้เหมาะสมกับลักษณะงาน</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
46/89



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




(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> เมื่อพนักงานที่อยู่ในพื้นที่ (Field Operator) ยืนยันว่าเกิดการรั่วไหลจริงพนักงานควบคุมการผลิตจะประกาศให้พนักงานที่ไม่เกี่ยวข้องออกพื้นที่โดยทันที พนักงานควบคุมการผลิตพร้อมชุดช่วยเหลือ (SCBA) จะทำการปิดกั้นพื้นที่โดยรอบ และใช้เครื่องตรวจจับก๊าซแบบพกพา (Portable Gas Detector ชนิด PID) ตรวจสอบหาจุดที่รั่วไหลในแต่ละอุปกรณ์ที่อยู่ในพื้นที่ที่อุปกรณ์ตรวจพบการรั่วไหลของก๊าซแข็งเตือน ทำการตัดแยกระบบ (Isolate) เพื่อหยุดการรั่วไหลและแจ้งหน่วยงานซ่อมบำรุงทำการซ่อมแซมจุดที่รั่วไหล (ข) กรณีเกิดการรั่วไหลถึงการเตือนระดับที่ 2 อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซที่ติดตั้งในพื้นที่ที่เกิดการรั่วไหลจะส่งสัญญาณแจ้ง เหนือห้องควบคุม (Control Room) และศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ของเขตประกอบการฯ ในทันที และจะมีการดำเนินการ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> พนักงานควบคุมการผลิตแจ้งให้พนักงานที่อยู่ในพื้นที่ (Field Operator) ให้นำกากป้องกันสารเคมี และเข้าไปตรวจสอบพื้นที่ที่เกิดการรั่วไหลจริงหรือไม่ หรือเกิดจากการส่งสัญญาณผิดพลาด (Fault Alarm) เมื่อพนักงานที่อยู่ในพื้นที่ (Field Operator) ยืนยันว่าเกิดการรั่วไหลจริงพนักงานควบคุมการผลิตจะประกาศให้พนักงานที่ไม่เกี่ยวข้องออกพื้นที่โดยทันที ดำเนินการตามแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล (Haz Mat) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(10) ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการมีการออกแบบเพื่อลดและใช้งานตามมาตรฐานของ NFPA และมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยจัดให้มีแผน ในการตรวจสอบบำรุงรักษา และทดสอบระบบ เพื่อให้อุปกรณ์อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน			


 (นายวิชัย ปิยพรธนา)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


มีนาคม 2564
 49/89



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
 CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
 กฤษิณี นันทกุล
 (นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
 ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(11) แหล่งน้ำดับเพลิง (Fired Water Supply) และเครื่องสูบน้ำดับเพลิงใช้ร่วมกับเขตประกอบการฯ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(12) ไม่มีการจัดทำกรงขังสัตว์ และประเมินความเสี่ยง โดยถืองานที่คนงานอาจจะประสบอุบัติเหตุได้สูง โดยแบ่งออกเป็น 3 ขั้นตอน คือ <ol style="list-style-type: none"> แบ่งขั้นตอนการทำงาน ศึกษาอันตรายหรืออุบัติเหตุที่แฝงอยู่ในแต่ละขั้นตอน หาวิธีแก้ไขอันตรายหรืออุบัติเหตุที่แฝงอยู่ในแต่ละขั้นตอน 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(13) การเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน ประกอบด้วย <ol style="list-style-type: none"> การจัดเตรียม การตรวจสอบ และการบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินประจำแต่ละพื้นที่โดยกำหนดให้หน่วยงานฝ่ายผลิต และฝ่ายซ่อมบำรุงแต่ละพื้นที่เป็นผู้ดำเนินการเตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ในการเตือนภัย อุปกรณ์แจ้งเหตุ และระงับเหตุภาวะฉุกเฉิน และมีหน่วยงานความปลอดภัยให้คำปรึกษาในการปฏิบัติที่เหมาะสม ส่วนอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินของเขตประกอบการฯ และรถดับเพลิงกำหนดให้หน่วยงานดับเพลิงเป็นผู้ดำเนินการเตรียมอุปกรณ์ให้พร้อมใช้ตลอดเวลา การจัดเตรียมกำลังคน และการฝึกซ้อม การปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน ตลอดจนการฝึกอบรมให้พนักงานมีความรู้ในด้านการระงับเหตุฉุกเฉินโดยกำหนดให้หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน และหน่วยงานดับเพลิงเป็นผู้ดำเนินการ เพื่อให้เกิดความพร้อม เมื่อเกิดสภาวะฉุกเฉินรวมทั้งการจัดให้มีการเตรียมพร้อม และซ้อมแผนฉุกเฉิน 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


 (นายวิชัย ปิยพรธนา)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


มีนาคม 2564
 50/89



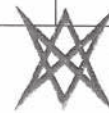
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
 CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
 กฤษิณี นันทกุล
 (นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
 ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)


ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(14) จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโรงแยกคอนกรีตเสา ประกอบด้วย แผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้ และแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล แต่หากไม่สามารถควบคุมได้ก็จะมีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของเขตประกอบการฯ รองรับซึ่งได้จัดเตรียมความพร้อมในกรณีที่มีเหตุการณ์ฉุกเฉินเกิดขึ้น โดยได้จัดทำไว้ครอบคลุมในทุกๆ ด้านที่อาจเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินประกอบด้วย แผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้หรือระเบิด แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล แผนฉุกเฉินกรณีรั่วซึมรั่วไหล และแผนฉุกเฉินกรณีน้ำมันหกทั่วโหลลงทะเล โดยแบ่งระดับความรุนแรงของเหตุการณ์เป็น 4 ระดับ ดังนี้</p> <p>1) ระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ในความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ และสามารถควบคุมได้โดยบุคลากร และอุปกรณ์ระดับงานฉุกเฉินในพื้นที่หรือพื้นที่รับเหตุฉุกเฉิน และอุปกรณ์สนับสนุนบางส่วนจากส่วนกลาง</p> <p>2) ระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ในความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือซึ่งผู้ส่งสาร (OC) ในขณะนั้นพิจารณาแล้วเห็นว่าป็นเหตุการณ์ที่รุนแรง ไม่สามารถควบคุมได้โดยพื้นที่ ต้องได้รับความช่วยเหลือจากทีมระดับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนจากส่วนกลางเต็มรูปแบบ</p> <p>3) ระดับ 3 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ในความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกของภาครัฐระดับท้องถิ่น/อำเภอ และจังหวัด รวมถึงเอกชน เช่น กลุ่มบริษัทในเครือปตท., กลุ่ม EMAG เป็นต้น</p>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
51/89



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

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)


ตารางที่ 2 (ต่อ)

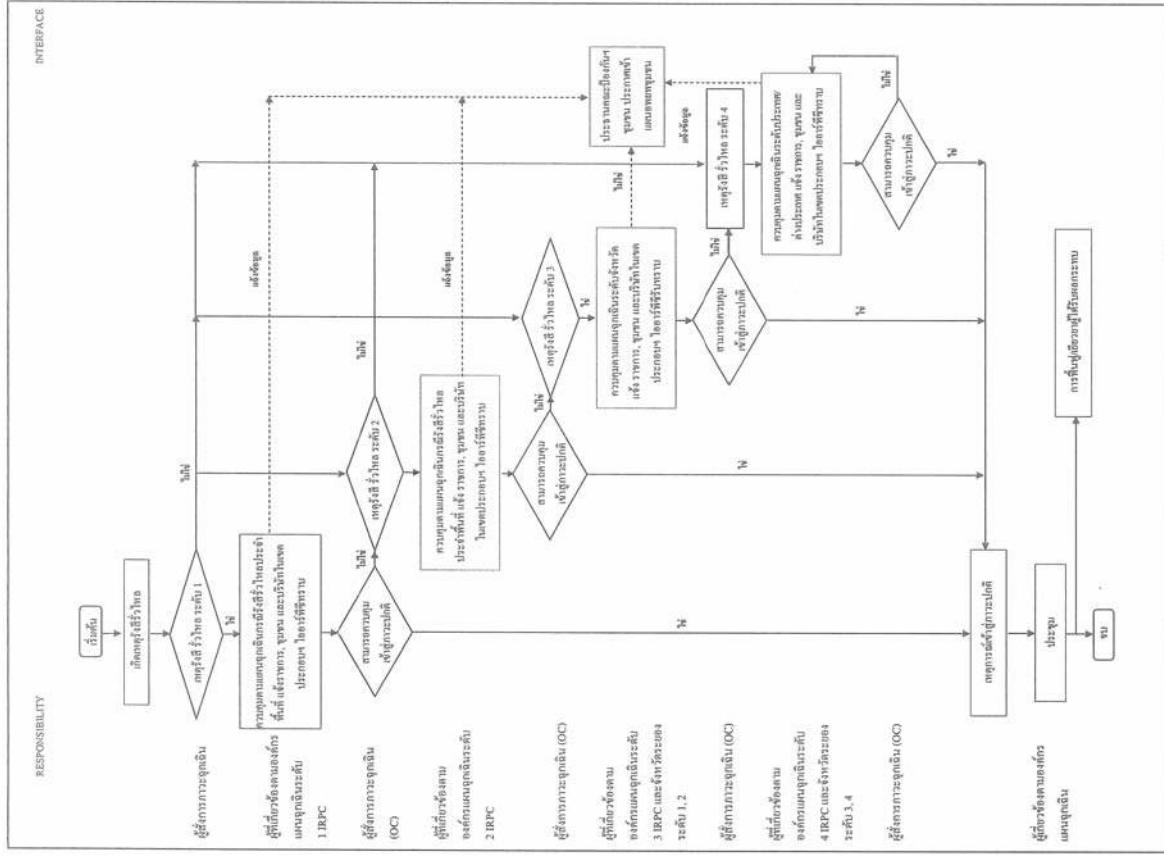
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>4) ระดับ 4 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ในความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ระดับประเทศ/ต่างประเทศ โดยองค์กรแผนฉุกเฉิน แสดงผังรูปที่ 4 และขั้นตอนการปฏิบัติในระหว่างเกิดเหตุฉุกเฉินของโครงการ ได้แก่ กรณีเกิดเพลิงไหม้หรือระเบิด กรณีเกิดเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหลแผนฉุกเฉินกรณีรั่วซึมรั่วไหล แสดงผังรูปที่ 5 ถึงรูปที่ 7</p> <p>(15) จัดให้มีการฝึกซ้อมการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินของโรงงานเป็นระยะๆ โดยแบ่งออกเป็น</p> <p>1) การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 1 ดำเนินการภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 4 ครั้ง ในลักษณะของการซ้อมสลับกะหมุนเวียนจนครบทั้ง 4 กะ</p> <p>2) การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 2 ของกลุ่มโรงงาน ไออาร์พีซี ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งขึ้นอยู่กับภาระงานของหน่วยงานของแต่ละโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี ที่จะเข้าร่วมซ้อมแผนฉุกเฉิน</p> <p>3) การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 3 ดำเนินการร่วมกับทางจังหวัดโดยความถี่ในการซ้อมขึ้นอยู่กับทางจังหวัดกำหนด</p> <p>(16) การฟื้นฟูภายหลังเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน มีขั้นตอนการดำเนินการดังต่อไปนี้</p> <p>1) เมื่อเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติ ผู้จัดการภาวะฉุกเฉินจะต้องจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินเบื้องต้นซึ่งจะต้องส่งถึงผู้เกี่ยวข้องภายใน 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นจะมีการจัดตั้งทีมวิเคราะห์เหตุฉุกเฉิน</p> <p>2) ดำเนินการปรับปรุงฟื้นฟูสภาพแวดล้อม และความเสียหายที่เกิดขึ้นให้กลับสู่สภาพปกติ ทั้งในด้านการควบคุม เศรษฐกิจ ทรัพย์สิน สิ่งแวดล้อม และชุมชน ตลอดจนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ทั้งนี้ควรดำเนินการประเมินความเสี่ยง</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
52/89



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

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ 7 แนวนโยบายปฏิบัติการฉุกเฉินการเงินเพื่อสร้างเสถียรภาพ



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

My name is

มีนาคม 2564

56/89
ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อม

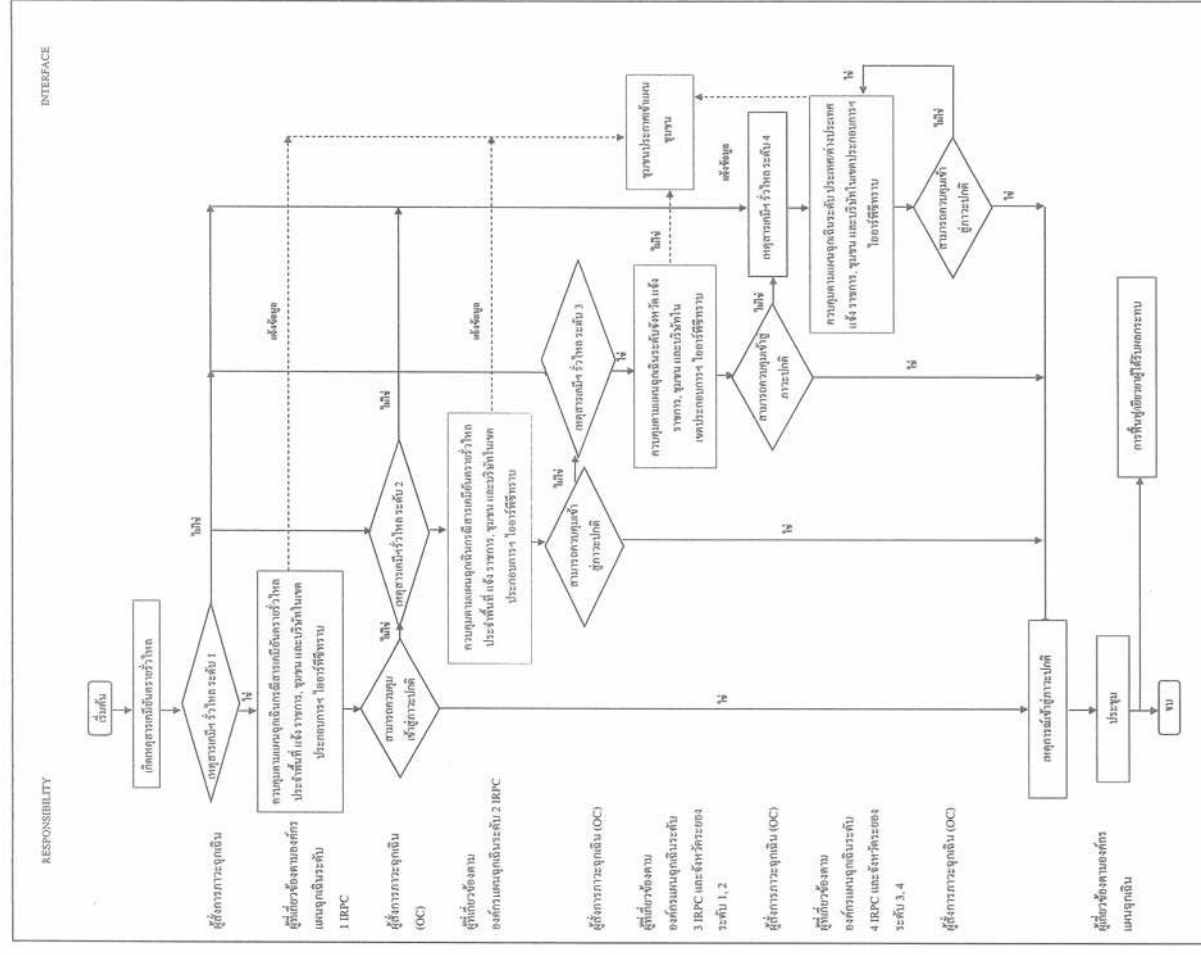
บริษัท คอมเซลล์แทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

Dir. Tenn.

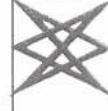
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



รูปที่ 6 แผนผังการปฏิบัติการฉุกเฉินการฉีดยาเพื่อลดการเสียชีวิต



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

10/11/19

2

พฤษภาคม 2564

บริษัท คอนสตรัคชั่น เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ของเหตุการณ์ เพื่อตัดสินใจว่าพื้นที่ที่ปฏิบัติงานมีความปลอดภัยเพียงพอที่จะให้พนักงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าสู่อะการทำงานปกติได้หรือไม่</p> <p>3) จัดให้มีแผนฟื้นฟูสภาพจิตใจของพนักงาน และประชาชนที่ได้รับผลกระทบหลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินจะต้องมีการดูแลสุขภาพกาย และจิตใจของพนักงาน ที่ต้องเข้าระงับเหตุ รวมทั้งครอบครัวของพนักงานที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิบัติหน้าที่ โดยมีขั้นตอนการฟื้นฟู ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> * ส่วนพนักงานชุมชนสัมพันธ์จังหวัดของของบริษัทฯ ร่วมกับหน่วยแพทย์ที่บริษัทฯ ได้มอบหมายหน้าที่ให้มีการดำเนินการ โดย พนักงานที่ปฏิบัติงานในเหตุการณ์ฉุกเฉิน และได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ต้องได้รับการตรวจสอบสภาพร่างกาย จิตใจ และให้พนักงานได้รับการพักผ่อนหรือพักผ่อนที่โรงพยาบาลจากแพทย์ * ส่วนปฏิบัติการทรัพยากรบุคคลจังหวัดของของบริษัทฯ ร่วมกับผู้จัดการแผนกผู้ได้รับบาดเจ็บ และส่วนกิจการเพื่อสังคมมีการดำเนินการ โดยครอบครัวของพนักงานหรือประชาชนที่ได้รับบาดเจ็บ หรือจากเหตุการณ์ จะได้รับการประสานงานดูแล ที่แจ้ง ทำความเข้าใจแสดงความรู้สึก และรับผิดชอบอย่างจริงจังให้เหมาะสมกับความเสียหายทั้งทางร่างกาย และจิตใจ โดยเป็นไปตามหลักของกฎหมาย และ ตามนโยบายของบริษัทฯ * ส่วนกิจกรรมเพื่อสังคมร่วมกับหน่วยแพทย์ที่บริษัทฯ ได้มอบหมายมีการดำเนินการ ดังนี้ ประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ฉุกเฉินต้องได้รับการตรวจสอบสภาพร่างกาย จิตใจ พร้อมทั้งให้มีการดูแลรักษาจากแพทย์ตามความเหมาะสม 			



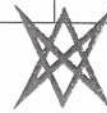
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

57/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>4) สำหรับของเสียของแข็ง (Solid Waste) ที่ยังเผาไหม้ไม่หมด หลังจากตรวจสอบผลกระทบจากสิ่งแวดล้อมจะต้องเก็บรวบรวม และดำเนินการกำจัด</p> <p>5) สำหรับของเสียของเหลว (Liquid Waste) ที่ยังเผาไหม้ไม่หมด หลังจากตรวจสอบผลกระทบจากสิ่งแวดล้อมจะต้องเก็บรวบรวม และดำเนินการกำจัด</p> <p>6) น้ำเสียที่ออกมาจากการควบแน่นจากเครื่องจักร คือ พนักงานแยกน้ำมันดิบและน้ำเสียเป็นผู้แจ้งต่อผู้ควบคุม ECC หากพบสารเคมีที่บ่อ Retention Pond จากนั้นผู้ควบคุม ECC แจ้งต่อผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินเพื่อสั่งการให้เจ้าหน้าที่แผนก GASS (ซึ่งรับผิดชอบด้านการจัดการของเสียในเขตประกอบการฯ) ไปคัดคว้าสารเคมีแล้วขนย้ายไปเก็บยังพื้นที่ที่เหมาะสมและเจ้าหน้าที่แผนกสิ่งแวดล้อมเป็นผู้ให้คำแนะนำในการกำจัดสารเคมีหรือกรณีน้ำเสียให้ส่งไปบำบัดต่อไป</p> <p>(17) กำหนดแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย พร้อมทั้งจัดให้มีอุปกรณ์เพลิงที่เหมาะสมและเพียงพอและจัดให้มีแผนฉุกเฉิน รวมทั้งมีการซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย และแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปีปีละ 1 ครั้ง</p> <p>(18) การประสานงานกับชุมชนบริเวณโดยรอบพื้นที่เขตประกอบการฯ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินจะประสานงานไปยังผู้นำชุมชน โดยผู้นำชุมชนซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับรายงานสถานการณ์ จะเป็นผู้พิจารณาถึงความจำเป็นในการเข้าดูแลอพยพชุมชนของตนเองต่อไปโดยประสานงานกับนายกองค์การบริหารส่วนตำบลหรือนายอำเภอหรือผู้ว่าราชการจังหวัด ซึ่งจะทำหน้าที่เป็นผู้มีอำนาจในการสั่งการสูงสุด ทั้งนี้ สามารถพิจารณาได้จากความรุนแรงของสถานการณ์ที่ได้รับรายงาน ร่วมกับทิศทางของกระแสลมที่จะส่งผลกระทบได้ หากผู้นำชุมชนสั่งการให้เข้าสู่แผนอพยพชุมชนแล้วจะมีการดำเนินการตามแผนที่ชุมชนได้ร่วมกันกำหนดไว้ตามลำดับต่อไป</p>	<p>- พื้นที่โครงการและโรงพยาบาลบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



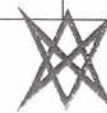
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

58/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(19) จัดทำในการแจ้งเหตุฉุกเฉินต่อชุมชนบริเวณ โดยรอบพื้นที่เขตประกอบการฯ ประกอบด้วย 1) โทรศัพทแจ้งผ่านผู้นำชุมชนที่อยู่ใกล้พื้นที่เกิดเหตุเพื่อให้ประชาชนหันรับทางหอกระจายข่าว 2) SMS แจ้งผู้นำชุมชน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและกลุ่มเครือข่าย 3) ใช้รถกระจายเสียงของบริษัทฯ ให้ข้อมูลในพื้นที่ใกล้เคียงและโดยรอบ	- พื้นที่โครงการและชุมชนบริเวณโดยรอบพื้นที่เขตประกอบการฯ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(20) กำหนดให้มีแผนฟื้นฟูหลังรับเหตุฉุกเฉิน การจัดการรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น และการป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(21) กำหนดให้มีมาตรการชดเชยค่าเสียหายให้กับผู้ที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(22) จัดทำระบบอนุญาตทำงาน (Work Permit) ในกรณีต้องทำงานในบริเวณที่คับแคบหรือจำกัด มีอาทาศระบายไม่เพียงพอ มีปริมาณก๊าซออกซิเจนไม่เพียงพอต่อการหายใจ หรือมีอันตรายจากสารเคมี สารพิษ สารไวไฟ หรืออื่นๆ สะสมอยู่	- พื้นที่โครงการ	- ในช่วงเริ่มต้น การผลิต (Start up) ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(23) จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงเป็นประจำทุกครึ่งก่อนเริ่มงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(24) กำหนดให้มีขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Work Instruction) ในการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ของโรงแยกแอมโมเนียอย่างชัดเจน เพื่อให้พนักงานสามารถนำไปปฏิบัติตามได้อย่างถูกต้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(25) จัดทำแผนงานการบริหารจัดการมลพิษ อาชีวอนามัย ความปลอดภัย ซึ่งต้องกำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายที่ชัดเจน และทำการสรุปผลการดำเนินงานเป็นประจำทุกปี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(26) กำหนดให้มีมาตรการในการเฝ้าระวังผลกระทบต่อนักงานของโครงการ และชุมชนโดยรอบในระหว่างทางหยุดซ่อมบำรุง และก่อนเริ่มกระบวนการผลิตใหม่	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

Sir Sam

(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

59/89



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

กษิตพงศ์ พันธ์ทอง

(นายกิตติพงษ์ พันธ์ทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(27) จัดทำแผนการให้ข้อมูลแก่ชุมชนเรื่องการเกิดอุบัติเหตุในโรงงานและจัดทรวระบบการสื่อสารร่วมกับผู้นำชุมชน	- ชุมชนในบริเวณพื้นที่ศึกษา	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(28) ให้ความรู้แก่กับชุมชนในการตรวจสอบมาตรการความปลอดภัยของโครงการ	- ชุมชนในบริเวณพื้นที่ศึกษา	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(29) ร่วมมือกับโรงงานอื่นๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี และชุมชนในการจัดทำ และอบรมแผนฉุกเฉินส่วนที่เกี่ยวข้องกับชุมชน ให้สามารถรับมือและแก้ไขสถานการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ได้	- หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(30) กำหนดให้มีแผนในการฟื้นฟูหลังจากทำการรับเหตุฉุกเฉินเสร็จสิ้นแล้วการจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น และการป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นนั้นจะมีเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องจากหลาย ฝ่ายเข้ามทำการสอบสวน ทั้งจากหน่วยงานภายในและหน่วยงานภายนอก	- พื้นที่โรงงานและพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(31) พิจารณาเลือกใช้เครื่องจักร/อุปกรณ์ ที่มีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) หรือจัดให้มีการลดระดับเสียง โดยการใช้วัสดุป้องกันและใส่เครื่องจักร เพื่อลดระดับเสียงในกรณีที่ไม่สามารถลดระดับเสียงลงได้จะต้องกำหนดเป็นพื้นที่หวงห้าม (Restricted Area) ที่ต้องมีป้ายเตือน และกำหนดให้พนักงานที่ต้องเข้าไปทำงานในบริเวณดังกล่าวสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(32) กำหนดให้มีการตรวจสอบเครื่องมือ เครื่องจักร และอุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพดีตามแผนการบำรุงรักษา เพื่อลดโอกาสการเกิดระดับเสียงดังเกินควร เนื่องจากการเสื่อมสภาพของเครื่องจักร	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

Sir Sam

(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

60/89



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

กษิตพงศ์ พันธ์ทอง

(นายกิตติพงษ์ พันธ์ทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(33) จัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในกรณีที่โครงการมีสถานะการทำงานในสถานประกอบกิจการที่มีระดับเสียงที่สูงซึ่งได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง ตั้งแต่ 85 เดซิเบล(เอ) ขึ้นไปเพื่อป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน เช่น กำหนดระยะเวลาการทำงานเพื่อลดเวลาที่พนักงานสัมผัสเสียงดัง การสลับพนักงาน/การสลับวันทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง เป็นต้น และปรับปรุงข้อมูลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</p> <p>(34) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู เป็นต้น ให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ พร้อมทั้งควบคุมให้ผู้ปฏิบัติงานทุกคนต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงอย่างเคร่งครัดตลอดเวลาที่ปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดัง</p> <p>(35) จัดให้มีแผนการตรวจสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล พร้อมทั้งจัดให้มีการเปลี่ยน/การซ่อม เพื่อให้อุปกรณ์มีสภาพดีพร้อมใช้งาน</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>
9. ด้านอันตรายร้ายแรง	(1) จัดสร้างกั้นกันล้อมรอบถังเก็บวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ ซึ่งออกแบบตามมาตรฐาน NFPA 30 "Flammable and Combustible Liquids Code" ที่กำหนดไว้ความสูงของกั้นกันต้องมีขนาดไม่น้อยกว่าปริมาณของถังเก็บวัตถุดิบเพื่อป้องกันการกระจ่ายของสารเคมีหกรั่วไหล	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
9.1 มาตรการทั่วไป	(2) ทำการติดป้ายรายละเอียดเกี่ยวกับ SDS (Safety Data Sheet) ฉบับภาษาไทยในบริเวณที่มีการดำเนินงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตรายภายในพื้นที่โครงการเพื่อให้พนักงานและผู้เกี่ยวข้องเข้าใจและปฏิบัติตามเกี่ยวกับสารเคมีได้อย่างปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(3) จัดให้มีการอบรมให้เข้าใจและเข้าใจในขั้นตอน/วิธีการลดอันตรายและป้องกันต่างๆ ก่อนที่จะดำเนินการจึงตามแผนการฝึกอบรมของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

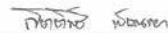


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
61/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(4) จัดให้มีบุคลากรสำหรับเตรียมระบบฉุกเฉิน แผนการปฏิบัติการฉุกเฉินภายในและภายนอกโรงงาน การประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ แผนการอพยพหนีไปบริเวณที่ปลอดภัยตลอดจน มาตรการเสริมต่างๆ เพื่อป้องกันและลดความรุนแรงของอุบัติเหตุ เช่น จัดให้มีระบบข้อมูลป้องกันและแก้ไขอุบัติเหตุจากสารเคมี การฝึกซ้อมและการผจญเพลิง ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตและประสิทธิภาพของอุปกรณ์ความปลอดภัย และการตรวจสอบอุปกรณ์พร้อมในระบบ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(5) จัดให้มีระบบส่องสว่างภายในพื้นที่โครงการ ทั้งกรณีปกติและกรณีฉุกเฉิน (Normal & Emergency Lighting) และระบบส่องสว่างเพื่อความปลอดภัย (Safety Lighting)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(6) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยในการทำงาน (จป.) ระดับหัวหน้างานที่ทำหน้าที่ควบคุมความปลอดภัยในแต่ละพื้นที่พร้อมกับจัดทำรายงานกิจกรรมความปลอดภัยให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(7) กำหนดให้มีมาตรการรายงานผลการประเมินอันตรายร้ายแรง การศึกษาผลกระทบแผนการดำเนินงานและแผนการควบคุมความเสี่ยง รวมทั้งผลการปฏิบัติตามมาตรการความปลอดภัยและมาตรการลดความเสี่ยงต่างๆ ตามหมวด 4 มาตรา 32 แห่งพระราชบัญญัติความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554 ให้กับกระทรวงแรงงานทราบทุกปี ทั้งนี้ เมื่อหมวด 4 มาตรา 32 มีข้อกำหนดในการปฏิบัติที่ชัดเจนให้ดำเนินการตามที่กฎหมายกำหนดไว้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
62/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(8) จัดทำการศึกษาประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment) สำหรับหน่วยผลิต/อุปกรณ์ที่มีการปรับปรุงเปลี่ยนแปลง/ติดตั้งเพิ่มเติม โดยผู้เชี่ยวชาญและวิศวกรที่เกี่ยวข้องของโครงการ และบริษัทผู้ออกแบบเพื่อให้เกิดความปลอดภัยสูงสุด โดยจัดทำในช่วงการออกแบบรายละเอียด Detail Design และส่งให้หน่วยงานอนุญาต เช่น กรมโรงงานเป็นต้น พิจารณาคำแนะนำที่เกี่ยวข้อง ก่อนเดินเครื่องการผลิตใหม่ของโครงการ ส่วนขยาย</p> <p>(9) จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงจากกระบวนการผลิต และจัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามแผนการบริหารจัดการความเสี่ยงตามรายการวิเคราะห์ความเสี่ยงจากอันตรายที่อาจเกิดจากการใช้งาน โดยโครงการจะจัดส่งรายงาน ดังกล่าวต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทุก 5 ปี</p> <p>(10) จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉินในสถานที่ทำงาน ซึ่งต้องประกอบด้วย ฝักบัวฉุกเฉิน (Emergency Shower) และที่ล้างตา (Eye Washer) ในบริเวณที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมี พร้อมทั้งจัดให้มีแผนการตรวจสอบ/บำรุงรักษา อุปกรณ์ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตามแผนงานที่กำหนด</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>
9.2 มาตรการลดผลกระทบในพื้นที่กระบวนการผลิต	<p>(1) จัดให้มีระบบ Distributed Control System (DCS) สำหรับควบคุมการทำงานของระบบผลิตและระบบควบคุมความปลอดภัยในการดำเนินงานของโครงการ</p> <p>(2) มีระบบ Double Safety Relief Valve ที่ท่อ Outlet จากคอลดหมักทุกหอไปยังระบบหอเผา (Flare) เพื่อความปลอดภัยและความมั่นใจในการทำงานของวาล์วนิรภัย ในกรณีที่เกิดหนึ่งไม่ยอมเปิดระบายอีกตัวหนึ่งจะได้ทำงานแทน</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- กระบวนการผลิต</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>

Sir Bum

(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

63/89



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

ปิยะธิดา พิศาล

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(3) ติดตั้งอุปกรณ์วัดอัตราการไหล ความดันและอุณหภูมิ (Flow Rate/ Pressure/Temperature Indicator) พร้อมระบบ Interlock และ Shutdown System ในหน่วยการผลิตที่ทำงานอัตโนมัติร่วมกับระบบควบคุม (DCS) เพื่อคอยตรวจสอบระดับอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิตลอดเวลา ซึ่งจะเป็นตัวบ่งชี้สถานะของการปฏิบัติงานและสามารถควบคุมให้อยู่ในสภาวะที่เหมาะสมและปลอดภัย</p> <p>(4) ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับควัน อุปกรณ์ตรวจจับความร้อน และอุปกรณ์ตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซ (ก๊าซไวไฟและก๊าซพิษ) โดยสัญญาณจากอุปกรณ์ตรวจจับจะต้องส่งไปแสดงที่แผงควบคุมภายในห้องควบคุมการผลิต และศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินของ JRPC</p> <p>(5) ติดตั้งอุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve หรือ Emergency Isolation Valve เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและลดปริมาณของสารไฮโดรคาร์บอนที่รั่วไหล</p> <p>(6) ระบบปั๊มที่ใช้ในการสูบน้ำ (Pump Transfer) สามารถสั่งหยุดได้จากระบบ DCS</p> <p>(7) ติดตั้งระบบ Interlock และ Shutdown System ในหน่วยการผลิต กรณีเกิดสารไฮโดรคาร์บอนรั่วไหล</p> <p>(8) ติดตั้งวาล์วระบายความดัน (Pressure Relief Valve) ในกระบวนการผลิตไปยังหอเผา</p> <p>(9) จัดให้มีระบบการสเปรย์น้ำจากหัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Water Hydrant) ในพื้นที่กระบวนการผลิต</p> <p>(10) จัดให้มีระบบไฟฟ้าสำรองเพื่อจ่ายไฟฟ้าให้กับอุปกรณ์ควบคุมในกรณีไฟฟ้าดับ</p> <p>(11) ให้อัปเดตไฟฟ้าระบบโครงสร้างที่อยู่ภายในพื้นที่เสี่ยงต่อการติดไฟ</p> <p>(12) จัดให้มีแผนงานการตรวจสอบ และซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งาน</p>	<p>- พื้นที่กระบวนการผลิต</p> <p>- พื้นที่กระบวนการผลิต</p> <p>- พื้นที่กระบวนการผลิต</p> <p>- พื้นที่กระบวนการผลิต</p> <p>- พื้นที่กระบวนการผลิต</p> <p>- พื้นที่กระบวนการผลิต</p> <p>- พื้นที่กระบวนการผลิต</p> <p>- พื้นที่กระบวนการผลิต</p> <p>- พื้นที่กระบวนการผลิต</p> <p>- พื้นที่กระบวนการผลิต</p> <p>- พื้นที่กระบวนการผลิต</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>

Sir Bum

(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

64/89



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

ปิยะธิดา พิศาล


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

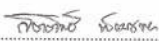
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9.3 มาตรการลดผลกระทบบริเวณท่อขนส่ง	(1) กำหนดให้มีแนวทางปฏิบัติในการตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง การประกอบ/ติดตั้ง และการใช้งานตามมาตรฐานสากล และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง (2) จัดทำปฐมนิเทศลดความเสี่ยงต่อสิ่งแวดล้อมของโครงการ (3) จัดให้มีการตรวจสอบสภาพระบบท่อทุกเส้นตลอดแนวท่อขนส่งของโครงการ หากตรวจสอบพบจุดที่สงสัยว่ามีกรร่วไหล ทางบริษัทจะดำเนินการแจ้งหน่วยซ่อมบำรุงทันที (4) จัดให้มีการตรวจสอบและการบำรุงรักษาเครื่องจักรทางอุทกวิทยุ ระดับและความดันต่างๆ ตามแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษา (Preventive Maintenance Program) ประสิทธิภาพในการทำงานของอุปกรณ์เตือน-ชี้วัด Record, Check และ Alarm ต่างๆ (ที่มีโอกาส Fault ได้) (5) จัดให้มี Flow Meter เพื่อวัดอัตราการไหลของสารในท่อ ซึ่งสามารถใช้ตรวจสอบความเปลี่ยนแปลงได้จากห้องควบคุม หากเกิดการรั่วไหล (6) ติดตั้งอุปกรณ์กักตัวตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve หรือ Emergency Isolation Valve เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและลดปริมาณของสารไฮโดรคาร์บอนที่รั่วไหล (7) ระบบปั๊มที่ใช้ในการสูบน้ำ (Pump Transfer) สามารถสั่งหยุดได้จากระบบ DCS (8) ในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินมีการรั่วไหลของสารเคมี เพลิงไหม้ หรือการระเบิดจากท่อบว เป็นระบบท่อรับ-ส่งของโครงการ จะประสานงานแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและแจ้งผู้บังคับบัญชาความสำคัญทันทีตามหน้าที่และเข้าสู่แผนการควบคุมภาวะฉุกเฉิน	- พื้นที่กระบวนการผลิต - พื้นที่กระบวนการผลิต - พื้นที่กระบวนการผลิต - ท่อขนส่ง - ท่อขนส่ง - เครื่องจักรทางอุทกวิทยุ ระดับและความดันต่างๆ - ท่อขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


 (นายวิชัย ปิยพรธนา)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
 65/89



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


 (นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
 ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)


องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(9) จัดให้มีการวางท่อในพื้นที่เฉพาะที่มีความเหมาะสม ห่างจากโอกาสเกิดความเสียหายจากแรงกระแทก และมีโครงสร้างที่สามารถรองรับแรงสั่นไหวได้ไม่ให้เกิดผลกระทบจากการ ขยายตัวหรือหดตัว อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิหรือน้ำหนักที่เกิดจากตัวท่อ (10) จัดให้มีการตรวจสอบสภาพโครงสร้าง ความแข็งแรงของท่อขนส่ง (Inspection) ตามแผนงานที่กำหนดเพื่อหาความสึกกร่อนของท่อขนส่งโดยหากพบว่ามีค่าความสึกกร่อน (Corrosion Allowable) ถึงค่าที่กำหนดจะดำเนินการซ่อมบำรุงทันที	- ท่อขนส่ง - ท่อขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
9.4 มาตรการในช่วงการหยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown/ Turnaround)	(1) จัดให้มีวิธีปฏิบัติงาน (Procedure) ในการหยุดอุปกรณ์แต่ละหน่วยอย่างปลอดภัย และไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (2) กำหนดระบบตรวจสอบ และระบบ Safety Interlock เพื่อหยุดการผลิตอย่างปลอดภัยของแต่ละหน่วย (3) กำหนดให้มีระเบียบปฏิบัติงานสำหรับงานแต่ละประเภทในการซ่อมบำรุง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน เช่น การใช้อุปกรณ์ไฟฟ้า งานประเภทที่มีความร้อนหรือประกายไฟ (Hot Work) การใช้ก๊าซในงานติดตั้ง เชื่อม เป็นต้น (4) ลงนามและได้รับอนุญาตให้เข้าปฏิบัติงานในช่วงซ่อมบำรุงภายในพื้นที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะต้องผ่านการอบรมด้านความปลอดภัยในการทำงานกับเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ และผ่านการทดสอบก่อนเข้าทำงานเพื่อให้ทราบและเข้าใจกฎระเบียบ/ข้อปฏิบัติด้านความปลอดภัย และความปลอดภัย เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน (5) จัดให้มีระเบียบควบคุมผู้รับเหมา และบริษัทรับเหมาที่เข้าทำงานในพื้นที่ในช่วงการซ่อมบำรุง โดยนิเทศดูแลอย่างใกล้ชิด เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เพื่อควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ และเพื่อเป็นหลักฐานให้ผู้รับเหมา	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ในช่วงเหตุการณ์ผลิตและซ่อมบำรุง - ในช่วงเหตุการณ์ผลิตและซ่อมบำรุง - ในช่วงเหตุการณ์ผลิตและซ่อมบำรุง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


 (นายวิชัย ปิยพรธนา)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
 66/89




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


 (นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
 ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)


องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
9.5 มาตรการในช่วงเริ่มต้นการผลิตใหม่ (Startup)	<p>(1) จัดให้มีการฝึกอบรมให้กับพนักงานควบคุม และพนักงานซ่อมบำรุงให้เข้าใจถึงวิธีการปฏิบัติงานในหน่วยผลิต</p> <p>(2) จัดเตรียมเอกสารวิธีปฏิบัติงานและทำการปรับปรุงให้เหมาะสม</p> <p>(3) ในกรณีที่มีการติดตั้งอุปกรณ์การผลิตใหม่ หรือปรับปรุงหน่วยการผลิตเดิมจะต้องมีการปรับปรุง Process & Instrument Diagram (PID) ใหม่</p> <p>(4) ก่อนที่จะเริ่มเดินการผลิตใหม่ภายหลังจากการหาค่าซ่อมบำรุง พนักงานต้องทำการตรวจสอบความพร้อมของพื้นที่ และหน่วยผลิต ตาม Pre-startup Safety Review (PSSR) Checklist ก่อนที่จะเริ่มเดินโรงงาน (Plant Start up)</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ในช่วงเริ่มเดินการผลิตใหม่</p> <p>- ในช่วงเริ่มเดินการผลิตใหม่</p> <p>- ในช่วงเริ่มเดินการผลิตใหม่</p> <p>- ในช่วงเริ่มเดินการผลิตใหม่</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>
10. สุขภาพ	<p>(1) จัดส่งข้อมูลด้านความปลอดภัย ข้อมูลความปลอดภัยภัยพิบัติ (SDS) ในที่แรกที่เกิดอันตรายและกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมจากเดิม และข้อมูลจำเป็นอื่น ๆ เช่น ช่องทางติดต่อโครงการ เป็นต้น ให้หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ เพื่อให้ใช้ในการวางแผนทางด้านสุขภาพและเป็นฐานข้อมูลกรณีเกิดอุบัติเหตุ/อุบัติเหตุต่อไป</p> <p>(2) เผยแพร่รายละเอียดโครงการรวมทั้งแผนข้อมูลการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการผ่านช่องทางประชาสัมพันธ์ เช่น กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ เป็นต้น ให้ประชาชนได้รับทราบ เพื่อลดความกังวลใจเกี่ยวกับการดำเนินงานของโครงการ</p> <p>(3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านการส่งเสริม พื้นที่ ป้องกันและควบคุมโรคสุขภาพ</p> <p>(4) จัดให้มีห้องพยาบาลที่มีแพทย์ และพยาบาลให้บริการในกรณีพนักงานเจ็บป่วยเล็กน้อย และจัดให้มีรถพยาบาล เพื่อนำส่งพนักงานไปรักษาที่โรงพยาบาลใกล้เคียง เมื่อมีอาการรุนแรง หรือเกิดอุบัติเหตุร้ายแรง</p>	<p>- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่</p> <p>- ชุมชนรอบโรงงาน</p> <p>- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
67/89

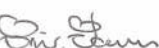


บริษัท คอนซิลเทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซิลเทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)


องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(5) จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี และกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง (อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง) โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ หรือทั้งระดมอาสาสมัครของพนักงานในพื้นที่นั้น และวิเคราะห์ความเสี่ยงของผลการตรวจวัด เพื่อเฝ้าระวังการสัมผัสสิ่งคุกคามสุขภาพกับฐานข้อมูลสุขภาพด้วย</p> <p>(6) หากผลการตรวจสุขภาพพนักงาน พบว่า พนักงานมีผลการตรวจสุขภาพผิดปกติ ให้มีการตรวจซ้ำโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ เพื่อวิเคราะห์หาสาเหตุความผิดปกติ จากนั้นกำหนดให้มีการดูแลรักษา พร้อมทั้งกำหนดมาตรการป้องกันและเฝ้าระวัง และทบทวนขั้นตอนการปฏิบัติงานดังกล่าว เพื่อมอบหมายหรือเปลี่ยนแปลงหน้าที่ ความรับผิดชอบของพนักงานที่มีผลการตรวจผิดปกติให้เหมาะสม เพื่อป้องกันการเกิดความเสี่ยงซ้ำ เช่น การหมุนเวียนการทำงาน เป็นต้น</p> <p>(7) ส่งตัวพนักงานที่มีผลการตรวจสุขภาพผิดปกติไปตรวจวัดซ้ำ โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ของโรงพยาบาลเพื่อยืนยันผลการตรวจวัด และวินิจฉัยหาสาเหตุความผิดปกติ พร้อมทั้งทบทวนขั้นตอนการปฏิบัติงานของพนักงานดังกล่าว เพื่อมอบหมายงานหรือเปลี่ยนแปลงหน้าที่ความรับผิดชอบของพนักงานที่ตรวจพบผลการตรวจสุขภาพการได้ยีนผิดปกติให้เหมาะสม เช่น การหมุนเวียนการทำงาน การเปลี่ยนหน้าที่ความรับผิดชอบ เป็นต้น</p> <p>(8) กำหนดให้หน่วยงานกลาง (Third Party) ที่มีแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ประจำโรงพยาบาล ทำการวิเคราะห์ และจัดทำรายงานผลการวิเคราะห์ผลตรวจสุขภาพ เพื่อบันทึกผลการตรวจสุขภาพย้อนหลังของพนักงาน เพื่อให้เห็นแนวโน้มและความสัมพันธ์ระหว่างผลการตรวจสุขภาพของพนักงาน และผลการตรวจคุณภาพสิ่งแวดล้อม ภายในพื้นที่ปฏิบัติงาน</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่</p> <p>- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
68/89



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซิลเทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

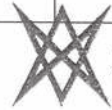
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(9) ให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ ทั้งโรคติดต่อ และโรคไม่ติดต่อ พร้อมทั้งสรุปกิจกรรมเพื่อปรับปรุง และวางแผนในการดูแลสุขภาพพนักงาน	- หอชมรอบโรงงาน	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(10) กำหนดให้มีเกณฑ์การคัดเลือก และประเมินคุณภาพของสถานบริการสาธารณสุข และห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ที่โครงการให้บริการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานประจำ ทั้งนี้ แนวทางการตรวจสอบ และประเมินสถานบริการสุขภาพ จะเป็นไปตาม กระบวนการบริหารผู้ค้า (Supplier Management) เพื่อให้เกิดความโปร่งใส และเป็นธรรม (Corporate Governance)	- หน่วยงานสาธารณสุข ในพื้นที่	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(11) ให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(12) บริษัทจัดให้มีแพทย์เข้ามปฏิบัติงานในพื้นที่กลุ่มโรงงาน IRPC อย่างน้อยสัปดาห์ละ 2 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(13) จัดเตรียมหน่วยปฐมพยาบาลพร้อมทั้งฝึกอบรมบุคลากรให้พร้อมสำหรับการปฐมพยาบาล	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(14) กำหนดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในโครงการสำหรับพนักงานพร้อมทั้ง จัดหาสถานพยาบาลสำหรับพนักงานของโครงการเพื่อลดผลกระทบต่อการให้บริการ ของสถานพยาบาลในชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(15) กำหนดให้มีโครงการส่งเสริมกิจกรรมด้านสุขภาพ/กิจกรรมการออกกำลังกายแก่ พนักงานในโครงการ เพื่อสุขภาพที่ดีของพนักงาน และป้องกันการเกิดโรคไม่ติดต่อ (NCDs)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(16) สนับสนุนอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.) ในการดูแลส่งเสริมสุขภาพ ของประชาชน	- หน่วยงานสาธารณสุข ในพื้นที่	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(17) สนับสนุนโครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ในการออกตรวจสุขภาพชุมชนโดยรอบ	- หน่วยงานสาธารณสุข ในพื้นที่	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



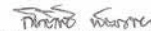
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
69/89



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(18) โครงการต้องประสานหรือขอความร่วมมือกับหน่วยงานสาธารณสุขเพื่อจัดทำ แผนการเฝ้าระวังความเสี่ยงจากการสัมผัสสารเคมี	- หน่วยงานสาธารณสุข ในพื้นที่	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
11. พื้นที่สีเขียว	(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียว ภายในพื้นที่เขตประกอบการฯ ขนาด 13,369 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 5.15 ของพื้นที่ทั้งหมด (25,961.8.4 ตารางเมตร) (รูปที่ 8)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(2) กำหนดแผนการดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว และมาตรการการปลูกต้นไม้ทดแทน กรณีต้นไม้ตาย ให้มีสภาพดีอยู่เสมอ โดยจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว ต้นไม้ภายในโครงการ เช่น การรดน้ำต้นไม้ พรุนดิน ใส่ปุ๋ย ฉีดยากำจัดวัชพืชและ แมลง เป็นต้น นอกจากนี้หากมีต้นไม้ได้รับความเสียหายจนไม่สามารถเจริญเติบโต ได้ต้องดำเนินการปลูกใหม่ทดแทนโดยเร็วที่สุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุ : มาตรการที่เพิ่มเติมและ/หรือเปลี่ยนแปลงแสดงด้วยข้อความที่ขีดเส้นใต้

ที่มา : บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2564



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
70/89

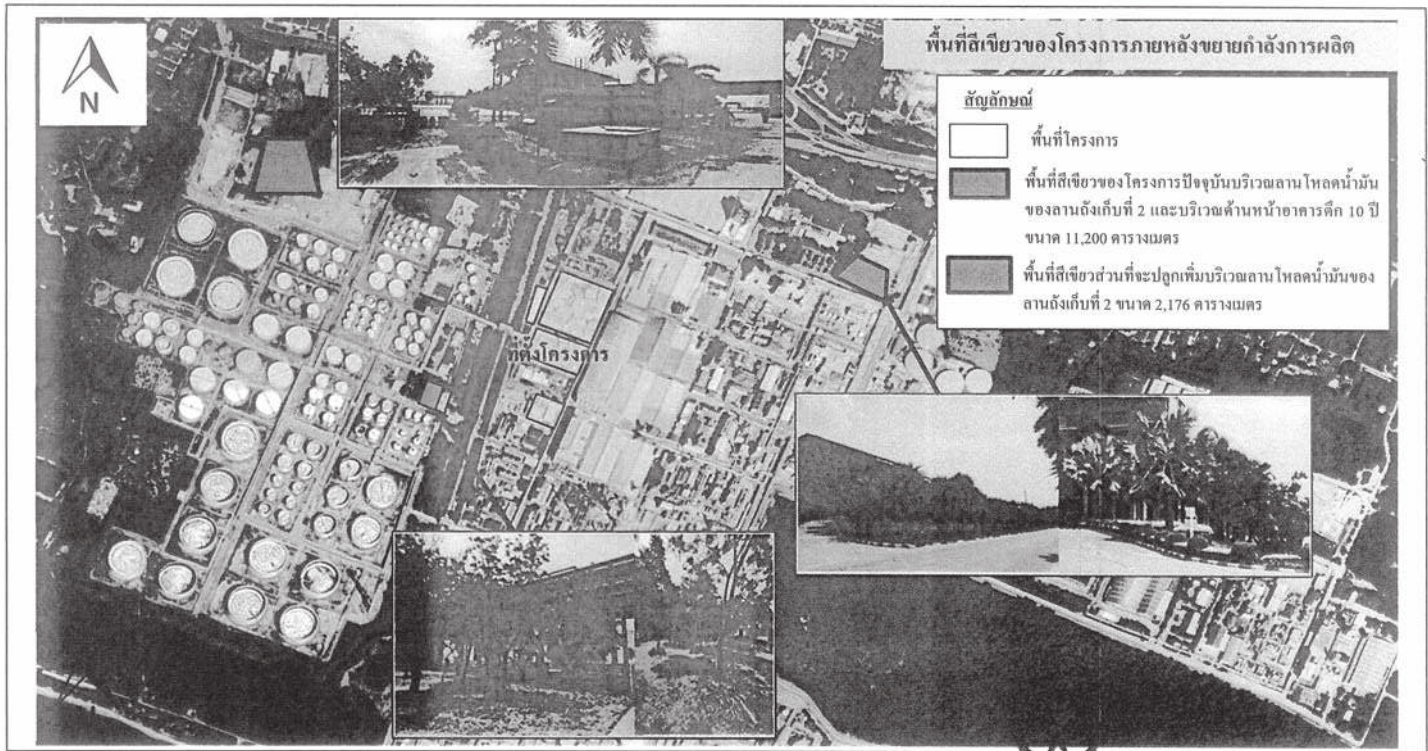


บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ 8 พื้นที่สีเขียวของโครงการ ขนาด 13,369 ตารางเมตร คิดเป็นร้อยละ 5.15 ของพื้นที่ทั้งหมด (25,9618.4 ตารางเมตร)

Sir. Sun
(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
71/89

ปิยะพันธ์ุ สังเกต
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ช่วงก่อสร้าง)

โครงการโรงแตกคอนกรีต (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	- ผืนละอองรวม (TSP) - ผืนละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน - ความเร็วและทิศทางลม	- High Volume Air Sampling/ Gravimetric Method หรือวิธีอื่น ๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - High Volume PM 10 Air Sampling/ Gravimetric Method หรือวิธีอื่น ๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Wind Vane Anemometer/ Anemograph หรือวิธีอื่น ๆ ตามที่หน่วยงานราชการ กำหนด	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2. เสียง	- ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลา การทำงาน (Leq 8 hr)	- Integrated Sound Level Meter หรือวิธีอื่น ๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
3. คมนาคม	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจาก การคมนาคมขนส่งของโครงการ	- จดบันทึก และรวบรวมข้อมูล	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้างและ เส้นทางทางขนส่งวัสดุ/อุปกรณ์	- ทุกเดือน และรายงานผล ทุก 6 เดือน	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

Sir. Sun
(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


มีนาคม 2564
72/89

ปิยะพันธ์ุ สังเกต
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
4. สภาพของเสีย	- จัดทำรายงานสรุปปริมาณกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึกรายละเอียด เกี่ยวกับ ปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดตั้ง และการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ พร้อมทั้งแนบสำเนาการได้รับอนุญาต นำกากของเสียไปกำจัดประกอบไว้ในรายงานด้วย - ระบุสัดส่วนกากของเสียที่นำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) ต่อปริมาณกากของเสียทั้งหมด	- จดบันทึก และรวบรวมข้อมูล	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ทุกเดือน และรายงานผลทุก 6 เดือน	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
5. สภาพแวดล้อม-สังคม	- รวบรวมข้อมูลการร้องเรียนจากการก่อสร้าง โครงการ พร้อมผลการดำเนินการแก้ไขปัญหาไว้ทุกครั้ง	- จดบันทึก และรวบรวมข้อมูล	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ทุกเดือน และรายงานผลทุก 6 เดือน	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- บันทึกสถิติกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรืออุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ความสูญเสีย ลักษณะการเกิดความเสียหาย การแก้ไข และการป้องกัน ไม่ให้เกิดซ้ำ - สถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน	- จดบันทึก และรวบรวมข้อมูล	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ทุกเดือน และรายงานผลทุก 6 เดือน	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


ที่มา : บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2564


(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
73/89




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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 4

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ช่วงดำเนินการ)
โครงการโรงแยกคอนกรีตเสก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

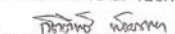
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ					
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ก๊าซออกซิกเจน (TSP) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ความเร็วลม (WS) และทิศทางลม (WD) - เบนซีน (Benzene)	- TSP : Gravimetric Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - NO ₂ : Chemiluminescence NO/NOx/NO ₂ Analyzer หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - SO ₂ : UV Fluorescence Method/ Pararosaniline หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - WS/WD : Cup Anemometer/Anodized Aluminum หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Benzene : US.EPA Compendium Method TO-14A หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	จำนวน 3 สถานี (ดังรูปที่ 9) ได้แก่ - โรงพาสาลงเสริมสุขภาพตำบลบ้านหนองจอก - โรงเรียนวัดปลวกเกตุ - โรงเรียนวงศ์สวัสดิ์ราษฎร์รังสรรค์	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง - ถ้าวันฝนเกินตรวจวัด เดือนละ 1 ครั้ง ครั้งละ 24 ชั่วโมง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
1.2 คุณภาพอากาศภายในอาคาร	- ก๊าซออกซิกเจน (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (NO ₂) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H ₂ S)	- TSP : US.EPA Method 5 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - NOx : US.EPA Method 7/7E หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - SO ₂ : US.EPA Method 6/6C หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	จำนวน 7 ปอดัง (ดังรูปที่ 10) ได้แก่ - ปอดังคา (Heater) ของ D/K HDSU (J15B001) - ปอดังคา (Heater) ของ ADU1A (01B001A)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกัน ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

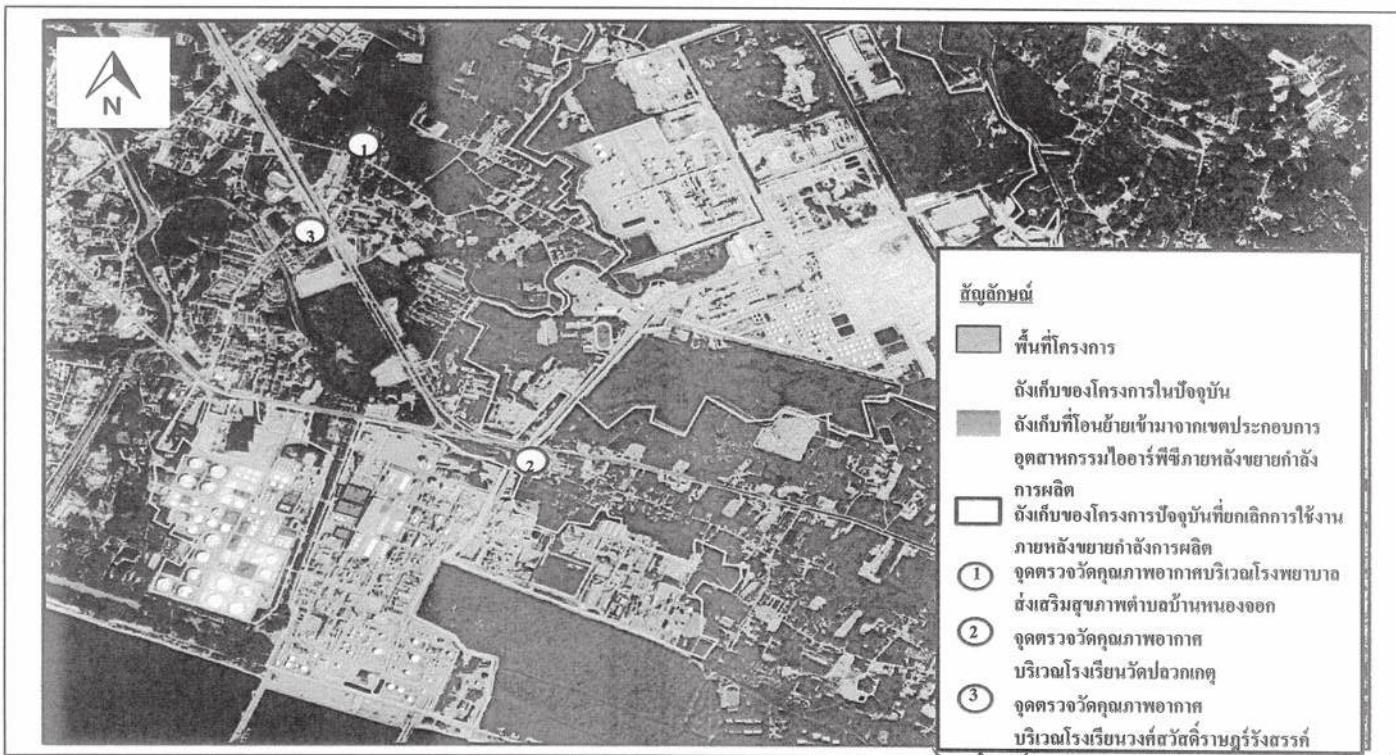

(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
74/89



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

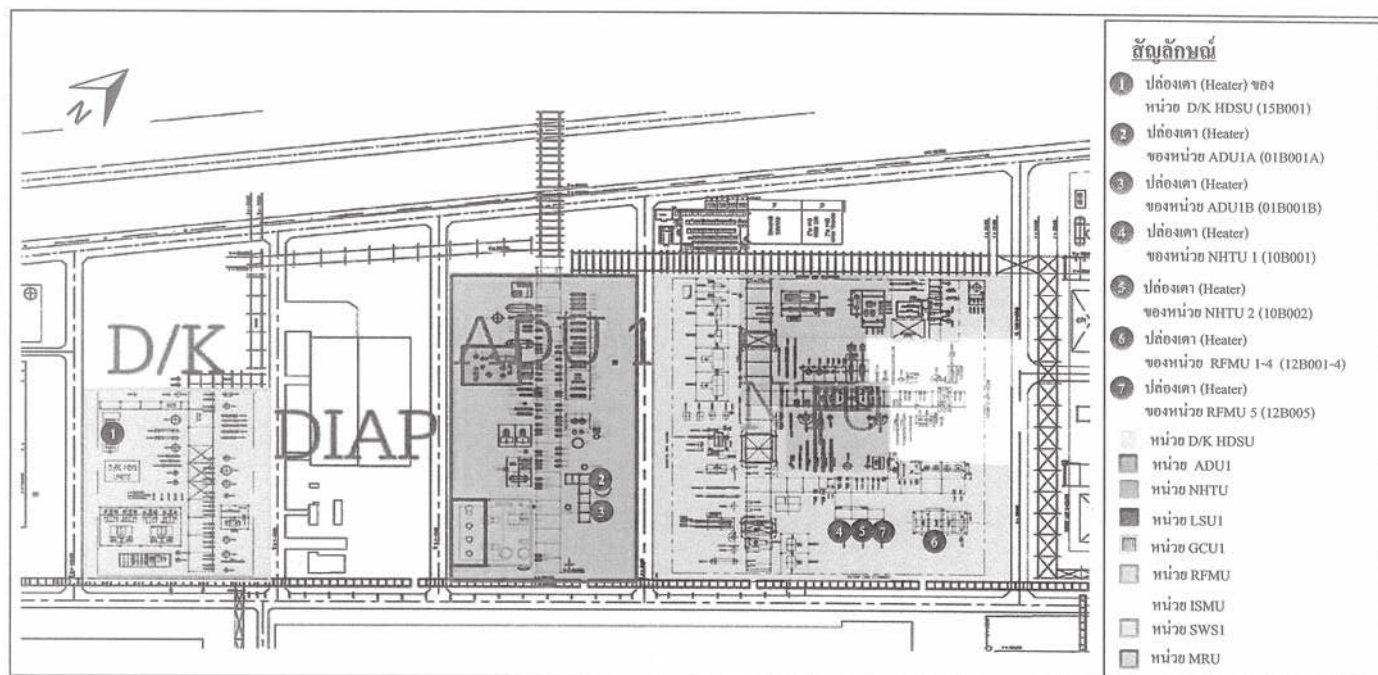


รูปที่ 2 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณชุมชน

Dr. Sun
(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
75/89

ปิยสิทธิ์ พินิจพงศ์
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ 10 ตำแหน่งปล่องระบายมลสารทางอากาศของโครงการ

Dr. Sun
(นายวิชัย ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
76/89

ปิยสิทธิ์ พินิจพงศ์
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1.3 ตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของ CEMs	- CEMs	- H ₂ S : US-EPa Method 11 หรือวิธีตามที่อื่นๆ หน่วยงานราชการกำหนด - Relative Accuracy Test Audit (RATA Test) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- ปล่องเผา (Heater) ของ ADU1B (01E001B) - ปล่องเผา (Heater) ของ NHTU 1 (10E001) - ปล่องเผา (Heater) ของ NHTU 2 (10E002) - ปล่องเผา (Heater) ของ Reforming 1-4 (12E001-4) - ปล่องเผา (Heater) ของ Reforming 5 (12E005) - ระบบ CEMs ของ ADU1 Heater A, ADU1 Heater B	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2. คุณภาพน้ำ 2.1 คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสียสาธิตรูป (SATs)	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - บีโอดี (BOD ₅) - ของแข็งแขวนลอย (Suspended Solid) - ของแข็งละลายได้ทั้งหมด (Total Dissolved Solids) - น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil) - ทีเคเอ็น (TKN)	- pH : Electrometric Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - BOD ₅ : Azide Modification หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Suspended Solid : Glass Fiber Filter Disc หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Total Dissolved Solids : Dried at 103-105 °C 1 hr หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	จำนวน 1 จุด (ดังรูปที่ 11) ได้แก่ - จุดระบายน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสียสาธิตรูป (SATs) ก่อนระบายไปยังบ่อรวบรวมน้ำเสียจากอาคารสำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน	- เดือนละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

Sir. Poom

(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

77/89

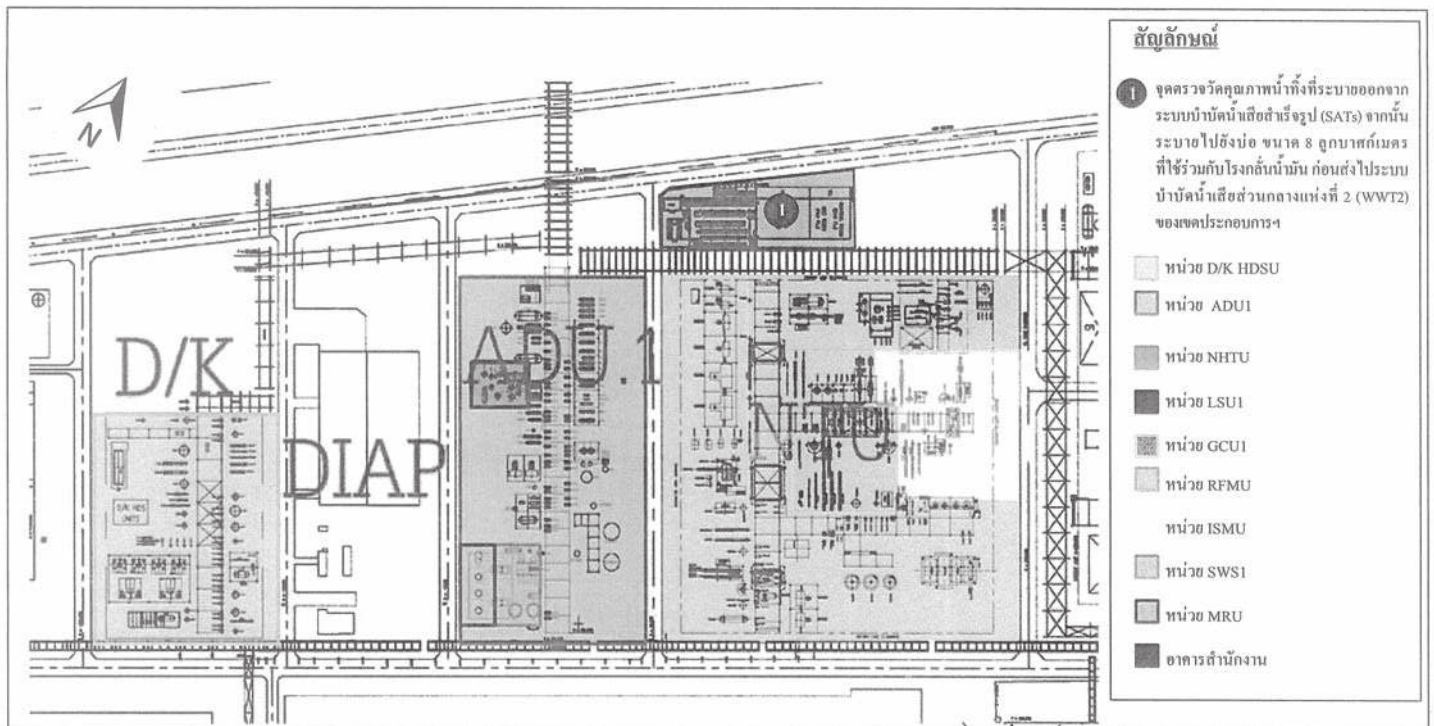


บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

ปิยะพงษ์ พัฒนทอง

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ 11 จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสียสาธิตรูป (SATs)

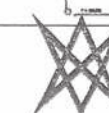
Sir. Poom

(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

78/89



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


ปิยะพงษ์ พัฒนทอง

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

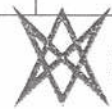
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

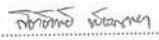
ตารางที่ 4 (ต่อ)

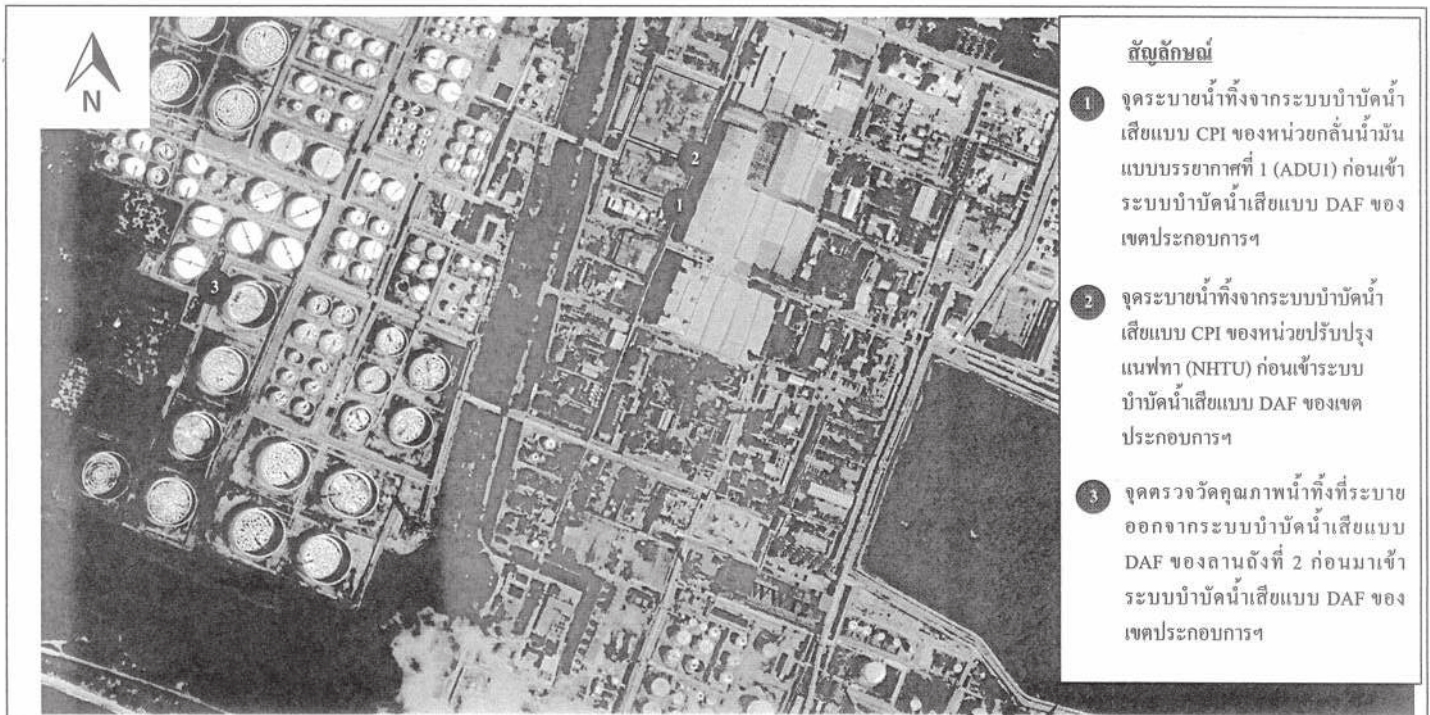
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
2.2 คุณภาพน้ำเสียจากกระบวนการผลิต	<ul style="list-style-type: none"> - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ซีโอดี (COD) - บีโอดี (BOD₅) - ของแข็งแขวนลอย (Suspended Solids) - น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil) - ปะเกว (Hg) - เบนซีน - อัตราไหลตาม (Flow Rate) 	<ul style="list-style-type: none"> - Grease & Oil : Extraction by Organic Solvent หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - TKN : Kjeldahl Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - pH : Electrometric Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Temperature: Certified Temperature หรือวิธีอื่นๆตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - COD : Potassium Open Reflux or Closed Reflux หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - BOD₅ : Azide Modification หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Suspended Solid : Dried at 103-105 °C หรือวิธีอื่นๆตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Grease & Oil : Extraction by Organic Solvent หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด 	<p>จำนวน 3 จุด (ดังรูปที่ 12) ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> - จุดระบายน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วยกลั่นน้ำมันแบบบรรยากาศที่ 1 (ADU1) ก่อนเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ - จุดระบายน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วยปรับปรุงคุณภาพเนฟทา (NHTU) ก่อนเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ - จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งที่ระบายออกจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของลานถึงที่ 2 ก่อนมาเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ 	เดือนละ 1 ครั้ง	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


 (นายวิช ปิยพรธนา)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
 79/89




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

 (นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
 ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



สัญลักษณ์

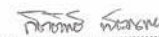
- จุดระบายน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วยกลั่นน้ำมันแบบบรรยากาศที่ 1 (ADU1) ก่อนเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ
- จุดระบายน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI ของหน่วยปรับปรุงเนฟทา (NHTU) ก่อนเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ
- จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งที่ระบายออกจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของลานถึงที่ 2 ก่อนมาเข้าระบบบำบัดน้ำเสียแบบ DAF ของเขตประกอบการฯ

รูปที่ 12 จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต


 (นายวิช ปิยพรธนา)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


มีนาคม 2564
 80/89



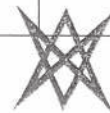
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
 CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

 (นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
 ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 4 (ต่อ)

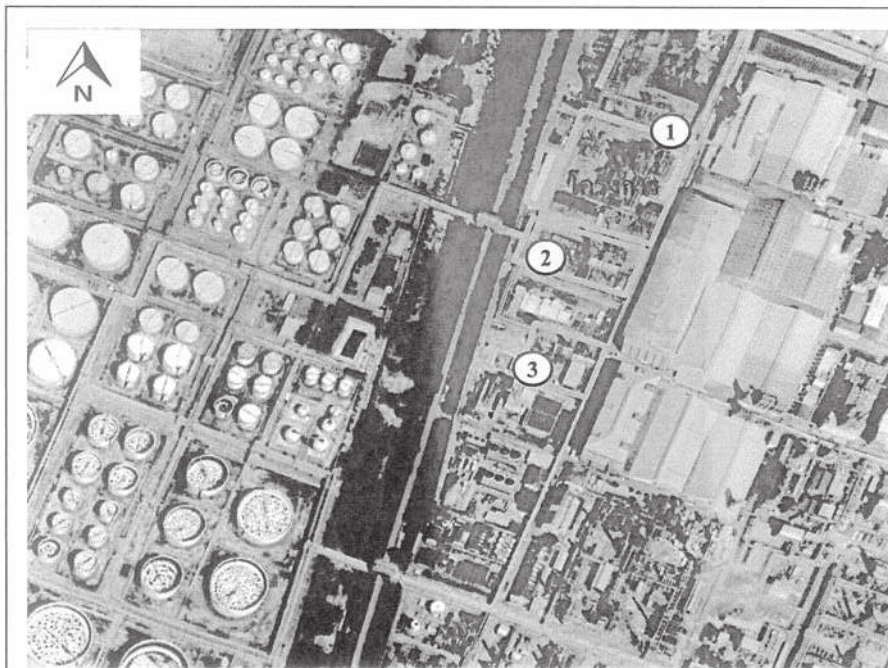
องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	เครื่องมือที่ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
2.3 คุณภาพน้ำใต้ดิน	<ul style="list-style-type: none"> - สารอินทรีย์ระเหย ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * TPH (C5-C8) * TPH (C>8-C16) * TPH (C>16-C35) - C_2Cl_4 (พารามิเตอร์ที่ตรวจวัดเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนดและเป็นสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการ) - โลหะหนัก (พารามิเตอร์ที่ตรวจวัดเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนดและเป็นสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการ) 	<ul style="list-style-type: none"> - Hg : Atomic Absorption Cold Vapour Technique หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Flow Rate : Flow Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Grab Sampling/ Gas Chromatography mass Spectrometry (GC-MS) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Method 8260D หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Atomic Absorption Spectrometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด 	<p>ตรวจวัดจำนวน 3 จุด ได้แก่ (รูปที่ 13)</p> <ul style="list-style-type: none"> - จุดเหนือน้ำ (Up gradient) (COND-G(U)) - จุดกลางน้ำ (Cond G-(DM)1/1) - จุดท้ายน้ำ (Down- gradient) (COND-G(D)) 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุก 3 ปี หรือความถี่ตามที่หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
3. คุณภาพดิน	<ul style="list-style-type: none"> - สารอินทรีย์ระเหย ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * TPH (C5-C8) * TPH (C>8-C16) * TPH (C>16-C35) 	<ul style="list-style-type: none"> - Grab Sampling/ Gas Chromatography mass Spectrometry (GC-MS) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด 	<p>ตรวจวัดจำนวน 3 จุด ได้แก่ (รูปที่ 13)</p> <ul style="list-style-type: none"> - จุดเหนือน้ำ (Up gradient) (COND-G(U)) - จุดกลางน้ำ (Cond G-(DM)1/1) - จุดท้ายน้ำ (Down- gradient) (COND-G(D)) 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 3 ครั้ง หรือความถี่ตามที่หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


 (นายวิชัย ปิยพรธนา)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
 81/89



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
 CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
 กิตติพงษ์ พัฒนทอง
 (นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
 ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)




รูปที่ 13 จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน และดิน

สัญลักษณ์

จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

- 1 จุดเหนือน้ำ (Up-gradient) (COND-G(U))
- 2 จุดกลางน้ำ (Cond G-(DM)1/1)
- 3 จุดท้ายน้ำ (Down-gradient) (COND-G(D))


 (นายวิชัย ปิยพรธนา)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
 82/89




บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
 CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
 กิตติพงษ์ พัฒนทอง
 (นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
 ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> - C_{60} (พารามิเตอร์ที่ตรวจวัดเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนดและเป็นสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการ) - ไอระเหยหนัก (พารามิเตอร์ที่ตรวจวัดเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนดและเป็นสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการ) 	<ul style="list-style-type: none"> - Method 8260D หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Atomic Absorption Spectrometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด 			
4. อากาศของเสีย	<ul style="list-style-type: none"> - จัดทำรายงานสรุปปริมาณ อากาศของเสียแต่ละ ชนิดพร้อมทั้งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับ ชนิด ปริมาณการเก็บรวบรวมการ จัดส่ง และการจัดการกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการพร้อมทั้งแนบสำเนาการได้รับอนุญาตนำกากของเสียไปกำจัดประกอบไว้ในรายงานด้วย - ระบุสัดส่วนปริมาณกากของเสียที่นำกลับมาใช้ใหม่ (reuse/ recycle) ค่อยปริมาณกากของเสียทั้งหมด 	<ul style="list-style-type: none"> - จัดบันทึก และรวบรวมข้อมูล 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุกเดือน และรายงานผลทุก 6 เดือน 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



 (นายวิชัย ปิยพรธนา)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
 83/89



 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
 CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
 กิตติพงษ์ พันธนา
 (นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
 ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

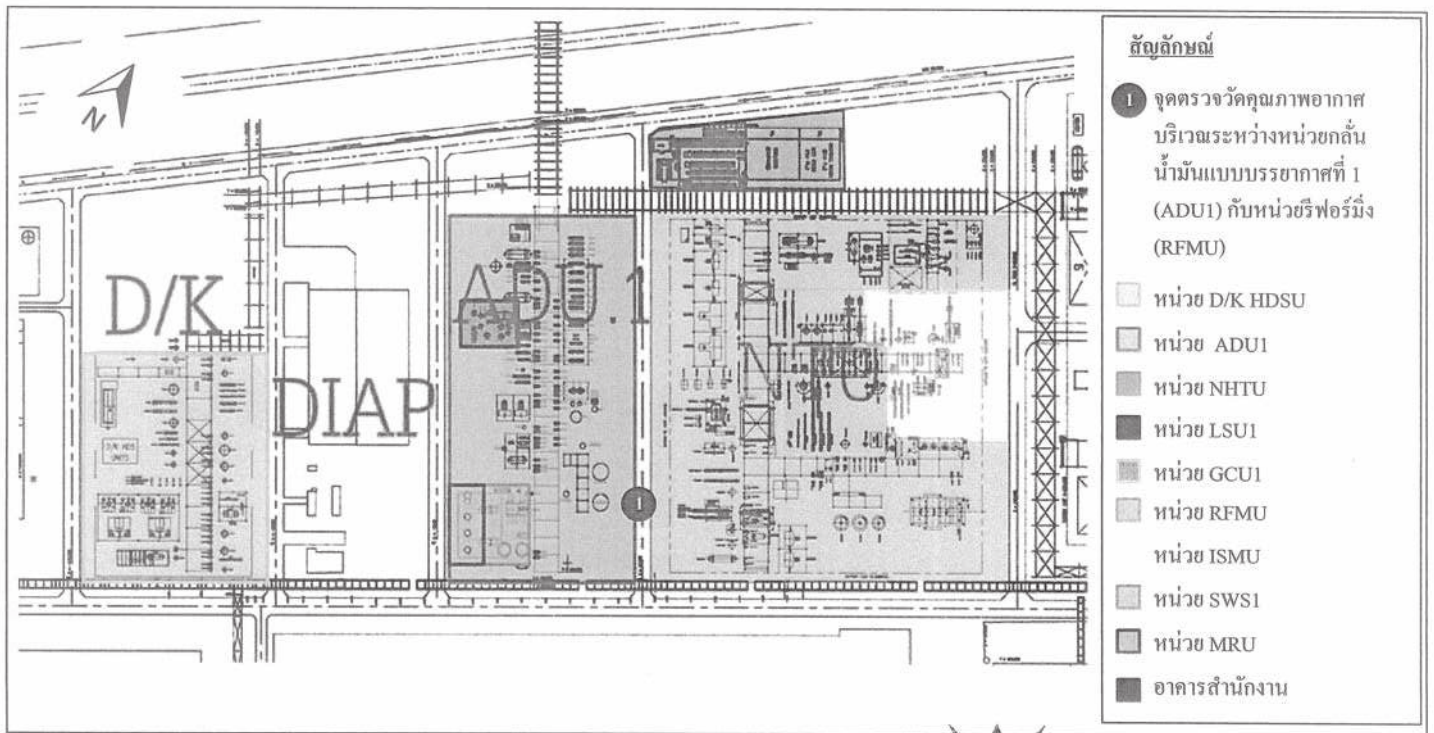
ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
5. อากาศภายในและภายนอกอาคาร	<ul style="list-style-type: none"> - เบนซีน (Benzene) 	<ul style="list-style-type: none"> - Benzene : Gas Chromatography หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - บริเวณระหว่างหน่วยกักเก็บน้ำมันแบบบรรยากาศที่ 1 (ADLU) กับหน่วยรีฟอร์มมิ่ง (REFLU) (ดังรูปที่ 14) 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 4 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
5.2 ระดับเสียงในสถานประกอบการ	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน * ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Equivalent continuous sound pressure level: Leq) * ตรวจวัดระดับเสียงหรือปริมาณเสียงสะสมที่ตัวพนักงานและคำนวณระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weight Average: TWA) - จัดทำ Noise Contour Map 	<ul style="list-style-type: none"> - Integrated Sound Level Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - โดยวิธี Noise Dosimeter / Sound Level Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Sound Level Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Compressor Area) (ดังรูปที่ 15) - พนักงานทุกคนที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุก 6 เดือน - ทุก 6 เดือน - ทุก 3 ปี หรือกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงกระบวนการผลิตซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อเสียงในพื้นที่โครงการมีการเปลี่ยนแปลง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
5.3 การตรวจสุขภาพพนักงานโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มทำงาน - การทำงานของคืบ 	<ul style="list-style-type: none"> - เอกภาพรังสีตรวจเอกซเรย์ใหญ่ - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - การทำงานของตับ 	<ul style="list-style-type: none"> - โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ และมีกระบวนการ ข้อ สอบพบพบ แพทย์ที่ทำการตรวจเครื่องมือที่ใช้ตรวจและวันเวลาที่ตรวจวัด - พนักงานใหม่ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภายใน 30 วันนับตั้งแต่วันที่ตกลงเข้าทำงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


 (นายวิชัย ปิยพรธนา)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
 84/89


 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
 CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
 กิตติพงษ์ พันธนา
 (นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
 ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ 14 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

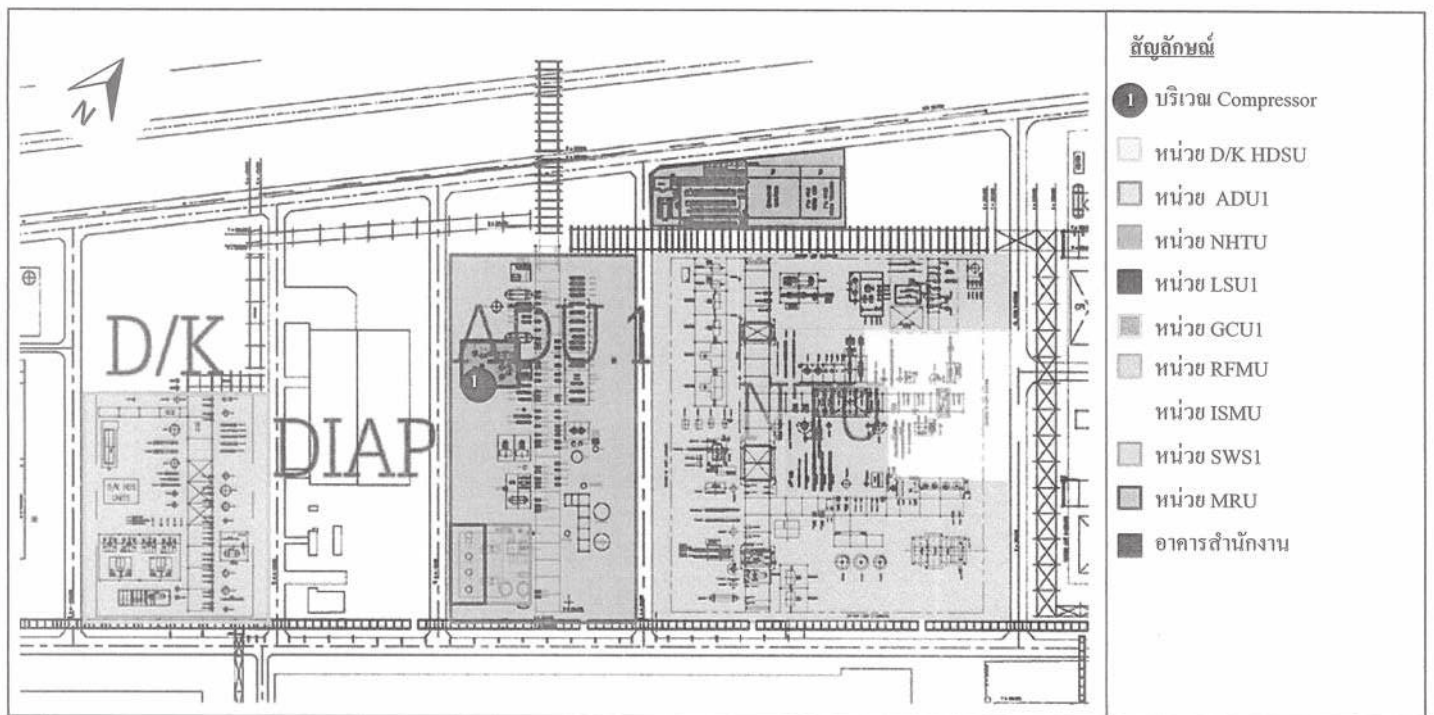


บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

Dr. Sun
(นายวิช ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
85/89

กฤษณ์ พันธ์ทอง
(นายกิตติพงษ์ พันธทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ 15 จุดตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ



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


Dr. Sun
(นายวิช ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
86/89


กฤษณ์ พันธ์ทอง
(นายกิตติพงษ์ พันธทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีการตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบสภาพปะการังของท้องถิ่น - ตรวจสอบความขุ่น และ X-ray ปอด - ตรวจสอบรพการได้ยิน - ตรวจสอบภาพปอด - ตรวจสอบการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของหน่วยงานที่จะเข้าทำงาน หรือลดการสัมผัสกับตัวเชื่อมกับสารเคมี - ตรวจสอบสุขภาพประจำปีของพนักงาน (กรณีที่ต้องตรวจพบความผิดปกติของสุขภาพพนักงานไปให้ตรวจวินิจฉัยเฉพาะหรือมีอาการสาเหตุความผิดปกติ) 	<ul style="list-style-type: none"> - ถ่ายภาพรังสีทรวงอกฟิล์มใหญ่ - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด - การทำงานของตับ - การตรวจการทำงานของไต - ตรวจความขุ่น และ X-ray ปอด - ตรวจสอบรพการได้ยิน - ตรวจหาสาร Lt muconic acid ในปัสสาวะ (เป็น Biomarker ของสารเบรซิ่น) 	<ul style="list-style-type: none"> - โดยแพทย์ผู้เชี่ยวชาญ และมีการระบุชื่อ สถานที่มาพบ แพทย์ที่ทำการตรวจ เครื่องมือที่ใช้ตรวจและวันเวลาที่ตรวจวัด 	<ul style="list-style-type: none"> - พายิงตามทุกคน - พายิงงานที่สัมผัสปัจจัยเสี่ยง - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 1 ครั้ง - ปีละ 1 ครั้ง - ทุกเดือน และรายงานผลทุก 6 เดือน 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
5.4 การบันทึกสถิติอุบัติเหตุ และการเจ็บป่วยของพนักงาน	<ul style="list-style-type: none"> - บันทึกสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการ วัน เวลา สถานที่ ลักษณะการเกิด ความเสียหาย สาเหตุความสูญเสีย การแก้ไขและวิธีป้องกัน ไม่ให้เกิดซ้ำ เพื่อใช้เป็นแนวทางในการกำหนดมาตรการลดอุบัติเหตุ ต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - จัดบันทึก และรวบรวมข้อมูล 			


 (นายวิชัย ปิยพรธนา)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
 บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
87/89

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

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 4 (ต่อ)

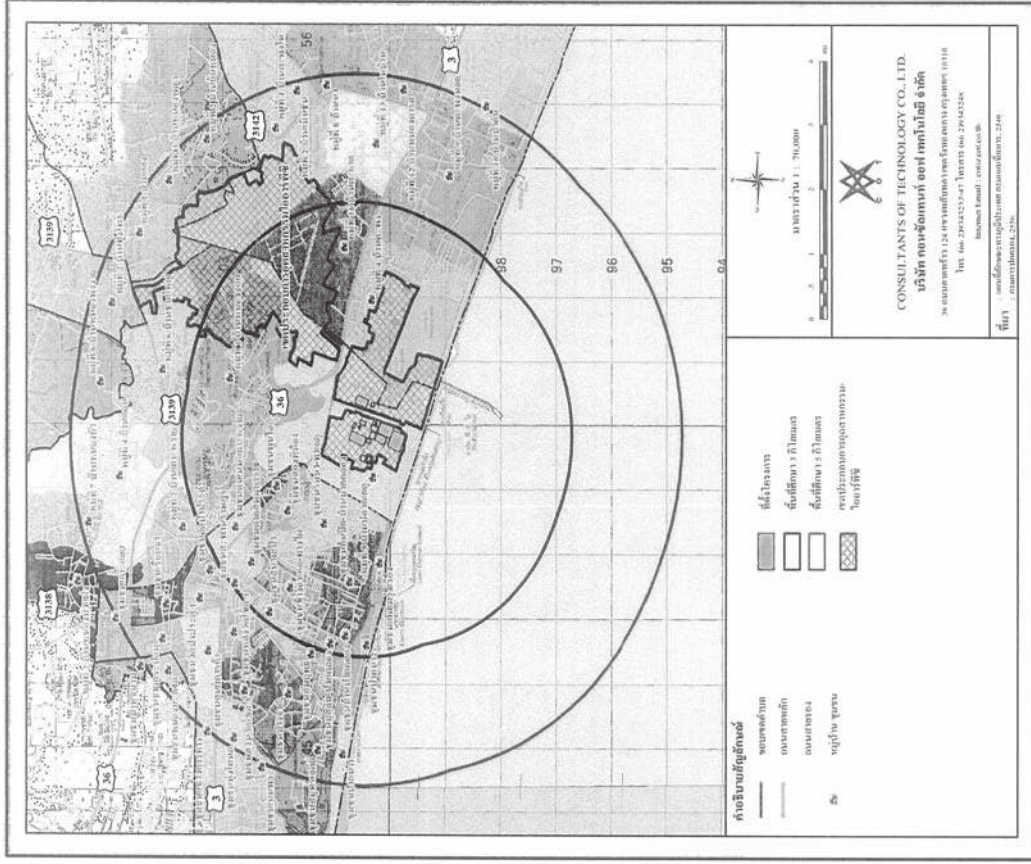
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีการระบุ/ตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	<p>- ดำรงสภาพเศรษฐกิจและสังคมและการเปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการระดับครัวเรือนและระดับชุมชน ตลอดจน ความคิดเห็นของประชาชน ผู้บำเพ็ญประโยชน์ กู้ยืมพื้นที่ลุ่มน้ำท่วมซ้ำซาก ผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และสถาบันปกครองส่วนท้องถิ่น โดยรอบพื้นที่โครงการ และชุมชนที่เป็นจุดเชื่อมกับจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึงใช้สำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ที่สำรวจพร้อมทั้งแสดงแผนการกระจัดกระจายในภาพเป็นข้อมูล</p> <p>- บันทึกข้อร้องเรียนจากโครงการและจัดทำรายงานสรุปผลข้อมูลการร้องเรียนพร้อมผลการดำเนินการแก้ไขปัญา และมาตรการที่กำหนดเพิ่มเติม เพื่อป้องกันกาเกิดซ้ำไว้ทุกครึ่ง</p>	<p>- วิธีการสำรวจและจำนวนตัวอย่างเป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ</p> <p>- จดบันทึก และรวบรวมข้อมูล</p>	<p>- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บตัวปัญหภาพสิ่งแวดล้อมกลุ่มประมงและกลุ่มเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ และชุมชนพื้นที่ลุ่มน้ำท่วมซ้ำซากที่ส่งสถานพยานาถ สถานีตำรวจทางหลวงโรงพยาบาล วัด โรงเรียน และสถานที่สำคัญต่างๆ เป็นต้น แสดงดังรูปที่ 16</p> <p>- พื้นที่โครงการหรือพื้นที่ภายนอกที่เกี่ยวข้อง</p>	<p>- ปีละ 1 ครั้ง</p> <p>- ปีละ 1 ครั้ง</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>

หมายเหตุ: มาตรการปรับปรุงเพิ่มเติม แสดงด้วยข้อความที่ขีดเส้นใต้
ที่มา: บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2564

.....
(นายวิชาญ ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพฯ
บริษัท โออาร์ทีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
88/89

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
.....
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ 16 ขุมชนบริเวณพื้นที่โดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ



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

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด

(นามสกุล) พัฒนา (นามสกุล)

ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด

(นามสกุล) พัฒนา (นามสกุล)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564

89/89

เอกสารแนบที่ 3

สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ที่ IRPC-INQI.EM025/2568

29 กรกฎาคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกคอนกรีตเสริมเหล็ก เดือน มกราคม - มิถุนายน 2568

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส.1010.8/4243 ลงวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ.2564
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาต จะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2564

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกคอนกรีตเสริมเหล็ก เดือน มกราคม - มิถุนายน 2568 จำนวน 1 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 1 อัน

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

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน มกราคม - มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอนำส่งรายงานฯมายังท่านเพื่อโปรดพิจารณา

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

กชภัท

(นายภาณุทัต เกียรติอนันต์ชัย)

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

ที่ IRPC-INQI.EM026/2568

29 กรกฎาคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกคอนกรีตเสริมเหล็ก เดือน มกราคม - มิถุนายน 2568

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส.1010.8/4243 ลงวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ.2564
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาต จะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2564

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกคอนกรีตเสริมเหล็ก เดือน มกราคม - มิถุนายน 2568 จำนวน 3 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 3 อัน

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

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน มกราคม - มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอ นำส่งรายงานฯ มายังท่านเพื่อโปรดพิจารณาและรวบรวมรายงานฯ ส่งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายภาณุทัต เกียรติอินทร์ชัย)

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

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

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

๓๓๕๑๓
31 ก.ค. 2568

หลักฐานการยื่นรายงานเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor : 256807-1449
ชื่อโครงการ : โครงการโรงแยกคอนเดนเสท (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2)
รอบรายงาน : ม.ค 68 - มิ.ย. 68
วันที่ยื่นรายงาน : 01/08/2568
เลขที่ IEE/EIA/EHIA : 15070
ผู้ยื่นรายงาน : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด
อีเมล : jindaporn@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 และพบพบการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1...NODE 2.....รายละเอียด.....น้ำมันดิบถูกส่งเข้า 01E016,01E017,01E018,01E019,01E020,01E041 เพื่อเพิ่มความร้อน

ปัจจัยการเกิด.....อัตราการไหล.....ค่าควบคุม.....อัตราการไหล 258-430 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22 , 69-P-1-01-020-3-8 ,69-P-1-01-041-3-6

ชื่อบทพ้อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อัตราการไหลมาก	N/A							
อัตราการไหลน้อย	1.พนักงานเปิด B/V ระบาย Exchanger นิตพลาด	ไม่มีน้ำมันเข้ามาในระบบการผลิต เกิดความเสียหายกับอุปกรณ์ plant s/d มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย และมีมลพิษต่อสิ่งแวดล้อมเล็กน้อยทรัพย์สินเสียหายสูงมาก 2-REA1-002-H02-01-41	1.Temp Alarm High TAH-0186 (85 C) (1) (PC003-ADU1) 2.Flow Alarm Low FAL-0141 (1) (PC003-ADU1) 3. ๗k Log sheet(2) FT-0141,TT-0186 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 4.มาตรการการเตือนเบี่ยง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1,1)	4 (-1,1,4)	4	2
ไม่มีสารไหล	1.พนักงานเปิด B/V ระบาย Exchanger นิตพลาด	ไม่มีน้ำมันเข้ามาในระบบการผลิต เกิดความเสียหายกับอุปกรณ์ plant s/d มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย และมีมลพิษต่อสิ่งแวดล้อมเล็กน้อยทรัพย์สินเสียหายสูงมาก 2-REA1-002-H03-01-41	1.Temp Alarm High TAH-0186 (85 C) (1) (PC003-ADU1) 2.Flow Alarm Low FAL-0141 (1) (PC003-ADU1) 3. ๗k Log sheet(2) FT-0141,TT-0186 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 4.มาตรการการเตือนเบี่ยง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1,1)	4 (-1,1,4)	4	2
การไหลย้อนกลับ	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และพบพบการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1...NODE 2.....รายละเอียด.....น้ำมันดิบถูกส่งเข้า 01E016,01E017,01E018,01E019,01E020,01E041 เพื่อเพิ่มความร้อน

ปัจจัยการเกิด.....อุณหภูมิ.....ค่าควบคุม.....อุณหภูมิ 127-135 C.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22 , 69-P-1-01-020-3-8 ,69-P-1-01-041-3-6

ชื่อบทพ้อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิสูงที่ Heat Exchanger 01E 016 A B	1.วาล์วควบคุม FV 010101หรือ FV 010102 หรือ FV 010141 ทำงานผิดพลาด	1.ทำให้ HN แลกลับย้อนความความร้อนไม่ได้ อุปกรณ์เสียหาย Product off spec. มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อยทรัพย์สินเสียหายปานกลาง 1-REA1-002-H05-01-41	1.Temp Alarm High TAH 012086 (85C) (1) (PC003-ADU1) 2.Flow Alarm Low FAL 010101/02/41(1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (Z,4) (PC001-ADU1) 4. ๗k Log sheet(2) FT-0101,FT-0102 ,FT-0141 TT-0186 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5.มาตรการการเตือนเบี่ยง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1, 1)	2 (-1,-2)	2	1
อุณหภูมิต่ำที่ Heat Exchanger 01E 016 A B	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และพบพบการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1...NODE 2.....รายละเอียด.....น้ำมันดิบถูกส่งเข้า 01E016,01E017,01E018,01E019,01E020,01E041 เพื่อเพิ่มความร้อน

ปัจจัยการเกิด.....อุณหภูมิ.....ค่าควบคุม.....อุณหภูมิ 127-135 C.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22 , 69-P-1-01-020-3-8 ,69-P-1-01-041-3-6

ชื่อบทพ้อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิสูงที่ Heater Exchanger 01E 017	1.วาล์วควบคุม FV 010101หรือ FV 010102 หรือ FV 010141 ทำงานผิดพลาด	1.ทำให้KEROแลกเปลี่ยนความความร้อนไม่ได้ อุปกรณ์เสียหาย Product off spec. มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อยทรัพย์สินเสียหายปานกลาง 1-REA1-002-H09-01-41	1.Temp Alarm High TAH 012098 (1) (PC003-ADU1) 2.Flow Alarm Low FAL 010101/02/41(1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. ๗k Log sheet(2) FT-0101,FT-0102 ,FT-0141 TT-0198 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5.มาตรการการเตือนเบี่ยง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1, 1)	2 (-1,-2)	2	1
อุณหภูมิต่ำที่ Heat Exchanger 01E 017	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และพบพบการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1...NODE 2.....รายละเอียด.....น้ำมันดิบถูกส่งเข้า 01E016,01E017,01E018,01E019,01E020,01E021 เพื่อเพิ่มความร้อน

ปัจจัยการเกิด.....ความดัน.....ค่าควบคุม.....ความดัน 9.0-10.5 bar.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22 , 69-P-1-01-020-3-8 ,69-P-1-01-021-3-6

ชื่อบทพ้อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูงที่ Heater Exchanger 01 E016 AB	N/A							
ความดันต่ำที่ Heater Exchanger 01 E016 AB	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขี้งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1...NODE 2.....รายละเอียด...น้ำมันดิบถูกส่งเข้า 01E016,01E017,01E018,01E019,01E020,01E041 เพื่อเพิ่มความร้อน

ปัจจัยการผลิต.....อุณหภูมิ.....ค่าควบคุม.....อุณหภูมิ 127-135 °C.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22 , 69-P-1-01-020-3-8 ,69-P-1-01-041-3-6

แบบการขี้งอันตรายและการประเมินความเสี่ยง 3

แผนที่ /

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขี้งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1...NODE 2.....รายละเอียด...น้ำมันดิบถูกส่งเข้า 01E016,01E017,01E018,01E019,01E020,01E021 เพื่อเพิ่มความร้อน

ปัจจัยการผลิต.....ความดัน.....ค่าควบคุม.....ความดัน 9.0-10.5 bar.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22 , 69-P-1-01-020-3-8 ,69-P-1-01-021-3-6

ชื่ออุปกรณ์	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง ที่ Heater Exchanger 01 E017	N/A							
ความดันต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E017	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขี้งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1...NODE 2.....รายละเอียด...น้ำมันดิบถูกส่งเข้า 01E016,01E017,01E018,01E019,01E020,01E041 เพื่อเพิ่มความร้อน

ปัจจัยการผลิต.....อุณหภูมิ.....ค่าควบคุม.....อุณหภูมิ 127-135 °C.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22 , 69-P-1-01-020-3-8 ,69-P-1-01-041-3-6

แบบการขี้งอันตรายและการประเมินความเสี่ยง 3

แผนที่ /

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขี้งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1...NODE 2.....รายละเอียด...น้ำมันดิบถูกส่งเข้า 01E016,01E017,01E018,01E019,01E020,01E021 เพื่อเพิ่มความร้อน

ปัจจัยการผลิต.....ความดัน.....ค่าควบคุม.....ความดัน 9.0-10.5 bar.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22 , 69-P-1-01-020-3-8 ,69-P-1-01-021-3-6

ชื่ออุปกรณ์	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง ที่ Heater Exchanger 01 E018	N/A							
ความดันต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E018	N/A							

ชื่ออุปกรณ์	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิสูง ที่ Heat Exchanger 01E 019	1.วาล์วควบคุม FV 010101หรือ FV 010102 หรือ FV 010141 ทำงานผิดพลาด	1.ทำให้ HGO แลเปลี่ยนความ ความร้อนไม่ได้ อุปกรณ์เสียหาย Product off spec. มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย ทรัพย์สินเสียหายปานกลาง 1-REA1-002-H17-01-41	1.Temp Alarm High TAH 020104 (240 C) (1)(PC003-ADU1) 2.Flow Alarm Low FAL 010101/02/41(1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. ๑๓ Log sheet(2) FT-0101,FT-0102 ,FT-0141 TT-0204 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5.การบันทึกการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1, 1)	2 (-,1,-,2)	2	1
อุณหภูมิต่ำ ที่ Heat Exchanger 01E 019	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และพบพบการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นชั้นทรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1...NODE 2.....รายละเอียด.....น้ำมันดิบถูกส่งเข้า 01E016,01E017,01E018,01E019,01E020,01E041 เพื่อเพิ่มความร้อน

ปัจจัยการเกิด.....อุณหภูมิ.....ค่าควบคุม.....อุณหภูมิ 127-135 °C.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22 , 69-P-1-01-020-3-8 ,69-P-1-01-041-3-6

ชื่ออุปกรณ์	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิสูง ที่ Heat Exchanger 01E 020	1.วาล์วควบคุม FV 010101หรือ FV 010102 หรือ FV 010141 ทำงานผิดพลาด	1.ทำให้ KERO แลกเปลี่ยนความร้อน อุปรกรณ์เสียหาย Product off spec. มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย ทรัพย์สินเสียหายปานกลาง 1-REA1-002-H21-01-41	1.Temp Alarm High TAH 020102 (140C) (1)(PC003-ADU1) 2.Flow Alarm Low FAL 010101,02/41(1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. ๑๓ Log sheet(2) FT-0101,FT-0102 ,FT-0141 TT-0202 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5.การบันทึกการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1, 1)	2 (-1,-2)	2	1
อุณหภูมิต่ำ ที่ Heat Exchanger 01E 020	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และพบพบการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นชั้นทรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1...NODE 2.....รายละเอียด.....น้ำมันดิบถูกส่งเข้า 01E016,01E017,01E018,01E019,01E020,01E041 เพื่อเพิ่มความร้อน

ปัจจัยการเกิด.....อุณหภูมิ.....ค่าควบคุม.....อุณหภูมิ 127-135 °C.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22 , 69-P-1-01-020-3-8 ,69-P-1-01-041-3-6

ชื่ออุปกรณ์	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิสูง ที่ Heat Exchanger 01E 021 ABC	1.วาล์วควบคุม FV 010101หรือ FV 010102 หรือ FV 010141 ทำงานผิดพลาด	1.ทำให้ ATB แลกเปลี่ยนความร้อน อุปรกรณ์เสียหาย Product off spec. มีผลต่อหน่วยงานอื่นเล็กน้อย ทรัพย์สินเสียหายปานกลาง 1-REA1-002-H25-01-41	1.Temp Alarm High TAH 012112 (98C) (1) (PC003-ADU1) 2.Flow Alarm Low FAL 010101,02/41(1) (PC003-ADU1) 3. แผนงานซ่อมบำรุง (2,4) (PC001-ADU1) 4. ๑๓ Log sheet(2) FT-0101,FT-0102 ,FT-0141 TT-0112 ทุก 2 ชม. (PC006-ADU1) 5.การบันทึกการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1)		1 (1,1)	2 (-1,-2)	2	1
อุณหภูมิต่ำ ที่ Heat Exchanger 01E 021 ABC	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และพบพบการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นชั้นทรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1...NODE 2.....รายละเอียด.....น้ำมันดิบถูกส่งเข้า 01E016,01E017,01E018,01E019,01E020,01E041 เพื่อเพิ่มความร้อน

ปัจจัยการเกิด.....ความดัน.....ค่าควบคุม.....ความดัน 9.0-10.5 bar.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22 , 69-P-1-01-020-3-8 ,69-P-1-01-041-3-6

ชื่ออุปกรณ์	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง ที่ Heater Exchanger 01 E019	1.พนักงานเปิด valveที่ ขาเข้า 01E019 ผิดพลาดทำให้ความดันเพิ่ม	1.ทำให้ HGO ซึ่งมีความร้อนสูงไม่มีการแลกเปลี่ยนความร้อน ทำให้ไอน้ำในขยายตัวรวดเร็วตามจุดต่อต่างๆ เกิดเพลิงไหม้ พนักงานได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต มีผลต่อหน่วยงานอื่นมาก และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมปานกลาง ทรัพย์สินเสียหายสูงมาก 2-REA1-002-H19-01-41	1. PSV 012146(15.7 bar) (1)(PC004-ADU1) 2. ระบบ WI S10231100-2027 (4) (5) (PC002-ADU1) และถูกเดินประจําพื้นที่ แผนก ADU1 กรณีเพลิงไหม้ 3. แผนการควบคุมเงิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 4.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 5.Task Observation (6) (PC013-ADU1)		1 (1, 1)	4 (4,3,2,4)	4	2
ความดันต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E019	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และพบพบการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นชั้นทรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1...NODE 2.....รายละเอียด.....น้ำมันดิบถูกส่งเข้า 01E016,01E017,01E018,01E019,01E020,01E021 เพื่อเพิ่มความร้อน

ปัจจัยการเกิด.....ความดัน.....ค่าควบคุม.....ความดัน 9.0-10.5 bar.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22 , 69-P-1-01-020-3-8 ,69-P-1-01-021-3-6

ชื่ออุปกรณ์	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง ที่ Heater Exchanger 01 E020	N/A							
ความดันต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E020	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และพบพบการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขึ้นชั้นตราและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย.....ADU1..NODE 2.....รายละเอียด.....น้ำมันดิบถูกส่งเข้า 01E016,01E017,01E018,01E019,01E020,01E041 เพื่อเพิ่มความร้อน

ปัจจัยการผลิต.....ความร้อน.....ค่าควบคุม.....ความดัน 9.0-10.5 bar.....แบบแปลนหมายเลข...P&ID No.69-P-1-01-001-3-22 , 69-P-1-01-020-3-8 ,69-P-1-01-041-3-6

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดความว	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง ที่ Heater Exchanger 01 E021 ABC	1.พนักงานเปิด valveที่ ขวาเข้า 01E021A/B/C ผิดพลาดทำให้ความดันเพิ่ม	1.ถ้าไม่ ATB ซึ่งมีความร้อนสูงไม่มี การแลกเปลี่ยนความร้อน ทำให้อ น้ำมันขยายตัวรั่วออกตามจุดต่อ ต่างๆ เกิดเพลิงไหม้ พนักงานได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต มีผลกระทบต่อหน่วยงานอื่นมาก และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมป่ามกลาง ทรัพยากรในเสียหลายสูงมาก plant S/D 2-REA1-002+27-01-41	1. PSV 012149 (19.6 bar) (1) (PC004-ADU1) 2. ระบบ WI S10231100-2027 (4) (6) (PC002-ADU1) แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่ แผนก ADU1 กรณีเพลิงไหม้ 3. แผนการระงับฉุกเฉิน(4,5,6,8) S10231100-2027 (PC008-ADU1) 4.การบริหารการเปลี่ยนแปลง MOC S9900-1009(3) (PC012-ADU1) 5.Task Observation (6) (PC013-ADU1)		1 (1, 1)	4 (4,3,2,4)	4	2
ความดันต่ำ ที่ Heater Exchanger 01 E021 ABC	N/A							

เอกสารแนบที่ 5

เอกสารทบทวนเหตุการณ์อุบัติภัย/อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรม
ที่มีลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Lesson Learn)



กรณีเกิด Line Boiler Feed Water
Bypass TIC0001001 leak
(REDV / VGO Plant)

4 กรกฎาคม 2568



พนักงานแผนก VGOHT ได้ตรวจพบการรั่วไหลบริเวณที่มีการทำ Online Stop Leak line bypass TIC0001001 จึงได้ออก Noti ให้ทางผู้เกี่ยวข้องประสานงานผู้รับเหมา บ.อัลฟากริป มาทำการ Re-compound จุดที่ทำ Online Stop Leak ในขณะที่ทำการฉีด compound ปรากฏว่า Line เกิดรั่วทำให้น้ำ Boiler Feed Water leak ออกนอกระบบ ถูกบริเวณแขนขวา และหน้าขา 2 ข้าง แก้มและคอเล็กน้อย ของผู้รับเหมาได้รับบาดเจ็บและนำส่งโรงพยาบาล

สิ่งที่ได้เรียนรู้

- เน้นย้ำเรื่องการใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลให้เหมาะสมกับงานที่ปฏิบัติ
- ประเมิน ความหนา จุดใกล้เคียงเพิ่ม และพิจารณาการใช้อุปกรณ์ Strongback (หรือ "ตัวค้ำยันหลัง" คือ คานหรือโครงสร้างเสริมแรงที่ใช้ค้ำยัน)



จากส่วนงานอาชีวอนามัย
และสุขศาสตร์อุตสาหกรรม



พนักงาน BSA เฝ้าพลิกขณะ ลงบันไดพื้นที่ TLDR

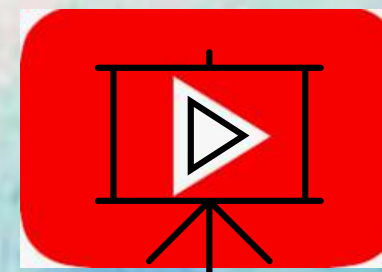
16 กรกฎาคม พ.ศ. 2568



พนักงานBSA ปฏิบัติงานในพื้นที่ TLDR ได้เดินลงบันได เพื่อจะลงมาเติมน้ำที่ช่วง
ก้าวเท้าลงจากบันไดขั้นสุดท้ายก่อนถึงพื้น ได้ก้าวพลาดทำให้ข้อเท้าขวาพลิก ทาง
หัวหน้างานได้นำส่งโรงพยาบาลจุฬารัตน์ระยอง อาการเบื้องต้นข้อเท้าขวาบริเวณ
ตาตุ่มด้านนอกบวม แพทย์ทำการเอ็กซเรย์ข้อเท้า พบว่ากระดูกข้อเท้าขวาร้าว และ
ดำเนินการใส่เฝือกอ่อน จากนั้นก็กลับมาปฏิบัติงานโดยไม่ได้หยุดงาน

สิ่งที่ได้เรียนรู้

1. เน้นย้ำ ทำกิจกรรม Safety Talk และ Tool Box Talk ทุกกะ , ทุกวัน , ทุกพื้นที่
2. Fit for Work สอบถามความพร้อมสุขภาพก่อนเริ่มงาน
3. ดำเนินการทบทวนและประเมินความเสี่ยงการทำงานบริเวณTop Check พร้อมกับลง
นามรับทราบ ความเสี่ยงในงาน
4. สื่อสารประชาสัมพันธ์ Lesson Learned ความเสี่ยงจากการใช้บันได
5. ติดป้ายเตือน ระวางอันตรายการใช้บันได และต้องจับราวบันไดทุกครั้งที่ใช้ขึ้น-ลงบันได



จากส่วนงานอาชีวอนามัย
และสุขภาพอุตสาหกรรม



Fuel oil ไหลออกจาก oil gun #6 LBOD

18 กรกฎาคม 2568



**Goal
zer**
accident
everyday **Safety & Happiness**
ทำทุกวันให้เป็นวันที่ปลอดภัยและมีความสุข

IRPC
SHAPE WHAT'S GOOD
FOR TOMORROW

14.04 ผู้รับเหมาขนของเดินผ่านบริเวณ Ball Valve FO#6 24B001 (ดูจาก CCTV)

ผู้รับเหมาเห็น OIL นองพื้นใต้ 24B001 แล้วแจ้งให้หัวหน้างาน CWN ทราบจึง Intercom แจ้ง CCR แล้วทาง Boardman แจ้งพนักงานเพื่อให้ไปดูที่เกิดเหตุ พนักงาน LBOD ปิด Ball valve FO#6 24B001

สิ่งที่ได้เรียนรู้

- สื่อสารและกำชับให้ผู้รับเหมาตระหนักถึงอันตรายและเพิ่มความระมัดระวังในการทำงานในลักษณะดังกล่าว เพื่อป้องกันความผิดพลาดและความเสียหาย
- จัดทำสลักแบบ Machine Bolt ใช้คล้องรูก้านวาล์วกับตัววาล์ว เพื่อล็อกไม่ให้ขยับและขยายผลไปที่อุปกรณ์ตัวอื่นที่มีโอกาสเกิดเหตุได้



จากส่วนงานอาชีวอนามัย
และสุขศาสตร์อุตสาหกรรม



เหตุเพลิงไหม้จากการทำปฏิกิริยาทางเคมี ในพื้นที่ เก็บ Waste ของ IIC

10 สิงหาคม 2568



เวลาประมาณ 16:00 น. รปภ. พบกลุ่มควันบริเวณเก็บ Waste area บริเวณถุงเก็บ Waste (ขยะปนเปื้อนสารเคมี) ของอาคาร IIC พบว่ามีการลุกลามจากกลุ่มควันเป็นเปลวเพลิง ทาง รปภ. แจ้ง ECC ระหว่างนั้นใช้ถังดับเพลิงชนิดเคมีแห้งไปจำนวน 2 ถัง

ทีมงานดับเพลิงเข้าพื้นที่พร้อมรถดับเพลิง เพื่อควบคุมสถานการณ์ หลังจากเพลิงสงบทางทีมดับเพลิงได้ใช้น้ำฉีดเพื่อลดอุณหภูมิและลดความเข้มข้นของสารเคมีที่เกิดปฏิกิริยา รวมถึงแยกวัสดุต่างๆที่อยู่ในพื้นที่ติดไฟออกจากกันเพื่อป้องกันการเกิดเพลิงไหม้ซ้ำ

สิ่งที่ได้เรียนรู้

- จัดทำข้อกำหนด Waste Management ของแต่ละทีมวิจัย
- สื่อสารข้อกำหนด Waste Management
- จัดทำเอกสารบันทึกข้อมูลการทิ้ง Waste พื้นที่จัดวาง Waste IIC และขยายผลพื้นที่ RD Building, Application Lab
- ทบทวนการจัดวาง Waste ให้เหมาะสมตามคุณสมบัติของ Waste

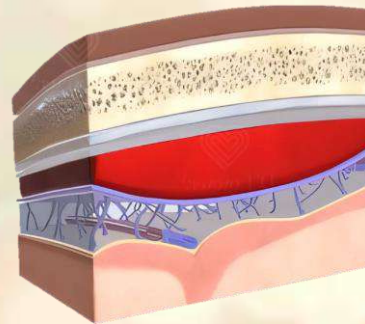


จากส่วนงานอาชีวอนามัย
และสุขศาสตร์อุตสาหกรรม



เหตุพนักงาน PPC ถูกประตูลิฟต์หนีบมือที่ พื้นที่ CD1

20 สิงหาคม 2568



พนักงานพื้นที่ PPC ได้รับมอบหมายให้ช่วยขนย้ายอุปกรณ์ด้วยลิฟต์ขนส่งสินค้า จากชั้น 2 มายังชั้น 1 กับเพื่อนร่วมงานอีก 1 ท่าน ซึ่งผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ ไม่เคยใช้ลิฟต์ขนส่งสินค้า พื้นที่ CD-1 มาก่อน พนักงานกำลังปิดลิฟต์พร้อมกับเพื่อนร่วมงานอีกท่าน ซึ่งประตูลิฟต์เป็นบาน slide ชี้นลง ฝ่ามือของพนักงานอยู่ระหว่างบานประตูลิฟต์และมีแรงส่งจากเพื่อนร่วมงานในการช่วยปิดลิฟต์ทำให้ ฝ่ามือถูกบานประตูลิฟต์หนีบได้รับบาดเจ็บ พนักงานรับการปฐมพยาบาลและส่งไปยังโรงพยาบาล กรุงเทพมหานครในเวลาต่อมา



สิ่งที่ได้เรียนรู้

- ปรับปรุงบริเวณที่จับประตูบานลิฟต์ให้ไม่สามารถจับได้ในบริเวณ line of fire และ จัดทำอุปกรณ์ดึงบาน slide ให้ได้มาตรฐาน
- เจ้าของพื้นที่ (หน่วยงาน RA) สื่อสารและจัดทำขั้นตอนการใช้ลิฟต์ที่หน่วยงาน ทุกชั้น ที่ปฏิบัติงาน
- ทบทวนการประเมินความเสี่ยง



จากส่วนงานอาชีวอนามัย
และสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

เอกสารแนบที่ 6

เอกสารฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงาน และผลตรวจสุขภาพพนักงาน 3 ปี ย้อนหลัง

ผลตรวจสุขภาพพนักงาน

ประกาศ

ทุกพื้นที่	- พิจารณาปัจจัยเสี่ยง การตรวจสุขภาพปี 2566	เปิดระบบวันที่ 17 ตุลาคม ถึง 15 พฤศจิกายน 2566
สำนักงานระยอง	- เลือกตรวจสุขภาพเพิ่มเติม (เลือกส่งหน้า)	เปิดระบบวันที่ 30 มกราคม ถึง 12 กุมภาพันธ์ 2567
	- จองวันเข้าตรวจ	เปิดระบบวันที่ 12 กุมภาพันธ์ - 10 พฤษภาคม 2567



ผลตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2566

โครงการ Condensate

วิเคราะห์โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	หน่วยงานที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ ป่วยจากการ ทำงาน (ราย)	การดำเนินการกรณี ผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียด ความผิดปกติอื่นเพิ่มเติม
			ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)			
1. การตรวจสุขภาพทั่วไป		โรงพยาบาล กรุงเทพ ระยอง	130	130	0		
2. X-Ray ทรวงอก			130	130	0		
3. ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด			130	130	0		
4. การทำงานของตับ			130	130	0		
5. การทำงานของไต			130	130	0		
6. สมรรถภาพการได้ยิน			131	131	0		
7. สมรรถภาพปอด (งดการตรวจสมรรถภาพปอด เนื่องจากวิธีการตรวจฯ เสี่ยงต่อการติดเชื้อและ แพร่กระจายเชื้อ Covid-19)			-	-	-		
8. ตรวจสารปรอท	ปีสภาวะ		110	110	0		
9. ตรวจ Benzene (t,t Muconic acid in urine)	ปีสภาวะ		30	30	0		

หมายเหตุ

1. การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน วิเคราะห์ตามแนวทาง

1.1 OSHA (STS : Standard Theshold Shift)

1.2 OSHA Forms for Recording Work-Related Injuries and Illnesses

1.3 มาตรฐานการวินิจฉัยโรคจากการทำงาน ฉบับเฉลิมพระเกียรติ ฯ ของสำนักงานกองทุนเงินทดแทน

สำนักงานประกันสังคม กระทรวงแรงงาน

2. การตรวจสุขภาพทั่วไป X-Ray ทรวงอก ตรวจเม็ดเลือดแบบสมบูรณ์ การทำงานของตับ การทำงานของไต ใช้เกณฑ์การวิเคราะห์ของ
โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง

3. งดการตรวจสมรรถภาพปอด เนื่องจากวิธีการตรวจฯ เสี่ยงต่อการติดเชื้อและแพร่กระจายเชื้อ Covid-19 ตามข้อแนะนำของประกาศ
สมาคมโรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทยและตามความเห็นของแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ที่ปรึกษาประจำบริษัท

4. การตรวจทางชีวภาพ อ้างอิงค่า BEI (Biological Exposure Indices) ของ ACGIH

แนวทางการปฏิบัติภายหลังการพบอาการผิดปกติที่อาจก่อให้เกิดโรคมิมีการกำหนดมาตรการการดำเนินการ ดังนี้

1. จัดประชุมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อหาสาเหตุ และกำหนดแนวทางในการแก้ไข ป้องกัน

2. จัดให้พนักงานเข้าพบแพทย์ เพื่อให้คำแนะนำการปฏิบัติตัว และการดูแลสุขภาพ

3. กรณีพนักงานเจ็บป่วยจากการทำงาน จะส่งพนักงานรักษาฟื้นฟู

4. จัดการแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสมเป็นมาตรฐานสากลและกฎหมาย

5. ตรวจประเมินภาวะแวดล้อมในการทำงานเพื่อประเมินผลกระทบต่อสุขภาพผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำ

6. ตรวจสุขภาพเพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง

ผลตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2567

โครงการ Condensate

วิเคราะห์โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	หน่วยงานที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ ป่วยจากการ ทำงาน (ราย)	การดำเนินการกรณี ผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียด ความผิดปกติอื่นเพิ่มเติม
			ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)			
1. การตรวจสุขภาพทั่วไป		โรงพยาบาล กรุงเทพ ระยอง	127	127	0		
2. X-Ray ทรวงอก			127	127	0		
3. ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด			127	127	0		
4. การทำงานของตับ			127	127	0		
5. การทำงานของไต			127	127	0		
6. สมรรถภาพการได้ยิน			127	127	0		
7. สมรรถภาพปอด			125	125	0		
8. ตรวจสารปรัอท	ปัสสาวะ		107	107	0		
9. ตรวจ Benzene (t,t Muconic acid in urine)	ปัสสาวะ		28	28	0		

หมายเหตุ

1. การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน วิเคราะห์ตามแนวทาง

1.1 OSHA (STS : Standard Theshold Shift)

1.2 OSHA Forms for Recording Work-Related Injuries and Illnesses

1.3 มาตรฐานการวินิจฉัยโรคจากการทำงาน ฉบับเฉลิมพระเกียรติ ฯ ของสำนักงานกองทุนเงินทดแทน

สำนักงานประกันสังคม กระทรวงแรงงาน

2. การตรวจสุขภาพทั่วไป X-Ray ทรวงอก ตรวจเม็ดเลือดแบบสมบูรณ์ การทำงานของตับ การทำงานของไต ใช้เกณฑ์การวิเคราะห์ของ
โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง

3. การตรวจสมรรถภาพปอด ใช้เกณฑ์การวิเคราะห์ของ โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง

4. การตรวจทางชีวภาพ อ้างอิงค่า BEI (Biological Exposure Indices) ของ ACGIH

แนวทางการปฏิบัติภายหลังการพบอาการผิดปกติที่อาจก่อให้เกิดโรคมิมีการกำหนดมาตรการการดำเนินการ ดังนี้

1. จัดประชุมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อหาสาเหตุ และกำหนดแนวทางในการแก้ไข ป้องกัน

2. จัดให้พนักงานเข้าพบแพทย์ เพื่อให้คำแนะนำการปฏิบัติตัว และการดูแลสุขภาพ

3. กรณีพนักงานเจ็บป่วยจากการทำงาน จะส่งพนักงานรักษาฟื้นฟู

4. จัดการแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสมเป็นมาตรฐานสากลและกฎหมาย

5. ตรวจประเมินภาวะแวดล้อมในการทำงานเพื่อประเมินผลกระทบต่อสุขภาพผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำ

6. ตรวจสุขภาพเพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง

ผลตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2568

โครงการ Condensate

วิเคราะห์โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	หน่วยงานที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ ป่วยจากการ ทำงาน (ราย)	การดำเนินการกรณี ผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียด ความผิดปกติอื่นเพิ่มเติม
			ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)			
1. การตรวจสุขภาพทั่วไป		โรงพยาบาล เกษมราษฎร์ รัตนธิเบศร์	127	127	0		
2. X-Ray ทรวงอก			127	127	0		
3. ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด			127	127	0		
4. การทำงานของตับ			127	127	0		
5. การทำงานของไต			127	127	0		
6. สมรรถภาพการได้ยิน			83	83	0		
7. สมรรถภาพปอด			105	105	0		
8. ตรวจสารปรัอท	ปัสสาวะ		31	31	0		
9. ตรวจ Benzene (t,t Muconic acid in urine)	ปัสสาวะ		28	28	0		

หมายเหตุ

1. การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน วิเคราะห์ตามแนวทาง

1.1 OSHA (STS : Standard Theshold Shift)

1.2 OSHA Forms for Recording Work-Related Injuries and Illnesses

1.3 มาตรฐานการวินิจฉัยโรคจากการทำงาน ฉบับเฉลิมพระเกียรติ ฯ ของสำนักงานกองทุนเงินทดแทน

สำนักงานประกันสังคม กระทรวงแรงงาน

2. การตรวจสุขภาพทั่วไป X-Ray ทรวงอก ตรวจเม็ดเลือดแบบสมบูรณ์ การทำงานของตับ การทำงานของไต ใช้เกณฑ์การวิเคราะห์ของ
โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ รัตนธิเบศร์

3. การตรวจสมรรถภาพปอด ใช้เกณฑ์การวิเคราะห์ของ โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ รัตนธิเบศร์

4. การตรวจทางชีวภาพ อ้างอิงค่า BEI (Biological Exposure Indices) ของ ACGIH

แนวทางการปฏิบัติภายหลังการพบอาการผิดปกติที่อาจก่อให้เกิดโรคมี่การกำหนดมาตรการการดำเนินการ ดังนี้

1. จัดประชุมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อหาสาเหตุ และกำหนดแนวทางในการแก้ไข ป้องกัน

2. จัดให้พนักงานเข้าพบแพทย์ เพื่อให้คำแนะนำการปฏิบัติตัว และการดูแลสุขภาพ

3. กรณีพนักงานเจ็บป่วยจากการทำงาน จะส่งพนักงานรักษาฟื้นฟู

4. จัดการแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสมเป็นมาตรฐานสากลและกฎหมาย

5. ตรวจประเมินภาวะแวดล้อมในการทำงานเพื่อประเมินผลกระทบต่อสุขภาพผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำ

6. ตรวจสุขภาพเพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง

เอกสารแนบที่ 7

เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการวิเคราะห์และการตรวจวัด
คุณภาพสิ่งแวดล้อมตามกระบวนการบริหารคู่ค้า

ส่วนที่ 3 ขอบเขตของงานและรายละเอียดด้านเทคนิค

1. ขอบเขตของงานและรายละเอียดด้านเทคนิค

1. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง ตามช่วงเวลา สถานที่ตรวจวัด ตามข้อกำหนดของผู้จ้าง โดยครบถ้วน ซึ่งรายละเอียด ความถี่ จะต้องเป็นไปตามเอกสาร ใบเสนอราคา ยกเว้น กรณีที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะมีการแจ้งเปลี่ยนรายการเลือกตามความเหมาะสม (เอกสารแนบ 1)
2. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการจัดทำรายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง รวมถึง พารามิเตอร์ที่ตรวจวัดให้สอดคล้องตามข้อกำหนดของโครงการ EIA / EHIA, EIR, IEE และอื่นๆ ตามเงื่อนไขที่ผู้จ้างกำหนดให้มีการตรวจวัด แกะแหว่งวันที่ตรวจ ในแต่ละเดือน โดยทางผู้จ้างจะมีการแจ้งให้ทราบล่วงหน้าก่อนอย่างน้อย 1 สัปดาห์)
3. การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องและตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (AAQMS) ต้องสอดคล้องกับการตรวจวัดในบรรยากาศ ในทุกสถานที่พร้อมกันในช่วงเวลาเดียวกันทุกครั้ง โดยอ้างอิงจุดตรวจวัด ดังนี้ (รายละเอียดเพิ่มเติมในเอกสารแนบ 1)
- 3.1 งานตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (AAQMS)
- 3.2 โครงการผลิตเม็ดพลาสติกชนิดเอบีเอส (ABS, SAN)
- 3.3 โครงการผลิตเม็ดพลาสติกพีเอส (PS)
- 3.4 โครงการ โรงงานเอทิลเบนซีน-โพรพิลีน-โมโนเมอร์ (ส่วนขยายครั้งที่ 1) (EBSM)
- 3.5 โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูง (HDPE) และชนิดที่มีน้ำหนักของโมเลกุลสูง (UHMW-PE)
- 3.6 โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพรพิลีนชนิดคอมพาวด์ (PPC)
- 3.7 โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพรพิลีน (PPE)
- 3.8 โครงการผลิตเม็ดพลาสติกซีพีเอส (EPS)
- 3.9 โครงการน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (LBOP)
- 3.10 โครงการแยกคอนเดนเสท (Condensate)
- 3.11 โครงการ โรงกลั่นน้ำมัน (Refinery)
- 3.12 โครงการแปรรูปน้ำมันหนักให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (UHV)
- 3.13 โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP)
- 3.14 โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าร่วม (CHP)
- 3.15 โครงการผลิตดีเซล (DCC)
- 3.16 โครงการผลิตเอทิลีน และบีทีเอ็กซ์ (ETP/BTX)
- 3.17 โครงการผลิตโพรพิลีน (PRP)
- 3.18 โครงการวางแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (NG-Pipeline)

- 3.19 โครงการวางท่อส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ระหว่างบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. อะโรมาติกส์และการกลั่น (Multi pipeline)
- 3.20 โครงการ Floating Solar Power [COP]
- 3.21 โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (IP)
- 3.22 Envi Audit โครงการผลิตเอทิลีน ดีซีซี และบีทีเอ็กซ์ (ETP/DCC/BTX)
- 3.23 โครงการท่าเทียบเรือ (Port)
4. ให้เสนอราคางาน แยกประเภทงานเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ ต้องแจกแจงรายละเอียดราคาเป็นแต่ละงาน โดยอิสระและชัดเจน และในการตรวจวัดปล่องระบายให้มีการตรวจวัดความเร็วลม ปริมาณออกซิเจนและอุณหภูมิเป็นพารามิเตอร์พื้นฐานด้วยเสมอ
5. การเสนอราคาให้แสดงรายละเอียดแต่ละรายการ และขอให้สรุปโดยรวมทั้งหมดของค่าวิเคราะห์ และค่าดำเนินการ (เช่น ค่าเดินทาง ค่าที่พัก ค่าเก็บตัวอย่าง ค่าจัดทำรายงานฯ) ให้ชัดเจน
6. โปรดระบุค่าการตรวจวัดต่ำสุด (Detection Limit) ของแต่ละพารามิเตอร์
7. แนบผลการให้บริการงานด้านการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ ที่ผ่านมาในรอบ 5 ปี
8. หากมีเอกสารการขึ้นทะเบียนระบบควบคุมคุณภาพ ISO 17025 ในแต่ละพารามิเตอร์ตามรายการที่เสนอจะได้รับการพิจารณาเป็นพิเศษ
9. ให้แสดงจำนวนเครื่องมือด้านคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องและเอกสารสอบเทียบเครื่องมือ ฉบับล่าสุด
10. วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง การรายงานผล และการจัดทำเล่มรายงาน แบ่งออกดังนี้
 - 10.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง
 1. การเสนอราคาดำเนินการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง ให้ปฏิบัติตามมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ เก็บตัวอย่างตามมาตรฐาน ข้อกำหนดของกรมโรงงาน กรมควบคุมมลพิษ และองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งสหรัฐอเมริกา (USEPA) ซึ่งประกอบด้วยพารามิเตอร์หลัก ดังนี้
 - 1.1 การตรวจวัดวิเคราะห์ฝุ่นละออง (TSP) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตาม Method 1-5
 - 1.2 ฝุ่นละออง (Particulate Matter) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์และเก็บตัวอย่างตาม US EPA Method 5
 - 1.3 ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์และเก็บตัวอย่างตาม US EPA Method 201A
 - 1.4 ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์และเก็บตัวอย่างตาม US EPA Method 201A
 - 1.5 ก๊าซออกซิเจน (O2) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์และเก็บตัวอย่างด้วย electrochemical Sensor
 - 1.6 การตรวจวัดซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO2) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตาม Method 6
 - 1.7 การตรวจวัดไนโตรเจนไดออกไซด์ (NOx) ในรูปของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO2) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตาม Method 7
 - 1.8 อัตราการไหล (Flow Rate) 40 CFR Part 60 Appendix Method 2 Determination of stack Gas



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

Velocity and Volumetric Flow Rate (Type S pilot Tube), 2001 Edition

1.9 การตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) วิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตาม Method 10

1.10 การตรวจวัดไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H₂S) วิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตาม Method 11

1.11 การตรวจวัด และวิเคราะห์พารามิเตอร์อื่นๆ ให้ปฏิบัติตามมาตรฐาน หรือวิธีการสากลที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป เช่น OSHA, NIOSH

2. ผู้รับจ้างจะต้องมีเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ที่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ตามเทคนิคการวิเคราะห์ในข้อที่ 1 และมีจำนวนไม่ต่ำกว่า 20 เครื่อง สำหรับการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกันของทุกสถานี และให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดลงใน excel file ตามแบบฟอร์มที่ผู้ว่าจ้างกำหนด

3. ในการตรวจวัดคุณภาพจากปล่องระบายต้องจัดทำแบบฟอร์มบันทึก Process Condition เพื่อใช้ในการจัดทำรายงาน โดยผลการวิเคราะห์ปล่องระบายประกอบไปด้วย 3 ส่วน ดังนี้

3.1 ส่วนทั่วไป ประกอบด้วย

- หมายเลขปล่องระบาย
- วันที่ และ เวลา ที่ทำการตรวจวัด
- ขนาดของปล่องระบาย
- ความสูงของปล่องระบายจากระดับพื้นดิน

3.2 ส่วนที่ต้องขอข้อมูลจาก Plant

- คุณาหภูมิปล่องระบาย
- Excess oxygen
- อัตราการระบายอากาศเสีย (Feed rate)
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง โดยให้ระบุชนิด และปริมาณการใช้เชื้อเพลิง

3.3 ส่วนที่บริษัทรับจ้างตรวจวัดจะต้องกรอกข้อมูลเบื้องต้น

- คุณาหภูมิปล่องระบาย
- Excess oxygen
- ผลการตรวจวัดคุณภาพในปล่องระบายที่ทำการตรวจวัดได้เบื้องต้น จากเครื่องมือ

TESTO

หมายเหตุ: ในแบบฟอร์มทำการตรวจวัดจะต้องมีลายเซ็นของ Shift Supervisor หรือเจ้าของพื้นที่ และเจ้าหน้าที่จากบริษัทรับจ้างตรวจวัด โดยต้องจัดทำสำเนา 3 ฉบับ ดังนี้ ฉบับที่ 1 เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม, ฉบับที่ 2 โครงการที่ทำการตรวจวัด และฉบับที่ 3 บริษัทรับจ้างตรวจวัด

10.2 การรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

1. การจัดทำรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ปล่องระบาย ที่ใช้ประกอบการรายงานผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (EIA) ต้องสอดคล้องกับข้อกำหนดของแต่ละโครงการที่ผู้ว่าจ้างกำหนด



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

2. เมื่อมีการยื่นผลการตรวจวัดแล้ว ขอให้ผู้รับจ้างจัดส่งผลการตรวจวัดเป็นไฟล์ pdf (ที่ไม่ใช่ไฟล์ scan รูปภาพ) และ Excel File ข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์ทดสอบทุกพารามิเตอร์ที่ทำการวิเคราะห์ทดสอบให้กับบริษัทฯ โดยสรุปส่งเป็นรายเดือนหรือตามแผนที่ทางบริษัทฯ ร้องขอ และจัดทำผลล่าสุดและคลออื่นหลัง 3 ปี เป็นรูปแบบไฟล์ power point แยกตามเลขทะเบียนโรงงาน มาที่เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์ e-mail: anucha.pe@irpc.co.th, คุณกัญญรัตน์ ทิพย์พิณีจ e-mail: kanyaratb@irpc.co.th, คุณ ธนคุณท์ ภางาน e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th, คุณ ชยารัตน์ e-mail: chayarat.w@irpc.co.th, คุณ ชีวา สุทธิกุล e-mail: dhicha.su@irpc.co.th, คุณปิยธิดา สมคิด e-mail: piyathida.so@irpc.co.th, คุณสิริณัฐ สิริภูมิต e-mail: sirinann.si@irpc.co.th

10.3 การจัดทำสำเนารายงาน

1.การจัดทำรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพปล่องระบาย ที่ใช้ประกอบการรายงานผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (EIA) ต้องสอดคล้องกับข้อกำหนดของแต่ละโครงการที่ผู้ว่าจ้างกำหนด ซึ่งอาจมีมากกว่า 1 โครงการ ในช่วงเวลาเดียวกัน เพื่อประกอบการจัดทำตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม พร้อมกับการจัดทำรายงานประจำปี โดยมีโครงการรวมทั้งสิ้น 21 โครงการ ดังต่อไปนี้

รายชื่อโครงการจัดทำสำเนารายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม		
ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568		
ลำดับที่	ชื่อโครงการ	จำนวน (ฉบับ)
1	โครงการโรงผลิตน้ำมันกลั่นขั้นพื้นฐาน (LABOP)	5
2	โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินวอน (PWP)	8
3	โครงการผลิตสังกะสีและโพแทสเซียม (CHP)	8
4	โครงการโรงงานกลั่นแยก (Condensate)	5
5	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery)	5
6	โครงการผลิตเอทิลแอลกอฮอล์ (ABS, SAN)	5
7	โครงการ โซลาร์ไดรฟ์ (PS)	5
8	โครงการโรงงานผลิตหินปูนในไบนารี (BNSM)	5
9	โครงการโรงงานผลิตหินปูนและซีเมนต์ (ETP-BTX)	5
10	โครงการผลิตซีเมนต์ (DCC)	5
11	โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (HOPE) และเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (HDPE) (UHW-PE)	5
12	โครงการผลิตโพรพิลีน (PRP)	5
13	โครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันจากหอยคัน (LHV)	5

ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

14	โครงการโรงงานผลิตเอทิลแอลกอฮอล์โพธิ์ประทับช้าง (PPC)	5
15	โครงการโรงงานผลิตเอทิลแอลกอฮอล์โพธิ์ประทับช้าง (PPS)	5
16	โครงการโรงงานผลิตเอทิลแอลกอฮอล์โพธิ์ประทับช้าง (EPS)	5
17	โครงการวางแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นระยะในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (NG Pipeline)	9
18	โครงการวางท่อส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ระหว่างบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (Multipipeline)	7
19	โครงการท่าเทียบเรือ (PORT)	6
20	โครงการเช่าประกอบอาคารอุตสาหกรรมไออาร์พีซีส่วนขยาย (IP)	3
21	โครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (แบบทุ่นลอยน้ำ)	2

2. บุคลากรที่เป็นผู้จัดทำแผนรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ต้องเป็นผู้ที่มีคุณสมบัติเป็นผู้อยู่อาศัย อย่างน้อย 1 ท่าน

3. ผู้รับจ้างรับทราบว่าการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม จะต้องเสนอรายงานฯ ภายในวันที่ 31 กรกฎาคม และ 31 มกราคม (กรณีที่วันดังกล่าวตรงกับวันหยุดให้ดำเนินการในวันทำการถัดไป) โดยผู้รับจ้างเป็นผู้รับผิดชอบดำเนินการจัดส่งแผนรายงานฯ ดังนั้น ผู้รับจ้างจะต้องประสานงานกับบริษัทฯ อย่างใกล้ชิดเพื่อติดตามผลการดำเนินงานและรายงานให้กับบริษัทฯ รับทราบอย่างต่อเนื่อง และหากการส่งแผนรายงานฯ ล่าช้ากว่ากำหนดในกรณีที่มิใช่ปรับปรุง ผู้รับจ้างจะต้องรับผิดชอบทุกกรณี

4. ผู้รับจ้างจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ฉบับสมบูรณ์ (Final Report) พร้อม Flash drive และนำเสนอผลงานราชการที่เกี่ยวข้อง (Flash Drive บันทึกรายงานในรูปแบบ PDF File และ Flash drive Presentation PDF File + Soft File)

5. ผู้รับจ้างร่วมรับผิดชอบในการตอบชี้แจงหนังสือการพิจารณาผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม หรือข้อบกพร่องต่างๆ ของรายงานฯ รวมถึงอธิบายรายละเอียดในหนังสือชี้แจงร่วมกับผู้ว่าจ้าง

6. ผู้รับจ้างร่วมประชุมรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ให้กับหน่วยงานราชการและคณะกรรมการตรวจสอบติดตาม EIA / EHIA หรือการประชุมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องตามที่ผู้รับจ้างร้องขอ

11. ผู้เสนอบริการต้องศึกษาข้อกำหนดทั่วไป เงื่อนไข และขอบเขตงาน รวมทั้งกระบวนการควบคุมคุณภาพงานและความปลอดภัย ให้เข้าใจอย่างถี่ถ้วนก่อนยื่นข้อเสนอบริการ หากมีข้อสงสัยประการใด ให้สอบถามเพิ่มเติมได้ในช่วงเวลาหลังจากผู้เสนอบริการรับทราบเอกสารข้อกำหนดจนจนถึงวันก่อนวันยื่นข้อเสนอให้บริการ เพื่อผู้เสนอบริการจะได้เข้าใจในเนื้อหาของงาน และทราบขอบเขตงานก่อนยื่นข้อเสนอบริการ ความคิดพลาดในการวางแผนการปฏิบัติงาน และความล่าช้าในการให้บริการ

ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

12. ข้อกำหนด หรือเอกสารอื่นใดที่ได้ทำขึ้นเพื่อวัตถุประสงค์ในการเชิญชวนเสนอบริการนี้ ผู้เสนอบริการจะต้องไม่เปิดเผยข้อมูลใดๆ ที่อยู่ในเอกสารดังกล่าว หรือข้อมูลที่ได้ให้แก่ผู้เสนอบริการโดยวิธีการอื่นใดให้แก่บุคคลที่สาม เว้นแต่เพื่อเป็นการจัดเตรียมเอกสารข้อมูลให้บริการของคณท่านั้น ผู้เสนอบริการจะต้องรักษาความลับดังกล่าว บริษัทฯ อาจปฏิเสธไม่รับข้อเสนอให้บริการนั้น บริษัทฯ สงวนสิทธิ์แต่ผู้เดียวในบรรดาข้อมูล แบบแปลน และในเอกสารอื่นๆ ทั้งหมดที่ส่งให้แก่ผู้เสนอบริการ

13. ผู้เสนอบริการจำเป็นต้องเสนอค่าบริการสำหรับการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงงานในเขตประกอบการไออาร์พีซี

14. การติดต่อ การรับรอง หรือการให้คำชี้แจงใดๆ ของพนักงานบริษัทฯ หรือตัวแทนของบริษัทฯ ไม่ว่าเป็นลายลักษณ์อักษรหรือด้วยวาจา ไม่ถือว่าผูกพันกับบริษัทฯ หรือตัวแทนของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้มีคำชี้แจงเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทฯ ซึ่งให้ระบุเป็นการชัดเจน

15. ผู้เสนอบริการที่รับทราบวันรับทราบฯ อาจออกค่านำเสนอสำหรับผู้เสนอบริการ หรือหากคณของข้อกำหนดเพิ่มเติมได้ในระหว่างระยะเวลาการยื่นข้อเสนอบริการ และใดที่ไม่เป็นการกระทบถึงลำดับแห่งเอกสารทั่วไป ให้บทบัญญัติในเอกสารที่ออกเพิ่มเติมอยู่ในลำดับที่เหนือกว่าข้อกำหนดที่ได้ออกไปก่อนหน้านี้

16. ผู้เสนอบริการจะต้องตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูล โดยรวมถึงความถูกต้องด้านงานพิมพ์ รูปภาพ และสัญลักษณ์ต่างๆ ให้ถูกต้องชัดเจน

17. ผู้เสนอบริการที่รับทราบว่าการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม จะต้องเสนอรายงานฯ ภายในวันที่ 31 กรกฎาคม และ 31 มกราคม (กรณีที่วันดังกล่าวตรงกับวันหยุดให้ดำเนินการในวันทำการถัดไป) ดังนั้น ผู้เสนอบริการจะต้องประสานงานกับบริษัทฯ อย่างใกล้ชิดเพื่อติดตามผลการดำเนินงานและรายงานให้กับบริษัทฯ รับทราบอย่างต่อเนื่อง

18. ให้ผู้เสนอบริการเสนอค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในขอบเขตของงานการจัดทำแผนรายงานมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมคณจริง ทั้งนี้ ให้เสนอค่าบริการจัดทำแผนรายงานฯ เป็นราคาต่อโครงการคณที่ได้รับมอบหมายให้ดำเนินการ

หลักเกณฑ์การยอมรับการปฏิบัติงานในเขตผลิตของ ไออาร์พีซี (ไม่รวมพื้นที่ในแหล่งชุมชน)

1. ผู้รับเหมาดำเนินการยอมรับและทดสอบความรู้ทางด้านความปลอดภัยจากทางบริษัท ไออาร์พีซี ก่อนเข้าปฏิบัติงาน โดยติดต่อทางฝ่ายผลิตเทคโนโลยี ไออาร์พีซี ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบและดูแลด้านนี้โดยเฉพาะ

2. ต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน (หมวกกันน็อก, รองเท้านิรภัยและแว่นกันแดด) และอุปกรณ์ PPE ชนิดอื่นเช่นอุปกรณ์ลักษณะงาน ก่อนที่จะเข้าพื้นที่ทำงาน (กรณีที่พื้นที่นั้นไม่มีจุด รปภ.) งานซ่อมแซมต่างๆ งานที่ส่วนที่มิมีโอกาสที่จะเกิดอันตรายกับชีวิต และดวงตาที่อยู่นอกเขตผลิตที่



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

ไม่เข้าข่ายงานในหัวข้ออื่นๆ ในระเบียบนี้ให้ใช้ PPE พื้นฐาน ได้แก่ รองเท้านิรภัย และ ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ไออาร์พีซี ที่รับผิดชอบ และผู้ควบคุมงานในพื้นที่นั้น เป็นผู้พิจารณา PPE พื้นฐานเพิ่มเติมได้ตามความเหมาะสมตามความปลอดภัยของโรงงาน

3. ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญาการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัยของโรงงาน

4. ห้ามนำอุปกรณ์ ไฟแช็ค หรืออุปกรณ์สื่อสารที่ไม่ป้องกันการระเบิด เช่น โทรศัพท์มือถือ, วิทยุ เข้าเขตควบคุมประกายไฟ

5. เครื่องยนต์ เครื่องจักรที่สันดาปภายใน หรืออุปกรณ์ที่มีการทำงานคล้ายกัน จะต้องสวมท่อป้องกันประกายไฟ ก่อนเข้าพื้นที่เขตผลิตหรือเขตควบคุมประกายไฟ โดยผู้รับเหมาต้องจัดเตรียมมาตามมาตรฐาน IRPC. พร้อมทั้งพาสปอร์ตเงิน หรือตั๋ว และก่อนนำเข้าโรงงานต้องส่งให้ IRPC ตรวจสอบก่อน และต้องทำการตรวจสอบซ้ำทุก 6 เดือน และต้องสวมก่อนผ่านเข้าจุดตรวจ รมภ. จุด 22B, จุด 2, จุด 7, จุด 14, จุด 15, จุด 116C, จุด T13, จุด T1 และ จุด PO2

6. งานจะอยู่ในเขต Hazardous area ซึ่งอยู่บนดิ่งกับสารไวไฟ ที่มี Vent Drain หรืองานที่ห่างจากจุด Vent Drain ของวัตถุที่ติดไฟได้สูง ไม่น้อยกว่า 3 เมตร ต้องใช้ส่วนเติม หรือส่วนมือ หรือพิจารณาใช้เครื่องมืออื่นใดที่ไม่ก่อให้เกิดประกายไฟ

7. งานที่ต้องใช้เครื่องมือในพื้นที่ Hazardous area ต้องเป็นค้อนทองแดง หรือทองเหลือง, ค้อนยาง, ค้อนพลาสติก เพื่อป้องกันประกายไฟจากการตก

8. ห้ามมีสิ่งของวางขวางประตูฉุกเฉิน, ทางเดิน, บันได หรือทางออกต่างๆ เนื่องจาก ในกรณีฉุกเฉิน เช่นเพลิงไหม้ จะทำให้เสียเวลาในการอพยพพนักงาน

9. การทำงานหรือวางสิ่งของกีดขวางการจราจร หรือวางกีดขวางถนน หรือประตูกวางเข้า - ออก ต้องขออนุญาตเปิดถนนทุกครั้ง

10. ต้องจัดเตรียมห้องน้ำ, ห้องส้วม ให้เพียงพอต่อพนักงาน (ไม่เกิน 20 คนต่อห้องส้วม, ห้องน้ำ 1 ห้อง)

11. ห้ามมิให้มีการทำงานที่ต้องใช้อุปกรณ์ไฟฟ้า หรือการทำงานบนที่สูง เช่น บน Pipe rack, Column, บังน้ำวน, Flare ในขณะที่ฝนตก หรือมีลมแรง ยกเว้น อุปกรณ์ไฟฟ้าได้ผ่านการตรวจสอบจากทาง IRPC เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

12. การปฏิบัติงานในช่วงเวลากลางวันต้องมีแสงสว่างเพียงพอ

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

14. การใช้สารเคมี, แก๊สต่างๆ ต้องมีสิ่งบ่งชี้ที่ภาษาชนะว่าเป็นสารเคมีชนิดใด และมี Diamond Diagram พร้อมรายละเอียดให้เห็นชัดเจน ตามความเหมาะสมของบรรจุภัณฑ์

15. การแต่งกายสำหรับพนักงานผู้รับเหมา ต้องปฏิบัติตามระเบียบดังนี้

1. ต้องใช้เสื้อแขนยาว และกางเกงขายาวเท่านั้น
2. ผ้าที่ใช้ต้องเป็นผ้าฝ้าย (100% Cotton)
3. สีของเสื้อให้ใช้สีโทนเดียวกัน หรือลายเดียวกันทั้งบริษัท
4. มีสิ่งบ่งบอกว่าเป็นบริษัทอะไรให้เห็นชัดเจนทั้งด้านหน้า และด้านหลัง



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

5. แอสเซทของแสงสว่าง 1 นิ้ว ติดด้านหลังบริเวณ โหลเป็นแนวรอบตลอดแนวโหล และมีฉากคลุมหม้อให้รัดกุม (กรณีผอมขาว)

16. จป. หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยของผู้รับเหมาจะต้องติดปลอกแขนกว้าง 4 นิ้ว มีสัญลักษณ์เป็นพื้นสีเขียวและปักข้อความ "ปลอดภัยไว้ก่อน" ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนด้านซ้าย และต้องสวมหมวกนิรภัยสีเขียวตลอดเวลาในขณะที่ปฏิบัติงาน

17. ผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man) ต้องติดปลอกแขนสีแดงกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ "Fire Watch Man" ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนขวาตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน

18. หัวหน้างาน ต้องติดปลอกแขนสีเขียวกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ "หัวหน้างาน" ด้วยสีดำไว้ที่ต้นแขนขวาตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน

19. ถ้าหมวกนิรภัย กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกคนปฏิบัติตาม ดังนี้

19.1 หมวกสีเขียว สำหรับเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (จป.)

19.2 หมวกสีแดง สำหรับผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man)

19.3 หมวกสีขาว สำหรับระดับหัวหน้างานขึ้นไป

19.4 หมวกสีเหลือง สำหรับผู้ปฏิบัติงานทั่วไป

หมายเหตุ 1. ให้บริษัทผู้รับเหมาติดชื่อบริษัทที่หมวกนิรภัยที่พนักงานสวมทุกใบ

2. กรณีที่บริษัทผู้รับเหมาเป็นผู้รับเหมาช่วง (Sub-Contractor) ให้ติดชื่อบริษัทแม่ของบริษัทหลัก (Main Contractor) ที่หมวกนิรภัย

20. ผู้รับเหมาต้องดูแลความสะอาดในพื้นที่ทำงาน พื้นที่ Workshop เป็นประจำทุกวันโดยแยกของเหลือใช้หรือขยะทิ้งที่เป็นอันตราย และไม่เป็นอันตราย โดยพิจารณาแยกหรือกำจัดทิ้งเพื่อไม่ให้เป็นอันตรายต่อสุขภาพอนามัย และความปลอดภัยของลูกจ้าง และต้องเรื่องอื่นซึ่งก่อสร้างต่างๆ ที่ใช้ประกอบในการทำงานรวมทั้งจัดเก็บเศษวัสดุที่เลิกใช้งานแล้ว ซึ่งเป็นผลจากการทำงานของผู้รับเหมาให้หมดก่อนการส่งมอบงาน

21. จัดให้มีที่จัดเก็บสิ่งของส่วนตัวของพนักงานผู้รับเหมาก่อนเข้าเขตควบคุมประกายไฟ เช่น บุหรี่, ไฟแช็ค, โทรศัพท์มือถือ เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานปฏิบัติตามระเบียบของ IRPC อาจพิจารณาจัดควอร์ - ส่งผู้ปฏิบัติงานในช่วงเวลาของการพักสูบบุหรี่ โทรศัพท์ โดยมีการจัดเวลาพักเป็นช่วงๆ อันจะเป็นการลดโอกาสในการฝ่าฝืนระเบียบต่างๆ ให้น้อยลง

22. ผู้รับเหมาต้องปฏิบัติตามระเบียบการบริหารจัดการผู้รับเหมาด้านความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด (รายละเอียดภาคผนวกแนบท้าย)

23. ก่อนการเข้าทำงานจะต้องมีการส่งแผนงานการตรวจ และการทำงานจริงหากเป็นการปฏิบัติงานในเขตผลิตจะต้องมีการส่งรายงานประเมินความเสี่ยงส่งให้กับทางผู้เกี่ยวข้องล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน โดยส่ง e-mail มาที่ คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์ : e-mail: anuchape@irpc.co.th, คุณกัญญารัตน์ ทิพย์พิณ : e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th, คุณธนดนันท์ ภางาม e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th, คุณชวรวรรณ วิสาชะ : e-mail: chawawan.w@irpc.co.th, คุณธิดา สุทธิกุล e-mail: thida.su@irpc.co.th, คุณปิยธิดา สมคิด e-mail: piyathida.so@irpc.co.th, คุณศิริวิบูลย์ สิริภูมิต e-mail: sirinun.si@irpc.co.th ทุกครั้ง



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

2. สถานที่ทำงาน /สถานที่ส่งมอบ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

ส่วนที่ 3 ขอบเขตของงานและรายละเอียดด้านเทคนิค

1. ขอบเขตของงานและรายละเอียดด้านเทคนิค

1. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ภาคของเสีย ตะกอนดิน ตามช่วงเวลา สถานที่ ตรวจวัด ตามข้อกำหนดของผู้ว่าจ้าง โดยครบถ้วน ซึ่งรายละเอียด ความถี่ จะต้องเป็นไปตามเอกสาร ใบเสนอราคา ยกเว้น กรณีที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะมีการแจ้งเปลี่ยนหรือยกเลิกตามความเหมาะสม

2. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการจัดทำรายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ภาคของเสีย ตะกอนดิน รวมถึง พารามิเตอร์ที่ ตรวจวัดให้สอดคล้องตามข้อกำหนดของโครงการ EIA / EHLA, EIR, IEE และอื่นๆ ตามเงื่อนไขที่ผู้ว่าจ้างกำหนดให้มีการจัดทำ ในแต่ละเดือน (เอกสารแนบ 1)

3. ผู้รับจ้างต้องเป็นผู้ได้รับการขึ้นทะเบียนเก็บตัวอย่างและห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ ต้องเป็นห้องปฏิบัติการที่ได้รับ ใบอนุญาตวิเคราะห์ทดสอบจากกรมโรงงานฯ

4. การวิเคราะห์คุณภาพอากาศน้ำทั้ง ภาคของเสีย ตะกอนดิน ให้ปฏิบัติตามมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่าง ตามมาตรฐาน และข้อกำหนดของกรมโรงงานฯ หรือข้อบังคับทางกฎหมาย ฉบับปรับปรุงล่าสุด

5. ให้แสดงจำนวนเครื่องมือด้านคุณภาพน้ำทั้ง ภาคของเสีย ตะกอนดิน และเอกสารการสอบเทียบเครื่องมือ ฉบับล่าสุด

6. หลังจากมีการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำ ภาคของเสีย ตะกอนดิน เมื่อดำเนินการวิเคราะห์แล้ว จะต้องมีการดำเนินการ ส่งผลการวิเคราะห์เบื้องต้นให้ทางบริษัท ไออาร์พีซี รับทราบเบื้องต้นภายในระยะเวลา 15 วัน (รวมวันหยุด) ยกเว้น บาง พารามิเตอร์ที่ใช้ในการวิเคราะห์นั้น โดยให้จัดส่งมาทาง e-mail มาที่

1. คุณอนุชา เพ็ชรวิวัฒน์ e-mail: anucha.pe@irpc.co.th
2. คุณกัญญารัตน์ ทิพย์พิณิจ e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th
3. คุณธนดนันท์ งามาม e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th
4. คุณชยวรรณ วิสาขะ e-mail: chayawan.w@irpc.co.th
5. คุณจิรา สุทธิกุล e-mail: thicha.su@irpc.co.th
6. คุณปิยธิดา สมศักดิ์ e-mail: piyathida.so@irpc.co.th
7. คุณสิริณัฐ สิริภูมิธ e-mail: sirinatt.s@irpc.co.th

ทุกครั้ง เมื่อทางเจ้าหน้าที่ ไออาร์พีซี รับทราบจะทำการตรวจสอบและตอบกลับ โดยผู้ว่าจ้าง บุคคลใดบุคคลหนึ่งเพื่อขึ้นอันผล การตรวจวัดจะสามารถจัดทำรายงานผลการวิเคราะห์ฉบับสมบูรณ์

7. เมื่อมีการขึ้นอันผลการตรวจวัดแล้ว ขอให้ผู้รับจ้างจัดส่งผลการตรวจวัดเป็นไฟล์ pdf (ที่ไม่ใช่ไฟล์ scan รูปภาพ) และ Excel File ข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์ทดสอบทุกพารามิเตอร์ที่ทำการวิเคราะห์ทดสอบให้กับบริษัทฯ โดยสรุปส่งเป็นราย เดือนหรือตามแต่ที่ทางบริษัทฯ ร้องขอ และจัดทำผลล่าสุดและผลย้อนหลัง 3 ปี เป็นรูปแบบไฟล์ power point แยกตามเลข ทะเบียนโรงงาน มาที่เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม ตามรายชื่อดังนี้

มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2567

TOR มาตรฐาน No. PO_FORM_019 Rev.5

หน้า 23 จาก 27

มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2567

TOR มาตรฐาน No. PO_FORM_019 Rev.5

หน้า 31 จาก 32

ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

1. คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์ e-mail: anucha.pe@irpc.co.th
2. คุณกนกวรรณรัตน์ ทิพย์พิบูลย์ e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th
3. คุณธนชนนท์ ภางาม e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th
4. คุณชยาวรรณ วิสาชะ e-mail: chayawan.w@irpc.co.th
5. คุณธิดา สุทธิกุล e-mail: thida.su@irpc.co.th
6. คุณปิยธิดา สมคิด e-mail: piyathida.so@irpc.co.th
7. คุณสิริณัฐศิริ ธีรภูมิ e-mail: sirinan.si@irpc.co.th

หลักเกณฑ์การยอมรับก่อนการปฏิบัติงานในเขตผลิตของ ไออาร์พีซี (ไม่รวมพื้นที่ในแหล่งชุมชน)

1. ผู้รับเหมาต้องผ่านการอบรมและทดสอบความรู้ทางด้านความปลอดภัยจากทางบริษัท ไออาร์พีซี ก่อนเข้าปฏิบัติงาน โดยติดต่อผ่านทางวิชาเขตผลิต โอลีโอ ไออาร์พีซี ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบและดูแลด้านนี้โดยเฉพาะ
2. ต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน (หมวกนิรภัย, รองเท้านิรภัยและแวนความปลอดภัย) และอุปกรณ์ PPE ชนิดอื่นขึ้นอยู่กับลักษณะงาน ก่อนที่จะเข้าผ่านจุด รัปภ. และก่อนเข้าพื้นที่ทำงาน (กรณีพื้นที่นั้น ไม่มีจุด รัปภ.) งานซ่อมแซมต่างๆ งานทำสวนที่ไม่มีโอกาสที่จะเกิดอันตรายกับศีรษะ และดวงตาที่อยู่นอกเขตผลิตที่ไม่เข้าข่ายงานในหัวข้ออื่นๆ ในระเบียบนี้ให้ใช้ PPE พื้นฐาน ได้แก่ รองเท้านิรภัย และ ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ไออาร์พีซี ที่รับผิดชอบ และผู้ควบคุมงานในพื้นที่นั้น เป็นผู้พิจารณา PPE พื้นฐานเพิ่มเติม ให้ความเหมาะสมด้านความปลอดภัยของโรงงาน
3. ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบัญญัติการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และระเบียบปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยของโรงงาน
4. ห้ามนำอุปกรณ์ ไฟแช็ก หรืออุปกรณ์สื่อสารที่ไม่ป้องกันกระแบริด เช่น โทรศัพท์มือถือ, วิทยุ เข้าเขตควบคุมประกายไฟ
5. เครื่องยนต์ เครื่องจักรที่สันดาปภายใน หรืออุปกรณ์ที่มีการทำงานคล้ายกัน จะต้องสวมท่อป้องกันประกายไฟ ก่อนเข้าพื้นที่เขตผลิตหรือเขตควบคุมประกายไฟ โดยผู้รับเหมาต้องจัดเตรียมมา ตามมาตรฐาน IRPC. พร้อมทั้งพาสปอร์ต หรือสติกเกอร์ และก่อนนำเข้ามาใช้งานต้องส่งให้ IRPC ตรวจสอบก่อน และต้องทำการตรวจสอบซ้ำทุก 6 เดือน และต้องสวมก่อนผ่านเข้าจุดตรวจ รัปภ. จุด 22B, จุด 2, จุด 7, จุด 14, จุด 15, จุด 116C, จุด T13, จุด T1 และ จุด PO2
6. งานเจาะในเขต Hazardous area ซึ่งอยู่บนถังเก็บสารไวไฟ ที่มี Vent Drain หรืองานที่ห่างจากจุด Vent Drain ของวัตถุที่ติดไฟได้ภายใน 3 เมตร ต้องใช้ส่วนลม หรือตัวกรอง หรือตัวกรองที่มีคุณสมบัติไม่ก่อให้เกิดประกายไฟ
7. งานที่ต้องใช้เครื่องมือในพื้นที่ Hazardous area ต้องเป็นเครื่องมือที่ปลอดภัย, ค่อนข้าง, ค่อนข้างดี เพื่อป้องกันประกายไฟจากการตก

ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

8. ห้ามมีสิ่งของวางขวางประตูฉุกเฉิน, ทางเดิน, บันได หรือทางออกต่างๆ เนื่องจาก ในกรณีฉุกเฉิน เช่นเพลิงไหม้ จะทำให้เสียเวลาในการอพยพพนักงาน
9. การทำงานหรือวางสิ่งของกีดขวางการจราจร หรือวางของกีดขวางถนน หรือประตูทางเข้า - ออก ต้องขออนุญาตปิดถนนทุกครั้ง
10. ต้องจัดเตรียมห้องน้ำ, ห้องส้วมให้เพียงพอต่อพนักงาน (ไม่เกิน 20 คนต่อห้องส้วม, ห้องน้ำ 1 ห้อง)
11. ห้ามมิให้มีการทำงานที่ต้องใช้อุปกรณ์ไฟฟ้า หรือการทำงานบนที่สูง เช่น บน Pipe rack, Column, นั่งร้าน, Flare ในขณะที่ฝนตก หรือมีลมแรง ยกเว้น อุปกรณ์ไฟฟ้าได้ผ่านการตรวจสอบจากทาง IRPC เป็นที่เรียบร้อยแล้ว
12. การปฏิบัติงานในช่วงเวลากลางคืนต้องมีแสงสว่างเพียงพอ
13. ให้ผู้รับเหมาจัดส่ง M-H (จำนวนชั่วโมงการทำงาน) ให้กับ Safety IRPC ไม่เกินวันที่ 3 ของเดือน
14. การใช้สารเคมี, แก๊สต่างๆ ต้องมีสิ่งบ่งชี้ที่ภาษาจะว่าเป็นสารเคมีชนิดใด และมี Diamond Diagram พร้อมรายละเอียดให้เห็นชัดเจน ตามความเหมาะสมของบรรจุภัณฑ์
15. การเบิกจ่ายสำหรับพนักงานผู้รับเหมา ต้องปฏิบัติตามระเบียบดังนี้
 1. ต้องใช้เสื้อแขนยาว และกางเกงขายาวเท่านั้น
 2. ผ้าที่ใช้ต้องเป็นผ้าฝ้าย (100% Cotton)
 3. สีของเสื้อให้ใช้สีโทนเดียวกัน หรือไล่เฉดสีเดียวกันกับบริษัท
 4. มีสิ่งบ่งชี้ว่าเป็นบริษัทอะไร ให้เห็นชัดเจนทั้งด้านหน้า และด้านหลัง
 5. และสะท้อนแสงกว้าง 1 นิ้ว ติดด้านหลังบริเวณไหล่เป็นแนววนตลอดแนวไหล่ และมีคำขอบคุณมอบให้วิศกร (กรณีคนขาว)
16. ขป. หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยของผู้รับเหมาจะต้องติดปลอกแขนกว้าง 4 นิ้ว มีสัญลักษณ์เป็นพื้นสีเขียวและปักข้อความ “ปลอดภัยไว้ก่อน” ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนด้านซ้าย และต้องสวมหมวกนิรภัยสีเขียวตลอดเวลาในขณะที่ปฏิบัติงาน
17. ผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man) ต้องติดปลอกแขนสีแดงกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ “Fire Watch Man” ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนขวาตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน
18. หัวหน้างาน ต้องติดปลอกแขนสีส้มกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ “หัวหน้างาน” ด้วยสีดำไว้ที่ต้นแขนขวาตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน
19. สวมหมวกนิรภัย กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกคนปฏิบัติตามดังนี้
 - 19.1 หมวกสีเขียว สำหรับเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (ขป.)
 - 19.2 หมวกสีแดง สำหรับผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man)
 - 19.3 หมวกสีขาว สำหรับระดับหัวหน้างานขึ้นไป
 - 19.4 หมวกสีเหลือง สำหรับผู้ปฏิบัติงานทั่วไป



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

หมายเหตุ 1. ให้บริษัทผู้รับเหมาติดชื่อบริษัทที่หมวกนิรภัยที่พนักงานสวมทุกใบ

2. กรณีที่บริษัทผู้รับเหมาเป็นผู้รับเหมาช่วง (Sub-Contractor) ให้ติดชื่อบริษัทตามชื่อบริษัทหลัก (Main Contractor) ที่หมวกนิรภัย

20. ผู้รับเหมาต้องดูแลความสะอาดในพื้นที่ทำงาน พื้นที่ Workshop เป็นประจำทุกวัน โศกของของเหลือใช้หรือขยะทั้งที่เป็นอันตราย และ ไม่เป็นอันตราย โดยพิจารณาแยกหรือกำจัดทิ้งเพื่อมิให้เป็นอันตรายต่อสุขภาพอนามัย และความปลอดภัยของลูกจ้าง และต้องรื้อถอนสิ่งก่อสร้างต่างๆ ที่ใช้ประกอบในการทำงานรวมทั้งจัดเก็บเศษวัสดุที่เลิกใช้งานแล้ว ซึ่งเป็นผลจากการทำงานของผู้รับเหมาให้หมดก่อนการส่งมอบงาน

21. จัดให้มีที่จัดเก็บสิ่งของส่วนตัวของพนักงานผู้รับเหมา ก่อนเข้าเขตควบคุมประกายไฟ เช่น บุหรี่, ไฟแช็ค, โทรศัพท์มือถือ เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานปฏิบัติตามระเบียบของ IRPC อาจพิจารณาจัดรถรับ – ส่งผู้ปฏิบัติงานในช่วงเวลาของการพักสูบบุหรี่ โทรศัพท์ โดยมีการจัดเวลาพักเป็นช่วงๆ อันจะเป็นการลดโอกาสในการฝ่าฝืนระเบียบต่างๆ ให้น้อยลง

22. ผู้รับเหมาต้องปฏิบัติตามระเบียบการบริหารจัดการผู้รับเหมาด้านความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด (รายละเอียดภาคผนวกแนบท้าย)

23. ก่อนการเข้าทำงานจะต้องมีการส่งแผนงานการตรวจ และการทำงานจริงหากเป็นการปฏิบัติงานในเขตผลิตจะต้องมีการส่งรายงานประเมินความเสี่ยงส่งให้กับทางผู้เกี่ยวข้องล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน โดยส่ง e-mail มาที่ คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์ : e-mail: annucha.pe@irpc.co.th, คุณกัญญารัตน์ ทิพย์พิณิจ : e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th, คุณชนดนันท์ กางาม e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th, คุณชยวิวัฒน์ วิสาชะ e-mail: chayawan.w@irpc.co.th, คุณจิชา สุทธิกุล e-mail: thicha.su@irpc.co.th, คุณปิยธิดา สมศักดิ์ e-mail: piyathida.so@irpc.co.th, คุณศิริณัฐ สิริภูมิธิด e-mail: sirinan.si@irpc.co.th ทุกครั้ง

2. สถานที่ทำงาน /สถานที่ส่งมอบ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

ส่วนที่ 3 ขอบเขตของงานและรายละเอียดด้านเทคนิค

1. ขอบเขตของงานและรายละเอียดด้านเทคนิค

1. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศและระดับเสียงในบรรยากาศ ตามช่วงเวลา สถานที่ตรวจวัด ตามข้อกำหนดของผู้จ้างโดยครบถ้วน ซึ่งรายละเอียด ความถี่ จะต้องเป็นไปตามเอกสารในเสนอราคา ยกเว้น กรณีที่บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะมีการแจ้งเปลี่ยนหรือยกเลิกความเหมาะสม (เอกสารแนบ 1)

2. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการจัดทำรายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศในบรรยากาศและเสียง รวมถึง พารามิเตอร์ที่ตรวจวัดให้สอดคล้องตามข้อกำหนดของโครงการ EIA / EHIA, EIR, IEE และอื่นๆ ตามเงื่อนไขที่ผู้จ้างกำหนดให้มีการจัดทำในแต่ละเดือน

3. การเก็บตัวอย่างคุณภาพในบรรยากาศและคุณภาพเสียง ต้องสอดคล้องกับการตรวจวัด ในทุกสถานี พร้อมกันในช่วงเวลาเดียวกัน ทุกครั้ง (หากมีการเปลี่ยนแปลง ผู้จ้างจะแจ้งให้ทราบเป็นคราวๆไป)

4. การเก็บตัวอย่างคุณภาพในบรรยากาศ คุณภาพเสียงและวิธีการรายงานผลการวิเคราะห์

4.1 การเก็บตัวอย่างและการวิเคราะห์คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

1. การเสนอราคาสำหรับการเก็บตัวอย่าง 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) ให้ใช้วิธีการตรวจวัดตามระบบกรวิมเมตริก (High Volume / Gravimetric Method) หรือระบบอื่นที่กรมควบคุมมลพิษเห็นชอบ

2.2 การตรวจวัดวิเคราะห์ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน และ 2.5 ไมครอน ให้ใช้วิธีการตามระบบกรวิมเมตริก และหรือวิธีตรวจวัดตามมาตรฐาน Federal Reference Method (FRM) ตามที่องค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมโลกแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (US.EPA) กำหนด

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

2.4 การตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO2) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ตามวิธีการเคมีลูมินเนสเซนส์ (Chemiluminescence Method)



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

- 2.5 การตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) วิธีการวิเคราะห์ตามวิธีการนันทิสมเปอร์ซิท อินฟราเรดทีเทคชั่น
- 2.6 การตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NMHC) และไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด (THC) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์แก๊สตัวอย่างและตรวจวัดโดยวิธีการแฟรม โอออร์ ในเซชั่น คีเทคชั่น
- 2.7 การตรวจวัดไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H₂S) ที่ปฏิบัติงานให้ใช้วิธีการเก็บตัวอย่างแบบ 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
- 2.9 การตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่ายทั้งหมด (TVOC) ให้ใช้วิธีการเก็บตัวอย่างแบบ Gas Sampling Bag หรือ Charcoal Tube และวิเคราะห์ตามวิธีการ US.EPA หรือ OSHA หรือ ตามมาตรฐานการเก็บตัวอย่างภาคสนาม ภายนอกในญี่ปุ่น
- 2.10 การตรวจวัดสารเอทีเอ็น (C₂H₆) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ตรวจวัดแบบ OSHA CSI
- 2.11 การตรวจวัดสารเฮกเซน (C₆H₁₄) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ตรวจวัดแบบ US.EPA Compendium Method TO-14A หรือ TO-15
- 2.12 การตรวจวัดสาร โพรพิลีน (C₃H₆) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ตรวจวัดแบบ 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 (SO₂ / NO₂ / CO / TSP / PM₁₀ / PM_{2.5} & Wind rose, Wind direction) ที่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ตามเทคนิคการวิเคราะห์ในข้อที่ 2 และมีจำนวนไม่ต่ำกว่า 20 เครื่อง สำหรับการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกันของทุกสถานี แบบ 7 วันต่อเนื่อง และให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดลงใน excel file ตามแบบฟอร์มที่ผู้จ้างกำหนด ความถี่ของข้อมูลการตรวจวัด ไม่ต่ำกว่า 1 ชั่วโมง ยกเว้น TSP, PM₁₀, PM_{2.5} ให้ใช้ความถี่ของข้อมูลการตรวจวัด ไม่ต่ำกว่า 24 ชั่วโมง
- 2.16 ผู้รับจ้างจะต้องมีอุปกรณ์เก็บตัวอย่าง VOCs โดยวิธีการนันทิสมเปอร์ซิท ไม่ต่ำกว่า 20 ชุด สำหรับการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกันของทุกสถานี และให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดลงใน excel file ตามแบบฟอร์มที่ผู้จ้างกำหนด ความถี่ของข้อมูลการตรวจวัด ไม่ต่ำกว่า 24 ชั่วโมง
- 2.18 การตรวจวัดอนุภาค ประกอบด้วย ฝุ่นรวม และฝุ่นขนาดเล็ก, Coal Dust, Carbon Black ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชี้แจงค่าความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย หรือ ACGIH



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

- 2.19 ให้แสดงจำนวนเครื่องมือด้านคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ และเอกสารการสอบเทียบเครื่องมือ ฉบับล่าสุด
- การรายงานผลคุณภาพในบรรยากาศ
1. เมื่อมีการขึ้นต้นผลการตรวจวัดแล้ว ขอให้ผู้รับจ้างจัดส่งผลการตรวจวัดเป็นไฟล์ pdf (ที่ไมใช่ไฟล์ scan รูปภาพ) และ Excel File ข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์ทดสอบทุกพารามิเตอร์ที่ทำการวิเคราะห์ทดสอบให้กับบริษัทฯ โดยสรุปส่งเป็นรายเดือนหรือตามแต่ที่ทางบริษัทฯ ร้องขอ และจัดทำล่าสุดและผลย้อนหลัง 3 ปี เป็นรูปแบบไฟล์ power point แยกตามแหล่งทะเบียนโรงงาน มาที่เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม ตามรายชื่อดังนี้
- 1.คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์ e-mail: anucha.pe@irpc.co.th
 - 2.คุณกัญญารัตน์ ทิพย์ทิพย์ e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th
 - 3.คุณชานนท์ งามงาม e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th
 - 4.คุณชยาวรรณ วิสาขะ e-mail: chayawan.w@irpc.co.th
 - 5.คุณธิชา สุทธิกุล e-mail: thicha.su@irpc.co.th
 - 6.คุณปิยธิดา สมศักดิ์ e-mail: piyathida.so@irpc.co.th
 - 7.คุณสิริณัฐ สิริภูมิธิต e-mail: sirinan.si@irpc.co.th
2. การจัดทำรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ ที่ใช้ประกอบการรายงานผลกระทบผลกระทบบ้านสิ่งแวดล้อม (EIA) ต้องสอดคล้องกับข้อกำหนดของแต่ละโครงการที่ผู้จ้างกำหนด ซึ่งอาจมีมากกว่า 1 โครงการ ในช่วงเวลาเดียวกัน
3. จัดส่งรายงานการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (AQMS) ทั้ง 8 สถานี
- การวิเคราะห์คุณภาพเสียงและการรายงานผลการวิเคราะห์
1. การตรวจวัดคุณภาพเสียง ให้ปฏิบัติตามมาตรฐานวิธีการตรวจวัดตามมาตรฐานความดังเสียง กระบวนการวัดและประมวลผล คือเป็นไปตามตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติและประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ ฉบับล่าสุด
 2. วิธีการวัด /การตรวจวัดคุณภาพเสียง ใช้วิธี Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนดจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
 3. เครื่องมือวัด คือเป็นไปตามมาตรฐานคณะกรรมการระหว่างประเทศว่าด้วยเทคนิคไฟฟ้า (International Electro technical Commission: IEC) หมายเลข IEC 61672-1 Electroacoustic Sound level meters - Part 1: Specifications ที่กฎหมายกำหนด สามารถวัดและให้ค่าที่ถูกต้อง



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

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

หมายเหตุ:

1. ใช้เครื่องวัดระดับเสียงในชุมชนที่มีระดับความแม่นยำ (accuracy) Class I เท่านั้น
2. ใช้เครื่องวัดระดับเสียงในพื้นที่ Workplace ที่มีระดับความแม่นยำ (accuracy) Class II
3. เครื่องมือตรวจสอบต้องได้รับการสอบเทียบโดยห้องปฏิบัติการที่ได้รับการรับรองคุณภาพ ISO/IEC 17025
4. ผู้วัด ต้องมีความสามารถใช้เครื่องมือวัดและดำเนินการตามกระบวนการวัดและประมวลผลได้อย่างถูกต้อง
5. ผู้รับจ้างจะต้องมีเครื่องตรวจสอบคุณภาพเสียง ที่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ตามเทคนิคการวิเคราะห์ในข้อที่ 1 และมีจำนวนไม่ต่ำกว่า 20 เครื่อง สำหรับการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกันของทุกสถานี แบบ 7 วันต่อเนื่อง และให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดลงในแบบฟอร์มที่ผู้รับจ้างกำหนด
6. ให้แสดงจำนวนเครื่องมือด้านคุณภาพเสียงและเอกสารการสอบเทียบเครื่องมือฉบับล่าสุดทั้งหมด พร้อมแผนการดำเนินการส่งเครื่องมือสอบเทียบ

การรายงานผลคุณภาพเสียง

1. เมื่อมีการยื่นข้อสังเกตการตรวจวัดแล้ว ขอให้ผู้รับจ้างจัดส่งผลการตรวจวัดเป็นไฟล์ pdf (ที่ไม่ใช่ไฟล์ scan รูปภาพ) และ Excel File ข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์ทดสอบทุกพารามิเตอร์ที่ทำการวิเคราะห์ทดสอบให้กับบริษัทฯ โดยสรุปส่งเป็นรายเดือน หรือตามแผนที่ทางบริษัทฯ ร้องขอ และจัดทำล่าสุดและผลย้อนหลัง 3 ปี เป็นรูปแบบไฟล์ power point แยกตามเลขทะเบียนโรงงาน มาให้เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม ตามรายชื่อดังนี้

1. คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์ e-mail: anucha.pe@irpc.co.th
2. คุณกัญญารัตน์ พิพย์พินิจ e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th
3. คุณธนาคนนท์ งามงาม e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th
4. คุณชยาพร วรวิเศษ e-mail: chayawan.w@irpc.co.th
5. คุณธิชา สุทธิกุล e-mail: thicha.su@irpc.co.th,
6. คุณปิยธิดา สมคิด e-mail: piyathida.so@irpc.co.th
7. คุณศิริณัฐ ธีรวิฑิต e-mail: sirinan.si@irpc.co.th

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

3. กรณีที่มีการปฏิบัติการเก็บตัวอย่างอยู่ในเขตผลิต เขตควบคุมประกอบก๊าซของเขตประกอบการ ไออาร์พีซี ต้องปฏิบัติงานในพื้นที่ควบคุมประกอบก๊าซที่เก็บตัวอย่างของผู้รับจ้าง ต้องประกอบด้วยบุคลากร ดังต่อไปนี้ ทุกครั้งที่มีการเข้าปฏิบัติงาน

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

มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2567

TOR มาตรฐาน No. PO_FORM_019 Rev.5

หน้า 26 จาก 31



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

2. เจ้าหน้าที่ หัวหน้างาน ผู้รับจ้าง 1 ท่าน (สามารถปฏิบัติงานร่วมกับทีมเก็บตัวอย่างได้ เห็นเอกสารได้)

3. บุคลากรที่มีเก็บตัวอย่าง ที่มีชื่ออยู่ในทะเบียนอนุญาต ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ อย่างน้อย 1 ท่าน

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

4. หลักเกณฑ์การอบรมก่อนการปฏิบัติงานในเขตพื้นที่เขตผลิตของ ไออาร์พีซี (ไม่รวมพื้นที่ในแหล่งชุมชน)

4.1 ผู้รับจ้างที่เข้าปฏิบัติงานในพื้นที่เขตประกอบการฯ ต้องผ่านการอบรมและทดสอบความรู้ทางด้านความปลอดภัยจากทางบริษัท ไออาร์พีซี ก่อนเข้าปฏิบัติงาน โดยติดต่อผ่านทางวิทยาลัยเทคโนโลยี ไออาร์พีซี ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบและดูแลด้านนี้โดยเฉพาะ

4.2 ต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน (หมวกนิรภัย, รองเท้านิรภัยและแว่นตาป้องกัน) และอุปกรณ์ PPE ชนิดอื่นขึ้นอยู่กับลักษณะงาน ก่อนที่จะเข้าพื้นที่จุด ปรก. และก่อนเข้าพื้นที่ทำงาน (กรณีพื้นที่นั้น ไม่มีจุดปรก.) งานซ่อมแซมต่างๆ งานทำสวนที่ไม่มีโอกาสที่จะเกิดอันตรายกับศีรษะ และคงค่าที่อยู่นอกเขตผลิตที่ไม่เข้าทำงานในหัวข้ออื่นๆ ในระเบียบนี้ให้ใช้ PPE พื้นฐาน ได้แก่ รองเท้านิรภัย และ ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ไออาร์พีซี ที่รับผิดชอบ และผู้ควบคุมงานในพื้นที่นั้น เป็นผู้พิจารณา PPE พื้นฐานเพิ่มเติมได้ตามความเหมาะสมด้านความปลอดภัยของโรงงาน

4.3 ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบัญญัติการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัยของโรงงาน

4.4 ห้ามนำวัตถุ ไฟแช็ค หรืออุปกรณ์สื่อสารที่ไม่ป้องกันการระเบิด เช่น โทรศัพท์มือถือ, วิทยุ เข้าเขตควบคุมประกอบก๊าซ

4.5 เครื่องยนต์ เครื่องจักรที่สันดาปภายใน หรืออุปกรณ์ที่มีการทำงานคล้ายกัน จะต้องสวมท่อป้องกันประกายไฟ ก่อนเข้าพื้นที่เขตผลิตหรือเขตควบคุมประกอบก๊าซ โดยผู้รับจ้าง ต้องจัดเตรียมมา ตามมาตรฐาน IRPC. พร้อมทั้งพาสปอร์ต หรือสติก และก่อนนำใช้งานต้องส่งให้ IRPC ตรวจสอบก่อน และต้องทำการตรวจสอบซ้ำทุก 6 เดือน และต้องสวมก่อนผ่านเข้าจุดตรวจ ปรก. จุด 22B, จุด 2, จุด 7, จุด 14, จุด 15, จุด 116C, จุด T13, จุด T1 และ จุด PO2

4.6 งานเจาะ ในเขต Hazardous area ซึ่งอยู่บนถังเก็บสาร ไวโอฟ ที่มี Vent Drain หรืองานที่ห่างจากจุด Vent Drain ของวัตถุติดไฟได้ง่าย ไม่เกิน 3 เมตร ต้องใช้สว่านลม หรือสว่านมือ หรือพิจารณาใช้เครื่องมืออื่นใดที่ไม่ก่อให้เกิดประกายไฟ

4.7 งานที่ต้องใช้ค้อนในพื้นที่ Hazardous area ต้องเป็นค้อนทองแดง หรือทองเหลือง, ค้อนยาง, ค้อนพลาสติก เพื่อป้องกันการประกายไฟจากการตก

4.8 ห้ามมีสิ่งของวางประตูลูกตุ้ม, ทางเดิน, บันได หรือทางออกต่างๆ เนื่องจาก ในกรณีฉุกเฉิน เช่นเพลิงไหม้ จะทำให้เสียเวลาในการอพยพพนักงาน

4.9 การทำงานหรือวางสิ่งของกีดขวางการจราจร หรือวางของกีดขวางถนน หรือประตูลูกตุ้ม-ออก ต้องขออนุญาตปิดถนนทุกครั้ง

มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2567

TOR มาตรฐาน No. PO_FORM_019 Rev.5

หน้า 27 จาก 31



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

- 4.10 ต้องจัดเตรียมห้องน้ำ, ห้องส้วมให้เพียงพอต่อพนักงาน (ไม่เกิน 20 คนต่อห้องส้วม, ห้องน้ำ 1 ห้อง)
- 4.11 ห้ามมิให้มีการทำงานที่ต้องใช้อุปกรณ์ไฟฟ้า หรือการทำงานบนที่สูง เช่น บน Pipe rack, Columo, นั่งร้าน, Flare ในขณะฝนตก หรือมีลมแรง ยกเว้น อุปกรณ์ไฟฟ้าได้ผ่านการตรวจสอบจากทาง IRPC เป็นที่เรียบร้อยแล้ว
- 4.12 การปฏิบัติงานในช่วงเวลาพักต้องไม่แสงสว่างเพียงพอ
- 4.13 ให้ผู้รับเหมาจัดตั้ง M-H (จำนวนชั่วโมงการทำงาน) ให้กับ Safety IRPC ไม่เกินวันที่ 3 ของเดือน
- 4.14 การใช้สารเคมี, แก๊สต่างๆ ต้องมีสิ่งบ่งชี้ที่ภาชนะว่าเป็นสารเคมีชนิดใด และมี Diamond Diagram พร้อมรายละเอียดให้เห็นชัดเจน ตามความเหมาะสมของบรรจุภัณฑ์
- 4.15 การแต่งกายสำหรับพนักงานผู้รับจ้าง ต้องปฏิบัติตามระเบียบดังนี้
 - 4.15.1 ต้องใช้เสื้อแขนยาว และกางเกงขายาวเท่านั้น
 - 4.15.2 ผ้าที่ใช้ต้องเป็นผ้าฝ้าย (100% Cotton)
 - 4.15.3 สีของเสื้อให้ใช้สีโทนเดียวกัน หรือลายเดียวกันทั้งบริษัท
 - 4.15.4 มีสิ่งบ่งบอกว่าบริษัทอะไรให้เห็นชัดเจนทั้งด้านหน้า และด้านหลัง
 - 4.15.5 แขนเสื้อต้องมีแถบกว้าง 1 นิ้ว คัดด้านหลังบริเวณไหล่เป็นแถบวงกลมตลอดแนว ไหล่ และมีลายคำขอคลุมให้รัดกุม (กรณีขนยาว)
- 4.16 จป. หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยของผู้รับจ้าง จะต้องติดปลอกแขนกว้าง 4 นิ้ว มีสัญลักษณ์เป็นพื้นสีเขียว และปักข้อความ "ปลอดภัยไว้ก่อน" ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนด้านซ้าย และต้องสวมหมวกนิรภัยสีเหลืองตลอดเวลาในขณะที่ปฏิบัติงาน
- 4.17 ผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man) ต้องติดปลอกแขนสีแดงกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ "Fire Watch Man" ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนขวาตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน
- 4.18 หัวหน้างาน ต้องติดปลอกแขนสีส้มกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ "หัวหน้างาน" ด้วยสีดำไว้ที่ต้นแขนขวาตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน
- 4.19 สิ่หมวกนิรภัย กำหนดให้ผู้รับจ้างทุกบริษัทปฏิบัติ ดังนี้
 - 4.19.1 หมวกสีเขียว สำหรับเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (จป.)
 - 4.19.2 หมวกสีแดง สำหรับผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man)
 - 4.19.3 หมวกสีขาว สำหรับระดับหัวหน้างานขึ้นไป
 - 4.19.4 หมวกสีเหลือง สำหรับผู้ปฏิบัติงานทั่วไป

หมายเหตุ:

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



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

- 4.20 ผู้รับจ้างต้องดูแลความสะอาดในพื้นที่ทำงาน พื้นที่ Work Shop เป็นประจำทุกวัน โดยแยกของเหลือใช้หรือขยะทั้งที่เป็นอันตราย และ ไม่เป็นอันตราย โดยพิจารณาแยกหรือกำจัดทิ้งเพื่อมิให้เป็นอันตรายต่อสุขภาพอนามัย และความปลอดภัยของลูกจ้าง และต้องรื้อถอนสิ่งก่อสร้างต่างๆ ที่ใช้ประกอบในการทำงานรวมทั้งจัดเก็บเศษวัสดุที่เลิกใช้งานแล้ว ซึ่งเป็นผลจากการทำงานของผู้รับเหมาให้หมดก่อนการส่งมอบงาน
- 4.21 จัดให้มีที่จัดเก็บสิ่งของส่วนตัวของพนักงานผู้รับเหมาก่อนเข้าเขตควบคุมประกายไฟ เช่น บุหรี่, ไฟแช็ค, โทรศัพท์มือถือ เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานปฏิบัติตามระเบียบของ IRPC อาชีพการนำเครื่องครัว – ส่งผู้ปฏิบัติงานในช่วงเวลาของการพักสูบบุหรี่ โทรศัพท์ โดยมีการจัดเวลาพักเป็นช่วงๆ อันจะเป็นการลดโอกาสในการฝ่าฝืนระเบียบต่างๆ ให้น้อยลง
- 4.22 ผู้รับจ้างต้องปฏิบัติตามระเบียบการบริหารการจัดการผู้รับเหมาด้านความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด (รายละเอียดภาคผนวกแนบท้าย)
- 4.23 ก่อนการเข้าทำงานจะต้องมีการส่งแผนงานการตรวจ และการทำงานจริงหากเป็นการปฏิบัติงานในเขตผลิต จะต้องมีการส่งรายงานประเมินความเสี่ยงส่งให้กับทางผู้เกี่ยวข้องล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน โดยส่ง e-mail มาที่ คุณกัญญารัตน์ทิพย์พิริย: kanyaratb@irpc.co.th, คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์: anucha.pe@irpc.co.th
5. ผู้เสนอบริการต้องศึกษาข้อกำหนดทั่วไป เงื่อนไข และขอบเขตงาน รวมทั้งกระบวนการควบคุมคุณภาพงานและความปลอดภัย ให้เข้าใจอย่างถ่องแท้ก่อนยื่นข้อเสนอขอรับบริการ หากมีข้อสงสัยประการใด ให้ชักถามเพิ่มเติมในช่วงเวลาหลังจากผู้เสนอบริการรับทราบเอกสารข้อกำหนดจนถึงวันก่อนวันยื่นข้อเสนอให้บริการ เพื่อผู้เสนอบริการจะได้เข้าใจเนื้อหาของงาน และทราบขอบเขตงานก่อนยื่นข้อเสนอขอรับบริการ ความผิดพลาดในการวางแผนการปฏิบัติงาน และความล่าช้าในการให้บริการ
6. ข้อกำหนด หรือเอกสารอื่นใดที่ได้ทำขึ้นเพื่อวัตถุประสงค์ในการเชิญชวนเสนอบริการนี้ ผู้เสนอบริการจะต้องไม่เปิดเผยข้อมูลใดๆ ที่อยู่ในเอกสารดังกล่าว หรือข้อมูลที่ได้ให้แก่ผู้เสนอบริการโดยวิธีการอื่นใดให้แก่บุคคลที่สาม เว้นแต่เพื่อเป็นการจัดเตรียมเอกสารข้อมูลให้บริการของคณท่านั้น ผู้เสนอบริการจะต้องเก็บรักษาข้อมูลไว้เป็นความลับตลอดระยะเวลาการพิจารณาในกรณีที่มีการฝ่าฝืนข้อกำหนดเกี่ยวกับการรักษาความลับดังกล่าว บริษัทฯ อาจปฏิเสธไม่รับข้อเสนอให้บริการนั้น บริษัทฯ สงวนลิขสิทธิ์แต่ผู้เดียวในบรรดาข้อมูล แบบแปลน และในเอกสารอื่นๆ ทั้งหมดที่ส่งให้แก่ผู้เสนอบริการ
7. ผู้เสนอบริการจำเป็นต้องเสนอค่าบริการสำหรับการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงงานในเขตประกอบการ ไออาร์พีซี
8. การติดต่อ การรับรอง หรือการให้คำชี้แจงใดๆ ของพนักงานบริษัทฯ หรือตัวแทนของบริษัทฯ ไม่ว่าเป็นลายลักษณ์อักษรหรือด้วยวาจา ไม่ถือว่าผูกพันกับบริษัทฯ หรือตัวแทนของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้มีคำชี้แจงเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทฯ ซึ่งได้ระบุเป็นการชัดเจน
9. ผู้เสนอบริการพึงรับทราบว่าบริษัทฯ อาจจะออกคำแนะนำสำหรับผู้เสนอบริการ หรือการผนวกของข้อกำหนดเพิ่มเติมได้ในระหว่างระยะเวลาการยื่นข้อเสนอขอรับบริการ และ โดยที่ไม่เป็นการกระทบถึงลำดับแห่งเอกสารทั่วไป ให้ทราบขุมูลในเอกสารที่ออกเพิ่มเติมนี้อยู่ในลำดับที่เหนือกว่าข้อกำหนดที่ได้ออกไปก่อนหน้านี้
10. ผู้เสนอบริการจะต้องตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูล โดยรวมถึงความต้องการด้านงานพิมพ์ รูปภาพ และสัญลักษณ์ต่างๆ ที่ถูกต้องชัดเจน



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

11. ข้อกำหนดฉบับนี้ มีจุดมุ่งหมายเพื่อใช้เป็นแนวทางในการดำเนินการเท่านั้น บริษัทฯ หรือตัวแทนของบริษัทฯ ไม่จำเป็นต้องรับผิดชอบต่อการรับรองใดๆ หรือข้อมูลใดๆ ในเอกสารดังกล่าวเหล่านี้
12. ผู้เสนอบริการพึงรับทราบว่า ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม จะต้องเสนอรายงานฯ ภายในวันที่ 31 กรกฎาคม และ 31 มกราคม (กรณีที่วันดังกล่าวตรงกับวันหยุดให้ดำเนินการในวันทำการถัดไป) ดังนั้น ผู้เสนอบริการจะต้องประสานงานกับบริษัทฯ อย่างใกล้ชิดเพื่อติดตามผลการดำเนินงานและรายงานให้กับบริษัทฯ รับทราบอย่างต่อเนื่อง
13. ให้ผู้เสนอบริการเสนอค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในขอบเขตของงานการจัดทำแผนรายงานมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามจริง ทั้งนี้ ให้เสนอค่าบริการจัดทำแผนรายงานฯ เป็นราคาต่อโครงการตามที่ได้รับมอบหมายให้ดำเนินการ

2. สถานที่ทำงาน/สถานที่ส่งมอบ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบที่ 8

เอกสารค่าอัตราการระบายมลสารของโครงการ

ตารางที่ 1-1

รายละเอียดของระบบผลิตพลังงานจากขยะอินทรีย์ของโครงการโรงงานผลิตอาหารสัตว์ขนาดใหญ่การผลิต

แหล่งกำเนิด	ชนิดเชื้อเพลิง	ค่าความร้อน		ความสูงปล่อง	ความสูงฐาน	เส้นผ่านศูนย์กลาง	อุณหภูมิ	ความเร็วก๊าซ ¹⁾	อัตราการไหล ¹⁾	อัตราการไหล ²⁾	ความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)				ความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (SOx)				ความเข้มข้น TSP ³⁾	อัตราการระบาย (g/s) ³⁾			ระบบควบคุมมลพิษ	ระบบ CEMs
		E	N	(เมตร)	ปล่อง (เมตร)	(เมตร)	(K)	(m/s)	(m ³ /s)	(Nm ³ /s)	(ppmv) ¹⁾	(mg/m ³) ¹⁾	(ppmv) ²⁾	(mg/Nm ³) ²⁾	(ppmv) ¹⁾	(mg/m ³) ¹⁾	(ppmv) ³⁾	(mg/Nm ³) ³⁾	(mg/Nm ³) ³⁾	NOx	SOx	TSP		
1. เตา (Heater) ๗๐4 ADU1A	น้ำมันเตา และ Fuel gas	258327	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	826.86	2164.4	199.79	3.750	26.000	2.400	Low Nox Burner	มี
2. เตา (Heater) ๗๐4 ADU1B	น้ำมันเตา และ Fuel gas	258390	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) ๗๐4 NHTU 1	Fuel gas	258434	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) ๗๐4 NHTU 2	Fuel gas	258437	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) ๗๐4 Reforming 1-4	Fuel gas	250449	1400555	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) ๗๐4 Reforming 5	Fuel gas	250437	1400543	22	16.48	1.034	596.15	4.77	4.0	2.00	102.26	96.17	102.30	182.5	21.00	27.48	21.01	55.0	21.49	0.385	0.110	0.043	Low Nox Burner	ไม่มี
7. เตา (Heater) ๗๐4 D/K HDSU	น้ำมันเตา และ Fuel gas	250291	1400292	26	15.29	1.412	564.15	5.37	8.4	4.44	127.14	126.35	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 (เชื้อเพลิงน้ำมันถ่านหิน)											-	-	200	376	-	-	950	-	240	-	-	-		
มาตรฐานปรมาณอน้ำมันปิโตรเลียม 2553 (เชื้อเพลิงก๊าซ)													300	376			60		60					
มาตรฐานปรมาณอน้ำมันปิโตรเลียม 2553 (เชื้อเพลิงถ่าน)											-	-	200	376	-	-	950	-	240	-	-	-		

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

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

ที่ขีดเส้นใต้คือ ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงจากค่าตั้งต้นของข้อมูลเชิงการเกิด

ปล่องที่แจ้งข้อมูลตามมาตรฐานโรงงานน้ำมันปิโตรเลียม 2553 คือ เตา (Heater) ๗๐4 ADU1A, ADU1B, NHTU 1, NHTU 2, Reforming 1-4, Reforming 5 และ D/K HDSU โดยจัดอยู่ในกลุ่มเตา (Furnace) ที่หมายความว่า ระบบหรืออุปกรณ์ใด ๆ ที่ใช้ในการผลิตความร้อนด้วยวิธีเผาไหม้โดยใช้เชื้อเพลิง ในสภาวะที่มีก๊าซออกซิเจนเพียงพอ ความร้อนที่ได้ถูกใช้ในกระบวนการผลิต
ที่มา: บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน), 2564

ตารางที่ 1 แหล่งกำเนิดมลสารของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT	DIAMETER	VELOCITY	TEMP	FLOW	REMARK
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate	(M)	(M)	(m/s)	(°K)	(m³/s)	
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	ยังไม่ดำเนินการ ลดอัตราการระบายสิ่งมี CHP
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	ยกเลิกใช้หสิ่งมี CHP
3.2 Boiler B	751264	1400114	0.0000	0.0000	0.0000	38.00	1.20	9.04	503.15	10.23	ยกเลิกใช้หสิ่งมี 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	ยกเลิกใช้หสิ่งมี CHP
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 80t	751603	1399698	0.0000	0.0000	0.0000	60.00	1.80	12.90	463.15	32.84	ยกเลิกใช้หสิ่งมี CHP
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	ปล่อยใหม่หสิ่งการขยาย
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	93.6800	23.0000	6.0000	65.00	3.15	10.88	463.15	84.82	
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	

SOURCE	LOCATION		EMISSION RATE (g/s)			HEIGHT	DIAMETER	VELOCITY	TEMP	FLOW	REMARK
	X	Y	SO ₂	NO _x	Particulate	(M)	(M)	(m/s)	(°K)	(m³/s)	
10. REFY											
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	ยกเลิกใช้
10.4 DHT	750808	1400573	1.3200	0.5900	0.5100	60.00	1.40	12.96	461.15	19.96	revamp+ค่าควบคุมใหม่
10.5 SRU +TGTU	750479	1399563	5.6460	0.5090	0.5240	60.00	1.40	7.02	784.00	10.81	ยกเลิก SRU2
10.6 TGTU	750479	1399563	0.0000	0.0000	2.0000	46.00	1.65	10.60	616.00	22.67	ใช้รวมกับ SRU+TGTU
10.7 HMU	752592	1401915	3.9200	2.8200	0.7800	60.00	2.15	13.21	415.00	47.98	หน่วยผลิตใหม่
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	ปล่อยใหม่
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	ปล่อยใหม่
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
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	
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	ขอปรับเพิ่ม Emission
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	ปล่อยใหม่ใช้โควตาจากเขตฯ
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 ปล่อย											
loading (g/s)			447.3345	223.5026	63.7815						

Note: Rev. 4 เมื่อ EHIA IP Approved 2556
Rev. 5 เพิ่ม EPS Plant 2559
Rev. 6 PS ขยาย 2561
Rev. 7 LBOP ปรับลดค่า emission
Rev. 8 Millcon
Rev. 9 PX
Rev. 10 REFY+DCC+COND

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 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	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	
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	
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 (ขท-๔๙-๑/๔๑รย) ประกอบกิจการแปรสภาพคอนเดนเสทเรสซิดู (CONDENSATE RESIDUE) ให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โทรศัพท์ ๐ ๓๘๖๑ ๑๓๓๓ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการให้ มีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๑๖ เมษายน ๒๕๖๐ โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม			นายวิชาชัย วิสัยสุข		
ลำดับ	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	นายดินทร์ นิลประดับ	๐๒๐-๕๑-๐๐๒๒๑		✓	
๒	นายจิระวัฒน์ ทองแสง	๑๐๐-๕๘-๐๐๓๖๑	✓		
๓	นายพิพัฒน์ ตรีพงษ์	๑๐๓-๕๘-๐๐๔๓๘			✓
๔	นายทิพย์ วัฒนชาญณรงค์	๐๐๓-๕๑-๐๐๖๔๐			✓
๕	นายสุรเชษฐ์ วนิชชัยยุทธทรัพย์	๐๒๐-๖๑-๐๐๓๐๘		✓	

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	นายณัฐพงศ์ บุญกล้า			✓
๒	นายปัญญา ไผ่ศรีแพน	✓		
๓	นายศุภฤกษ์ สวัสดิ์วีเชียร	✓		
๔	นายธนรัตน์ ใสพงษ์	✓		
๕	นายวสันต์ เดชกำแหง	✓		
๖	นายฉัตรชัย ขมสวัสดิ์	✓	✓	
๗	นายกฤตมน มาอินทร์		✓	
๘	นายบุญเพ็ญ เรือนเพ็ง		✓	
๙	นายอานวย วรณแก้ว		✓	

ลำดับ ๑๐...

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑๐	นายดุสิต โยมบุตร			✓
๑๑	นายวิศรุต ดีวอ			✓
๑๒	นายอเนก นามสง่า			✓
๑๓	นายนิติชัย อินทวา		✓	
๑๔	นายวุฒิพงศ์ ประดิษฐ์พุก		✓	
๑๕	นายกฤษณัย ศรีวังสุ			✓
๑๖	นายไวยวิทย์ พิทักษ์ศิริ			✓
๑๗	นายฐาปกรณ์ เมืองกริม			✓
๑๘	นายเดชา บุญสมญา			✓
๑๙	นายรังสรรค์ นาแก้ว			✓
๒๐	นายชนะพล เนตรกระจำง	✓		
๒๑	นายเอกดนัย น้อยเกตุ	✓		
๒๒	นายภิรมย์ หล่อประโคน		✓	
๒๓	นายนิรุต สีกักดี		✓	
๒๔	นายอดิศักดิ์ ชื่นภิรมย์		✓	
๒๕	นายราชันย์ วงษ์ไพศาล	✓		
๒๖	นายมนัส บุญชาติ	✓		
๒๗	นายวีรภัทร ตุลธรร	✓		
๒๘	นายรัฐพงศ์ ชื่นวงษ์	✓		
๒๙	นายสรวิทย์ วัชรธัญญานุกูล	✓		
๓๐	นายพีรพัฒน์ วันประสาท	✓		
๓๑	นายสมชาย หงษ์ภักดี		✓	
๓๒	นายชัยพิทักษ์ เครือขอนแก่น		✓	
๓๓	ว่าที่ ร.ต. สมภพ เจริญวัย			✓
๓๔	นายจักกฤษ บัวพูล			✓
๓๕	นายธนพัฒน์ อินทโพธิ์			✓

หมายเหตุ ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย

๒. ยกเลิกหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ ออก ๐๓๑๗/๙๗๑๘ ลงวันที่ ๒๒ กรกฎาคม ๒๕๖๕

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

กองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน
กลุ่มกำกับบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

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 1134614.20 ตันต่อปี							
ประเภทอุปกรณ์	สถานะสารอินทรีย์ระเหย	จำนวนอุปกรณ์ทั้งหมดของโรงงาน		จำนวนอุปกรณ์ที่ต้องตรวจวัดการรั่วซึมในรอบการรายงานครั้งนี้			ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยรวมในรูปมีเทนที่รั่วซึมจากอุปกรณ์ที่ตรวจวัดการรั่วซึมทั้งหมดในรอบการรายงานครั้งนี้ (กิโลกรัม)
		จำนวนอุปกรณ์ที่ต้องตรวจวัดการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องตรวจวัดการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ตรวจวัดการรั่วซึมทั้งหมด (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่มีผลการตรวจวัดเกินจากเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ได้รับการซ่อมแซมให้อยู่ในเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม (จุด)	
วาล์ว (Valves)	แก๊ส	1155	27	1155	0	0	36.50
วาล์ว (Valves)	ของเหลว	7599	131	7599	0	0	240.10
ปั๊ม (Pumps)	ของเหลว	107	0	107	0	0	10.75
อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices)	แก๊ส	44	0	44	0	0	0.78
อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices)	ของเหลว	211	0	211	0	0	4.42
เครื่องอัดอากาศ (Compressors)	ทั้งหมด	8	0	8	0	0	0.14
ข้อต่อหรือหน้าแปลน (Connectors or Flanges)	ทั้งหมด	16308	319	16308	0	0	37.00
ท่อส่งปลายเปิด (Open-Ended Lines)	ทั้งหมด	471	0	471	0	0	9.72
จุดเก็บตัวอย่างสารเคมี (Sampling Connections)	ทั้งหมด	71	0	71	0	0	1.33
อุปกรณ์ที่ใช้กวนหรือผสมของเหลว (Agitators or Mixers)	ทั้งหมด	1	0	1	0	0	0.02
3. ปัญหา อุปสรรค และวิธีการแก้ไข							
ขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ (ลงชื่อ) (นายชัยวัฒน์ ชัยปัญญา) ผู้จัดการสิ่งแวดล้อมหรือผู้ได้รับอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน							

เอกสารแนบที่ 11

เอกสารการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักร (Preventive Maintenance) ประจำปี 2568

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	Mainten nce Item	ABC In.	
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	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			V	CAN-Q3PW	92841	116742		
5	ADU1		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-0102A	3M	V		V			V			V			V	CAN-Q3PW	92841	116741		
6	ADU1		VERIFY CEMS ANALYZER AI-0101B	2M		V	V			V			V			V	CAN-Q3PW	92843	116746		
7	ADU1		VERIFY CEMS ANALYZER AI-0101A	2M		V	V			V			V			V	CAN-Q3PW	92843	116745		
8	ADU1		VERIFY GAS DETECTOR OF ADU1 PLANT (ALL T	4M			V			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					I	RRE-MREA	109188	135440		
27	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		
28	NTU		VERIFY GAS DETECTOR OF NTU PLANT (ALL T	4M			V			V			V			V	CAN-Q3PW	92826	116573		
29	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1206	3M	V		V			V			V			V	CAN-Q3PW	92830	116714		
30	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1205	3M	V		V			V			V			V	CAN-Q3PW	92830	116713		
31	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1207	3M	V		V			V			V			V	CAN-Q3PW	92830	116715		
32	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1001	3M	V		V			V			V			V	CAN-Q3PW	92830	116709		
33	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1204	3M	V		V			V			V			V	CAN-Q3PW	92830	116712		
34	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1203	3M	V		V			V			V			V	CAN-Q3PW	92830	116711		
35	NTU		VERIFY OXYGEN ANALYZER AI-1002	3M	V		V			V			V			V	CAN-Q3PW	92830	116710		
36	NTU		INSPECTION MACHINE NTU	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	108426	134455		
37	NTU		LUBRICATION OF NTU-12TN03	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	88050	110580		
38	NTU		LUBRICATION OF NTU-10TN01	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	88050	110581		
39	NTU		INSPECTION OF NTU-12TN20	6M						I						I	RRE-MREA	88051	110582		
67	ADU1-E1B		PARTIAL DISCHARGE SIGNAL MEASURING	1Y		I											CCH-SWRL	84946	105788		
68	ADU1-E21		PARTIAL DISCHARGE SIGNAL MEASURING	1Y		I											CCH-SWRL	84954	105794		
70	NTU-E21		PARTIAL DISCHARGE SIGNAL MEASURING	1Y		I											CCH-SWRL	86214	107010		
76	ADU1-01 -01T011		Inspection Open Vent (ELBOW)/Bird Screen	6M						I						I	RRE-MREA	269999	299058	C	
77	ADU1-04 -04T001		Inspection Breather Valve	6M						I						I	RRE-MREA	267000	299059	B	
78	ADU1-04 -04T002		Inspection Emergency vent cover	6M						I						I	RRE-MREA	267001	299060	B	
79	ADU1-CR -69FMP001		PM FIRE ALARM PANEL ADU1/DK	1Y					Q								RRE-EREA	26443	26443		
80	ADU1-E21-69TR001		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC.IFT.ACID.MOIS)	1Y						V							CCH-TRTL	26634	26634		
81	ADU1-E21-69TR001		VISUAL INSPECT DISTRIBUTION TRANSFORMER	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	26633	26633		
82	ADU1-E21-69TR001B		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC.IFT.ACID.MOIS)	1Y					Q								CCH-TRTL	26636	26636		
83	ADU1-E21-69TR001B		VISUAL INSPECT DISTRIBUTION TRANSFORMER	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	26635	26635		
84	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		
110	NTU -11 -11T001		Inspection Open Vent (ELBOW)/Bird Screen	6M						I						I	RRE-MREA	267003	299062		
111	NTU -12 -12K011A		INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 12K011A	6M					T							T	RRE-EREA	84626	109166		
112	NTU -12 -12T003		Inspection Open Vent (ELBOW)/Bird Screen	6M						I						I	RRE-MREA	267006	299065	C	
113	NTU -13 -13T002		Inspection Open Vent (ELBOW)/Bird Screen	6M						I						I	RRE-MREA	267007	299066	C	
114	NTU-CR -69FMP101		PM FIRE ALARM PANEL NTU	1Y	I												RRE-EREA	27820	27820		
115	NTU-E21-69CMP101		PM INERGEN SYSTEM NTU	6M			I						I				RRE-EREA	27849	27849		
116	NTU-E21-69DC101		INSPECTION CABINET OF BIC 69DC101	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27862	27862		
117	NTU-E21-69TR101		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC.IFT.ACID.MOIS)	1Y					Q								CCH-TRTL	27966	27966		
118	NTU-E21-69TR101		VISUAL INSPECT DISTRIBUTION TRANSFORMER	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27965	27965		
119	NTU-E21-69TR102		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC.IFT.ACID.MOIS)	1Y					Q								CCH-TRTL	27968	27968		
120	NTU-E21-69TR102		VISUAL INSPECT DISTRIBUTION TRANSFORMER	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27967	27967		
121	NTU-E21-69TR103		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC.IFT.ACID.MOIS)	1Y					Q								CCH-TRTL	27970	27970		
122	NTU-E21-69TR103		VISUAL INSPECT DISTRIBUTION TRANSFORMER	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27969	27969		
123	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		
130	ADU1-02 -02E008B -F01		INSPECTION OF ADU1-02E008B-F01	3M						I							I	RRE-MREA	42551	44151	B
131	ADU1-02 -02E008B -F01		LUBRICATION OF ADU1-02E008B-F01	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42552	44152	B	
132	ADU1-02 -02E008B -F02		INSPECTION OF ADU1-02E008B-F02	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42553	44153	B	
133	ADU1-02 -02E008B -F02		LUBRICATION OF ADU1-02E008B-F02	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42554	44154	B	
134	ADU1-CCR-69CMP001 -C003		INSPECTION INERGEN SYSTEM (CCR)	6M			I						I				RRE-EREA	26429	26429		
135	ADU1-CCR-69CMP001 -C003		WEIGHT INERGEN CYLINDER LINE CCR	6M			I						I				RRE-EREA	26430	26430		
136	ADU1-CR -69CMP001 -C002		INSPECTION INERGEN SYSTEM (CR)	6M			I						I				RRE-EREA	26439	26439		
137	ADU1-CR -69CMP001 -C002		WEIGHT INERGEN CYLINDER LINE CR ROOM	6M			I						I				RRE-EREA	26440	26440		
138	ADU1-CR -69LP002 -E2		PM EMER LIGHTING CONTROL ROOM ADU1	3M	I			I			I						RRE-EREA	26444	26444		
139	ADU1-CR -69LP002 -E3		PM EMER LIGHTING CONTROL ROOM ADU1	3M	I			I			I						RRE-EREA	26445	26445		

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	Mainten ance Item	ABC In.
140	ADU1-CR -69LP002 -E4		PM EMER LIGHTING CCR ADU1	3M	I						I			I			RRE-EREA	26446	26446	
141	ADU1-E21-69CMP001 -C001		INSPECTION INERGEN SYSTEM (MCC)	6M			I						I				RRE-EREA	26505	26505	
142	ADU1-E21-69CMP001 -C001		WEIGHT INERGEN CYLINDER LINE MCC	6M			I						I				RRE-EREA	26506	26506	
143	ADU1-E21-69LP001 -E1		PM EMER LIGHTING MCC ADU1	3M	I						I			I			RRE-EREA	26517	26517	
231	NTU -12 -12P007B -M01		GREASING LV MOTOR 12P007BM01	4M		L				L				L			RRE-EREA	27692	27692	B
232	NTU -12 -12P007B -M01		INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P007BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27693	27693	B
233	NTU-CCR-69CMP101 -C003		Pressure Test CYLINDER LINE CCR	6M			I						I				RRE-EREA	27806	27806	
234	NTU-CCR-69LP002 -E3		PM EMER LIGHTING CCR NTU	3M	I						I			I			RRE-EREA	27812	27812	
235	NTU-CR -69CMP101 -C002		Pressure Test CYLINDER LINE CR ROOM	6M			I										RRE-EREA	27817	27817	
236	NTU-CR -69LP001 -E4		PM EMER LIGHTING UP STAIR NTU	3M		I					I			I			RRE-EREA	27821	27821	
237	NTU-CR -69LP002 -E2		PM EMER LIGHTING CONTROL ROOM NTU	3M		I					I			I			RRE-EREA	27822	27822	
238	NTU-E21-09MCC001 -02.06A		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P010A	6M							I						RRE-EREA	27823	27823	
239	NTU-E21-09MCC001 -02.06B		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P010B	6M	I						I						RRE-EREA	27824	27824	
240	NTU-E21-69CMP101 -C001		Pressure Test CYLINDER LINE MCC	6M			I						I				RRE-EREA	27851	27851	
241	NTU-E21-69LP001 -E1		PM EMER LIGHTING MCC NTU	3M		I					I			I			RRE-EREA	27864	27864	
242	NTU-E21-69MCC102 -SB3.27		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12T002	6M						I						I	RRE-EREA	27927	27927	
243	NTU-E21-69MCC102 -SB5.27		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12T003	6M						I						I	RRE-EREA	27939	27939	
281	NTU-E21-69CMP101 -H1.D1 -1		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHO6M							I							RRE-EREA	27852	27852	
282	NTU-E21-69CMP101 -H1.D1 -2		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (ION)6M							I							RRE-EREA	27853	27853	
283	NTU-E21-69CMP101 -H1.D1 -3		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHO6M							I							RRE-EREA	27854	27854	
284	NTU-E21-69CMP101 -H1.D1 -4		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (ION)6M							I							RRE-EREA	27855	27855	
285	NTU-E21-69CMP101 -H1.D1 -5		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (ION)6M							I							RRE-EREA	27856	27856	
286	NTU-E21-69CMP101 -H1.D2 -1		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)6M							I							RRE-EREA	27857	27857	
287	NTU-E21-69CMP101 -H1.D2 -2		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)6M							I							RRE-EREA	27858	27858	
288	NTU-E21-69CMP101 -H1.D2 -3		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (PHO6M							I							RRE-EREA	27859	27859	
289	NTU-E21-69CMP101 -H1.D2 -4		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (PHOT6M							I							RRE-EREA	27860	27860	
290	NTU-E21-69CMP101 -H1.D2 -5		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (PHOT6M							I							RRE-EREA	27861	27861	
298	ADU1-E21-AC02E001A		PM ADU1-E21-AC02E001A	1Y													RRE-EREA	100092	125347	
299	ADU1-E21-AC02E001A		Inspect VSD ADU1-E21-AC02E001A	3M						I							RRE-EREA	110060	131471	
300	ADU1-E21-AC02E001B		PM ADU1-E21-AC02E001B	1Y													RRE-EREA	100093	125348	
301	ADU1-E21-AC02E001B		Inspect VSD ADU1-E21-AC02E001B	3M						I							RRE-EREA	110061	131472	
302	ADU1-OFF- -6600A14		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M			I										RRE-EWS	107568	133482	
303	ADU1-OFF- -6600A14		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107568	133482	
304	ADU1-OFF- -6600A15		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M			I										RRE-EWS	107569	133483	
305	ADU1-OFF- -6600A15		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107569	133483	
306	ADU1-OFF- -6600A16		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M			I										RRE-EWS	107570	133484	
307	ADU1-OFF- -6600A16		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107570	133484	
308	ADU1-OFF- -6600A17		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M			I										RRE-EWS	107571	133485	
309	ADU1-OFF- -6600A17		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107571	133485	
314	NTU -E21-AC13K004		PM NTU -E21-AC13K004	1Y													RRE-EREA	100094	125349	
315	NTU -E21-AC13K004		Inspect VSD NTU -E21-AC13K004	3M													RRE-EREA	110198	137735	
316	NTU -OFF-6000A17		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M			I										RRE-EWS	107671	133585	
317	NTU -OFF-6000A17		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107671	133585	
318	NTU -OFF-6000A18		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M			I										RRE-EWS	107672	133586	
319	NTU -OFF-6000A18		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107672	133586	
320	NTU -OFF-6000A19		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M			I										RRE-EWS	107673	133587	
321	NTU -OFF-6000A19		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107673	133587	
322	NTU -OFF-6000A20		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M			I										RRE-EWS	107674	133588	
323	NTU -OFF-6000A20		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107674	133588	
324	NTU -OFF-6000A21		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M			I										RRE-EWS	107675	133589	
325	NTU -OFF-6000A21		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107675	133589	
326	NTU -OFF-6000A22		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M			I										RRE-EWS	107676	133590	
327	NTU -OFF-6000A22		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107676	133590	
328	NTU -OFF-6000A23		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M			I										RRE-EWS	107677	133386	
329	NTU -OFF-6000A23		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107677	133386	
334	NTU -12 -DV10005		DELUGE VALVE SYSTEM NTU AREA	6M			I										RRE-EREA	112994	140891	
335	NTU -10 -DV10006		DELUGE VALVE SYSTEM NTU AREA	6M													RRE-EREA	112995	140891	
402	ADU1-15 -PIPING	1-1/2-MX-1532004	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	236453	268022	B
403	NTU -11 -PIPING	1-1/2-P-1150563	Piping inspection(Class 2)	5Y													IRI-INRE	233118	264698	B
404	NTU -12 -PIPING	1-1/2-P-1205055	Piping inspection(Class 2)	5Y													IRI-INRE	233216	264796	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
409	ADU-14 -PIPING	1-1/2-SHO-140503	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234939	266508	B
410	ADU-14 -PIPING	1-1/2-SHO-140702	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234942	266511	B
411	ADU-14 -PIPING	1-1/2-SHO-140702	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234943	266512	B
412	ADU-14 -PIPING	1-1/2-SHO-140703	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234944	266513	B
413	NTU -11 -PIPING	1-1/2-WSW-11050	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233130	264710	B
414	NTU -11 -PIPING	1-1/2-WSW-11050	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233131	264711	B
415	ADU-15 -PIPING	1-1/2-WSW-15180	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	236796	268365	B
416	ADU-15 -PIPING	1-1/2-WSW-15240	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	236799	268368	B
417	ADU-15 -PIPING	1-1/2-WSW-15240	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	236800	268369	B
418	NTU -10 -PIPING	1-CH-1001003	Piping inspection(Class 1)	5Y										I			IRI-INRE	237658	269227	A
419	ADU-15 -PIPING	1-FA-1516003	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	236326	267895	B
420	ADU-15 -PIPING	1-FA-1520003	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	236341	267910	A
421	ADU-15 -PIPING	1-FA-1520004	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	236342	267911	A
422	ADU-15 -PIPING	1-FA-1520005	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	236343	267912	A
423	ADU-15 -PIPING	1-FA-1520009	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	236346	267920	A
424	ADU-15 -PIPING	1-FA-1521004	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	236347	267916	A
425	ADU-15 -PIPING	1-FA-1521005	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	236348	267917	A
426	ADU-15 -PIPING	1-FA-1521006	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	236349	267918	A
427	ADU-15 -PIPING	1-FA-1521007	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	236350	267919	A
434	ADU-14 -PIPING	1-FG-1408041	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234913	266482	B
435	ADU-14 -PIPING	1-FG-1408043	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234915	266484	B
439	ADU-01 -PIPING	1-GV-0127008	Piping inspection(Class 1)	5Y						I							IRI-INRE	234477	266046	A
443	ADU-15 -PIPING	1-MX-1520015	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	236444	268013	A
444	ADU-15 -PIPING	1-MX-1520017	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	236446	268015	A
445	ADU-15 -PIPING	1-MX-1521012	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	236447	268016	A
446	ADU-15 -PIPING	1-MX-1521013	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	236448	268017	A
447	NTU -11 -PIPING	1-P-106074	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237946	269515	B
448	ADU-15 -PIPING	1-P-1501008	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	236528	268097	B
459	NTU -11 -PIPING	1-SHO-1105009	Piping inspection(Class 2)	5Y													IRI-INRE	233127	264707	B
460	ADU-14 -PIPING	1-SHO-1405024	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234936	266505	B
461	ADU-14 -PIPING	1-SHO-1405025	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234937	266506	B
462	ADU-14 -PIPING	1-SHO-1406026	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234940	266509	B
463	ADU-14 -PIPING	1-SHO-1407032	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234945	266514	B
464	ADU-15 -PIPING	1/2-FA-1520008	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	236345	267914	A
465	ADU-15 -PIPING	1/2-FA-1521009	Piping inspection(Class1)	5Y					I								IRI-INRE	236352	267921	A
466	NTU -12 -PIPING	1/2-PAL-0904032	Piping inspection(Class 1)	5Y										I			IRI-INRE	238133	269702	A
468	ADU-15 -PIPING	10-FG-1540002	Piping inspection(Class2)	5Y													IRI-INRE	236389	267958	B
469	ADU-01 -PIPING	10-P-0106001	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234543	266112	B
470	ADU-01 -PIPING	10-P-0120001	Piping inspection critical line	1Y						I							IRI-INRE	247214	279304	B
471	ADU-01 -PIPING	10-P-0122004	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234584	266153	B
472	ADU-02 -PIPING	10-P-0201004	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234712	266281	B
473	ADU-03 -PIPING	10-P-0304006	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234811	266380	B
474	ADU-15 -PIPING	10-P-1507005	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	236557	268126	B
477	NTU -12 -PIPING	10-SH-1201001	Piping inspection(Class 4H)	5Y										I			IRI-INRE	238142	269711	C
478	ADU-02 -02E008B -F01	10005892	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94173	118467	B
479	ADU-02 -02E008B -F02	10005893	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INV	94174	118468	B
526	ADU-01 -PIPING	12-P-0104001	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234532	266101	B
527	ADU-01 -PIPING	12-P-0104002	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234533	266102	B
528	ADU-01 -PIPING	12-P-0109002	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234565	266134	B
529	ADU-01 -PIPING	12-P-0126006	Piping inspection(Class2)	5Y					I								IRI-INRE	234609	266178	B
530	ADU-02 -PIPING	12-P-0202007	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234721	266242	B
531	ADU-15 -PIPING	12-P-1508003	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	236561	268130	A
539	ADU-15 -PIPING	14-P-1517006	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	236586	268155	A
542	ADU-15 -PIPING	16-P-1517005	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	236585	268154	A
546	ADU-01 -PIPING	18-P-0109001	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234564	266133	B
547	ADU-15 -PIPING	2-FA-1511006	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	236289	267858	B
548	ADU-15 -PIPING	2-FA-1511007	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	236290	267859	B
549	ADU-15 -PIPING	2-FA-1512003	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	236291	267860	B
550	ADU-15 -PIPING	2-FA-1512006	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	236294	267863	B
551	ADU-15 -PIPING	2-FA-1512009	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	236296	267865	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
552	ADU-15 -PIPING	2-FA-1519004	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	236339	267908	A
553	ADU-15 -PIPING	2-FA-1519005	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	236340	267909	A
562	ADU-15 -PIPING	2-FG-1540009	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	236391	267960	B
563	ADU-01 -PIPING	2-GW-0110006	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234478	266047	B
564	ADU-01 -PIPING	2-GW-0110103	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234479	266048	A
565	ADU-01 -PIPING	2-GW-0127003	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234480	266049	B
567	ADU-14 -PIPING	2-LPG-6941005	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234926	266495	A
568	ADU-03 -PIPING	2-MX-0306003	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234788	266357	B
569	ADU-15 -PIPING	2-MX-1532002	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	236451	268020	B
570	ADU-15 -PIPING	2-MX-1532003	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	236452	268021	B
575	NTU -11 -PIPING	2-P-1101013	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233094	264674	B
576	NTU -11 -PIPING	2-P-1101016	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233097	264677	B
577	NTU -11 -PIPING	2-P-1101079	Piping inspection(Class 1)	5Y										I			IRI-INRE	237896	269465	A
578	NTU -12 -PIPING	2-P-1205047	Piping inspection(Class 2)	5Y													IRI-INRE	233208	264788	B
579	NTU -12 -PIPING	2-P-1205057	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	233217	264797	A
589	ADU-03 -PIPING	2-RNC4-0304051	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234828	266397	A
590	ADU-03 -PIPING	2-RNC4-0304052	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234829	266398	A
591	ADU-03 -PIPING	2-RNC4-0304052	Piping inspection critical LPG Line	1Y						I							IRI-INRE	247217	279307	A
592	NTU -11 -PIPING	2-SHO-1105007	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233125	264705	B
593	NTU -11 -PIPING	2-SHO-1105008	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233126	264706	B
594	NTU -11 -PIPING	2-SHO-1105010	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233128	264708	B
595	ADU-14 -PIPING	2-SHO-1408031	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234947	266516	B
596	ADU-03 -PIPING	2-WSW-0303006	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234841	266410	B
597	NTU -11 -PIPING	2-WSW-1105001	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233129	264709	B
598	ADU-15 -PIPING	2-WSW-1524006	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	236797	268366	B
599	ADU-15 -PIPING	2-WSW-1524007	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	236798	268367	B
604	NTU -CCR-69CMP101 -C003	20008153	INSPECTION IBERGEN SYSTEM (CCR)	6M										I			RRE-EREA	88234	111082	A
605	NTU -CR-69CMP101 -C001	20008154	INSPECTION IBERGEN SYSTEM (CR)	6M											I		RRE-EREA	88234	111081	A
606	NTU -E21-69CMP101 -C001	20008155	INSPECTION IBERGEN SYSTEM (MCC)	6M										I			RRE-EREA	88234	111080	A
559	ADU-01 -PIPING	2-FA-01126005	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234608	266177	B
660	ADU-15 -PIPING	3-FA-1519013	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	236338	267907	A
663	ADU-15 -PIPING	3-GW-1519003	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	236403	267972	A
664	ADU-15 -PIPING	3-GW-1521002	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	236407	267976	A
665	ADU-15 -PIPING	3-GW-1521003	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	236408	267977	A
666	NTU -11 -PIPING	3-H-1106051	Piping inspection(Class 1)	5Y										I			IRI-INRE	233787	269446	A
667	NTU -13 -PIPING	3-H-1303007	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233077	264657	B
668	NTU -13 -PIPING	3-H-1303010	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233080	264660	B
669	ADU-02 -PIPING	3-HN-0202003	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234678	266247	A
670	ADU-14 -PIPING	3-LPG-1405006	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234921	266490	A
671	ADU-14 -PIPING	3-LPG-1405007	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234922	266491	A
672	ADU-14 -PIPING	3-LPG-1406008	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234923	266492	A
673	ADU-14 -PIPING	3-LPG-1406010	Piping inspection(Class1)	5Y						I							IRI-INRE	234924	266493	A
674	ADU-14 -PIPING	3-LPG-1406010	Piping inspection critical LPG Line	5Y						I							IRI-INRE	247216	279308	A
676	ADU-01 -PIPING	3-MX-0104008	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234512	266068	B
677	ADU-03 -PIPING	3-MX-0306002	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234787	266356	B
678	ADU-01 -PIPING	3-P-0103006	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234529	266098	B
679	ADU-01 -PIPING	3-P-0104005	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234533	266104	B
680	ADU-01 -PIPING	3-P-0104010	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234536	266105	B
681	ADU-01 -PIPING	3-P-0106005	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234547	266116	B
682	ADU-01 -PIPING	3-P-0108005	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234556	266125	B
683	ADU-01 -PIPING	3-P-0108006	Piping inspection(Class2)	5Y						I							IRI-INRE	234557	266126	B
684	NTU -11 -PIPING	3-P-1104049	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233108	264688	B
685	NTU -11 -PIPING	3-P-1104050	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233109	264689	B
686	NTU -11 -PIPING	3-P-1105059	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233115	264695	B
687	NTU -11 -PIPING	3-P-1106070	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237943	269512	B
688	NTU -12 -PIPING	3-P-1205084	Piping inspection(Class 1)	5Y										I			IRI-INRE	238129	269698	A
689	ADU-15 -PIPING	3-P-1502005	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236539	265108	B
700	NTU -11 -PIPING	3-SHO-1105001	Piping inspection(Class 2)	5Y							I						IRI-INRE	233121	264701	B
701	NTU -11 -PIPING	3-SHO-1105004	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233122	264702	B
702	NTU -11 -PIPING	3-SHO-1105005	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233123	264703	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
703	NTU -11 -PIPING	3-SHO-1105006	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233124	264704	B
704	ADU1-14 -PIPING	3-SHO-1407038	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234946	266515	B
705	NTU -10 -PIPING	3/4-CH-1001002	Piping inspection(Class 1)	5Y										I			IRI-INRE	237657	269226	A
706	NTU -11 -PIPING	3/4-CH-1103007	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	237853	269422	B
707	NTU -11 -PIPING	3/4-CH-1103008	Piping inspection(Class 1)	5Y										I			IRI-INRE	237854	269423	A
708	NTU -12 -PIPING	3/4-DMD5-1202000	Piping inspection(Class 1)	5Y										I			IRI-INRE	237997	269566	A
714	ADU1-03 -PIPING	4-FA-0303010	Piping inspection(Class1)	5Y							I						IRI-INRE	234775	266344	A
715	ADU1-03 -PIPING	4-FA-0303014	Piping inspection(Class1)	5Y													IRI-INRE	234776	266345	A
716	ADU1-03 -PIPING	4-FA-0303015	Piping inspection(Class1)	5Y							I						IRI-INRE	234777	266346	A
717	ADU1-15 -PIPING	4-FA-1520006	Piping inspection(Class1)	5Y							I						IRI-INRE	236344	267913	A
718	ADU1-15 -PIPING	4-FA-1521008	Piping inspection(Class1)	5Y							I						IRI-INRE	236351	267920	A
719	ADU1-01 -PIPING	4-FG-0110001	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234463	266032	B
722	ADU1-03 -PIPING	4-LN-0304002	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234780	266349	B
734	ADU1-02 -PIPING	4-MX-0202011	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234707	266276	B
735	ADU1-01 -PIPING	4-P-0103003	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234526	266095	B
736	ADU1-01 -PIPING	4-P-0103005	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234528	266097	B
737	ADU1-01 -PIPING	4-P-0103101	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234530	266099	B
738	ADU1-01 -PIPING	4-P-0104004	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234534	266103	B
739	ADU1-01 -PIPING	4-P-0106004	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234546	266115	B
740	ADU1-01 -PIPING	4-P-0108004	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234555	266124	B
741	ADU1-01 -PIPING	4-P-0108104	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234558	266127	B
742	ADU1-01 -PIPING	4-P-0108108	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234562	266131	B
743	ADU1-01 -PIPING	4-P-0108109	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234563	266132	B
744	ADU1-01 -PIPING	4-P-0109003	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234566	266135	B
745	ADU1-01 -PIPING	4-P-0109004	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234567	266136	B
746	ADU1-01 -PIPING	4-P-0109005	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234568	266137	B
747	ADU1-01 -PIPING	4-P-0109006	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234569	266138	B
748	ADU1-01 -PIPING	4-P-0121004	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234577	266146	B
749	ADU1-01 -PIPING	4-P-0125004	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234597	266166	B
750	ADU1-01 -PIPING	4-P-0125015	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234602	266171	B
751	ADU1-01 -PIPING	4-P-0125016	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234603	266172	B
752	ADU1-02 -PIPING	4-P-0202008	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234722	266291	B
753	ADU1-02 -PIPING	4-P-0204102	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234734	266303	B
754	ADU1-02 -PIPING	4-P-0205005	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234737	266306	B
755	ADU1-03 -PIPING	4-P-0304007	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234812	266381	B
756	NTU -11 -PIPING	4-P-1104047	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233106	264686	B
757	NTU -12 -PIPING	4-P-1205049	Piping inspection(Class 1)	5Y										I			IRI-INRE	233210	264790	A
758	NTU -12 -PIPING	4-P-1205050	Piping inspection(Class 1)	5Y										I			IRI-INRE	233211	264791	A
759	ADU1-15 -PIPING	4-P-1501007	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236527	268096	B
760	ADU1-15 -PIPING	4-P-1502006	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236540	268109	B
761	ADU1-15 -PIPING	4-P-1508007	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236565	268134	B
762	ADU1-15 -PIPING	4-P-1509003	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236569	268138	B
774	NTU -10 -PIPING	4-WSW-1002001	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233169	264749	B
775	ADU1-02 -PIPING	5-P-0201005	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234713	266282	B
776	ADU1-02 -PIPING	6-FA-0307010	Piping inspection(Class1)	5Y							I						IRI-INRE	234671	266240	A
777	ADU1-15 -PIPING	6-GW-1520002	Piping inspection(Class1)	5Y							I						IRI-INRE	236405	267974	A
778	ADU1-15 -PIPING	6-GW-1521001	Piping inspection(Class1)	5Y							I						IRI-INRE	236406	267975	A
779	ADU1-15 -PIPING	6-GW-6985003	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	236409	267978	B
780	ADU1-01 -PIPING	6-KERO-0201012	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234502	266071	B
781	ADU1-01 -PIPING	6-KERO-0201013	Piping inspection(Class2)	5Y							I						IRI-INRE	234503	266072	B
784	ADU1-01 -PIPING	6-P-0106002	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234544	266114	B
785	ADU1-01 -PIPING	6-P-0108002	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234553	266122	B
786	ADU1-01 -PIPING	6-P-0108003	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234554	266123	B
787	ADU1-01 -PIPING	6-P-0108105	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234559	266128	B
788	ADU1-01 -PIPING	6-P-0108106	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234560	266129	B
789	ADU1-01 -PIPING	6-P-0121009	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234580	266149	B
790	ADU1-01 -PIPING	6-P-0126001	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234604	266173	B
791	ADU1-01 -PIPING	6-P-0126002	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234605	266174	B
792	ADU1-01 -PIPING	6-P-0126003	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234606	266175	B
793	ADU1-01 -PIPING	6-P-0126004	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234607	266176	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
794	ADU1-01 -PIPING	6-P-0126009	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	234610	266179	B
795	ADU1-02 -PIPING	6-P-0201006	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	234714	266283	B
796	ADU1-02 -PIPING	6-P-0203005	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	234726	266295	B
797	ADU1-02 -PIPING	6-P-0203006	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	234727	266296	B
798	ADU1-02 -PIPING	6-P-0204005	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	234732	266301	B
799	ADU1-02 -PIPING	6-P-0205004	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	234736	266305	B
800	ADU1-02 -PIPING	6-P-0206007	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	234743	266312	B
801	NTU -10 -PIPING	6-P-1004063	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	237755	269324	B
802	NTU -11 -PIPING	6-P-1104046	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233105	264685	B
803	NTU -12 -PIPING	6-P-1202019	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233203	264783	B
804	NTU -12 -PIPING	6-P-1202020	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	233204	264784	B
805	NTU -12 -PIPING	6-P-1205046	Piping inspection(Class 1)	5Y										I			IRI-INRE	233207	264787	A
806	ADU1-15 -PIPING	6-P-1501003	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	236523	268092	B
807	ADU1-15 -PIPING	6-P-1501004	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	236524	268093	B
808	ADU1-15 -PIPING	6-P-1501005	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	236525	268094	B
809	ADU1-15 -PIPING	6-P-1501006	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	236526	268095	B
810	ADU1-15 -PIPING	6-P-1502003	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	236537	268106	B
811	ADU1-15 -PIPING	6-P-1502004	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	236538	268107	B
812	ADU1-15 -PIPING	6-P-1508004	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	236562	268131	B
813	ADU1-15 -PIPING	6-P-1513002	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	236579	268148	B
814	ADU1-15 -PIPING	6-P-1513003	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	236580	268149	B
836	NTU -12 -PIPING	6-RFM-1205075	Piping inspection(Class 2)	5Y										I			IRI-INRE	238136	269705	B
838	ADU1-02 -PIPING	8-FA-0211009	Piping inspection(Class1)	5Y										I			IRI-INRE	234670	266239	A
839	ADU1-15 -PIPING	8-FA-1517008	Piping inspection(Class1)	5Y										I			IRI-INRE	236337	267906	A
841	NTU -00 -PIPING	8-FG-0011002	Piping inspection(Class 2)	5Y											I		IRI-INRE	237077	268646	B
842	ADU1-15 -PIPING	8-FG-6985016	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	236394	267963	B
843	ADU1-02 -PIPING	8-HN-0202002	Piping inspection(Class2)	5Y									I				IRI-INRE	234677	266246	B
847	ADU1-01 -PIPING	8-P-0103004	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234527	266096	B
848	ADU1-01 -PIPING	8-P-0106003	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234545	266114	B
849	ADU1-01 -PIPING	8-P-0107001	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234550	266119	B
850	ADU1-01 -PIPING	8-P-0107002	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234551	266120	B
851	ADU1-01 -PIPING	8-P-0108001	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234552	266121	B
852	ADU1-01 -PIPING	8-P-0124004	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234589	266158	B
853	ADU1-01 -PIPING	8-P-0125001	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234594	266163	B
854	ADU1-01 -PIPING	8-P-0125002	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234595	266164	B
855	ADU1-01 -PIPING	8-P-0125003	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234596	266165	B
856	ADU1-01 -PIPING	8-P-0125012	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234599	266168	B
857	ADU1-01 -PIPING	8-P-0125013	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234600	266169	B
858	ADU1-02 -PIPING	8-P-0202006	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234720	266289	B
859	ADU1-02 -PIPING	8-P-0203004	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234725	266294	B
860	ADU1-02 -PIPING	8-P-0204004	Piping inspection(Class2)	5Y										I			IRI-INRE	234731	266300	B
861	ADU1-03 -PIPING	8-P-0304005	Piping inspection(Class2)	5Y											I		IRI-INRE	234810	266379	B
862	NTU -12 -PIPING	8-P-1205044	Piping inspection(Class 1)	5Y											I		IRI-INRE	233205	264785	A
863	ADU1-15 -PIPING	8-P-1502001	Piping inspection(Class2)	5Y											I		IRI-INRE	236535	268104	B
864	ADU1-15 -PIPING	8-P-1502002	Piping inspection(Class2)	5Y											I		IRI-INRE	236536	268105	B
865	ADU1-15 -PIPING	8-P-1512001	Piping inspection(Class2)	5Y											I		IRI-INRE	236576	268145	B
866	ADU1-15 -PIPING	8-P-1513001	Piping inspection(Class2)	5Y											I		IRI-INRE	236578	268147	B
867	ADU1-15 -PIPING	8-P-1517001	Piping inspection(Class2)	5Y											I		IRI-INRE	236581	268150	B
868	ADU1-15 -PIPING	8-P-1517002	Piping inspection(Class2)	5Y											I		IRI-INRE	236582	268151	B
896	ADU1-01 -GROUND	ADU1-01-G002	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-ERE	25975	25975	B
897	ADU1-01 -GROUND	ADU1-01-G004	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-ERE	25976	25976	B
898	ADU1-01 -GROUND	ADU1-01-G005	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y		I											RRE-ERE	25977	25977	B
899	ADU1-01 -GROUND	ADU1-01-G009	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-ERE	25978	25978	B
900	ADU1-01 -GROUND	ADU1-01-G010	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-ERE	25979	25979	B
901	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-BE On-stream inspection(Thermo scan)		1Y											I		IRI-INSS	97411	121903	A
902	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-DILUBRICATION OF ADU1-01B001A		2M		L		L				L					RRE-MREA	208758	239594	C
903	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-LCPM SOCT BLOWER SYSTEM 01B001A		3M		I						I					RRE-MREA	25912	25912	C
904	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-MININSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001AM01		3M					T						I		RRE-ERE	25913	25913	C
905	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-MININSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001AM02		3M					T						T		RRE-ERE	25914	25914	C
906	ADU1-01 -01B001A	ADU1-01B001A-MININSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001AM03		3M					T						T		RRE-ERE	25915	25915	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
907	ADU1-01-01B001A	ADU1-01B001A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001AM04		3M		T			T			T			T		RRE-AREA	25916		C
908	ADU1-01-01B001A	ADU1-01B001A-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001A-S01-S04		3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42462	44062	B
909	ADU1-01-01B001A	ADU1-01B001A-SLUBRICATION OF ADU1-01B001A-S01-S04		2M		L		L		L	L				L		RRE-MREA	82935	103549	B
910	ADU1-01-01B001A	ADU1-01B001A-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001A-S01-S04		3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42462	44062	B
911	ADU1-01-01B001A	ADU1-01B001A-SLUBRICATION OF ADU1-01B001A-S01-S04		2M		L		L		L	L				L		RRE-MREA	82935	103549	B
912	ADU1-01-01B001A	ADU1-01B001A-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001A-S01-S04		3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42462	44062	B
913	ADU1-01-01B001A	ADU1-01B001A-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001A-S01-S04		3M	F	L		F		L	F			F		L	RRE-MREA	82935	103549	B
914	ADU1-01-01B001A	ADU1-01B001A-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001A-S01-S04		3M	F			F		L	F			F			RRE-MREA	42462	44062	B
915	ADU1-01-01B001A	ADU1-01B001A-SLUBRICATION OF ADU1-01B001A-S01-S04		2M		L		L		L	L			L		L	RRE-MREA	82935	103549	B
916	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-B(On-stream inspection(Thermo scan)		1Y											I		IRI-INSS	97412	121904	A
917	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-DILUBRICATION OF ADU1-01B001B		2M		L		L		L	L			L		L	RRE-MREA	208759	239595	C
918	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-LCPM SOOT BLOWER SYSTEM 01B001B		3M			I			I			I		I		RRE-AREA	25917	25917	A
919	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM01		3M			T			T			T		T		RRE-AREA	25918	25918	C
920	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM02		3M			T			T			T		T		RRE-AREA	25919	25919	C
921	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM03		3M			T			T			T		T		RRE-AREA	25920	25920	C
922	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM04		3M			T			T			T		T		RRE-AREA	25921	25921	C
923	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM05		3M			T			T			T		T		RRE-AREA	25922	25922	C
924	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM06		3M			T			T			T		T		RRE-AREA	25923	25923	C
925	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM07		3M			T			T			T		T		RRE-AREA	25924	25924	C
926	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM08		3M			T			T			T		T		RRE-AREA	25925	25925	C
927	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01B001BM09		3M			T			T			T		T		RRE-AREA	25926	25926	C
928	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SLUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09		2M		L		L		L	L			L			RRE-MREA	42469	44069	B
929	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09		3M	F			F		L	F			F			RRE-MREA	42470	44070	B
930	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SLUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09		2M		L		L		L	L			L		L	RRE-MREA	42469	44069	B
931	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09		3M	F			F		L	F			F			RRE-MREA	42470	44070	B
932	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SLUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09		2M		L		L		L	L			L		L	RRE-MREA	42469	44069	B
933	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09		3M	F			F		L	F			F			RRE-MREA	42470	44070	B
934	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SLUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09		2M		L		L		L	F			L		L	RRE-MREA	42469	44069	B
935	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09		3M	F			F		L	F			F			RRE-MREA	42470	44070	B
936	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SLUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09		2M		L		L		L	F			L		L	RRE-MREA	42469	44069	B
937	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09		3M	F			F		L	F			F			RRE-MREA	42470	44070	B
938	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SLUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09		2M		L		L		L	L			L		L	RRE-MREA	42469	44069	B
939	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09		3M	F			F		L	F			F			RRE-MREA	42470	44070	B
940	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SLUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09		2M		L		L		L	L			L		L	RRE-MREA	42469	44069	B
941	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09		3M	F			F		L	F			F			RRE-MREA	42470	44070	B
942	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SLUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09		2M		L		L		L	F			L		L	RRE-MREA	42469	44069	B
943	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09		3M	F			F		L	F			F			RRE-MREA	42470	44070	B
944	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SLUBRICATION OF ADU1-01B001B-S01-S09		2M		L		L		L	L			L		L	RRE-MREA	42469	44069	B
945	ADU1-01-01B001B	ADU1-01B001B-SFUNCTION TEST OF ADU1-01B001B-S01-S09		3M	F			F		L	F			F			RRE-MREA	42470	44070	B
946	ADU1-01-01D001	ADU1-01D001-D01PV External Inspection of 01D001		5Y											I		IRI-INRE	246948	279090	B
947	ADU1-01-01D001	ADU1-01D001-LCINSPECT DESALTER 01D001		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	25927	25927	B
948	ADU1-01-01D002	ADU1-01D002-D01PV External Inspection of 01D002		5Y											I		IRI-INRE	246949	279091	B
949	ADU1-01-01D002	ADU1-01D002-LCINSPECT DESALTER 01D002		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	25930	25930	B
950	ADU1-01-01D003	ADU1-01D003-D01PV External Inspection of 01D003		5Y											I		IRI-INRE	246950	279092	C
951	ADU1-01-01D004	ADU1-01D004-D01PV External Inspection of 01D004		5Y											I		IRI-INRE	246951	279093	B
952	ADU1-01-01D006	ADU1-01D006-D01PV External Inspection of 01D006		5Y											I		IRI-INRE	246952	279094	A
953	ADU1-01-01D006	ADU1-01D006-D01Boiler External Inspection(Law)		1Y								I					IRI-INRE	276197	309309	A
954	ADU1-01-01D007	ADU1-01D007-D01PV External Inspection of 01D007		5Y											I		IRI-INRE	246953	279095	C
955	ADU1-01-01D008	ADU1-01D008-D01PV External Inspection of 01D008		5Y											I		IRI-INRE	246954	279096	B
956	ADU1-01-01E001	ADU1-01E001-E01PV External Inspection of 01E001		5Y											I		IRI-INRE	246955	279097	B
957	ADU1-01-01E002	ADU1-01E002-E01PV External Inspection of 01E002		5Y											I		IRI-INRE	246956	279098	B
958	ADU1-01-01E003	ADU1-01E003-E01PV External Inspection of 01E003		5Y											I		IRI-INRE	246957	279099	B
959	ADU1-01-01E004A	ADU1-01E004A-E(PV External Inspection of 01E004A		5Y											I		IRI-INRE	246958	279100	B
960	ADU1-01-01E004B	ADU1-01E004B-E(PV External Inspection of 01E004B		5Y											I		IRI-INRE	246959	279101	B
961	ADU1-01-01E005	ADU1-01E005-E01PV External Inspection of 01E005		5Y											I		IRI-INRE	246960	279102	B
962	ADU1-01-01E006	ADU1-01E006-E01PV External Inspection of 01E006		5Y											I		IRI-INRE	246961	279103	B
963	ADU1-01-01E007	ADU1-01E007-E01PV External Inspection of 01E007		5Y											I		IRI-INRE	246962	279104	B
964	ADU1-01-01E008	ADU1-01E008-E01PV External Inspection of 01E008		5Y											I		IRI-INRE	246963	279105	B
965	ADU1-01-01E009A	ADU1-01E009A-E(PV External Inspection of 01E009A		5Y											I		IRI-INRE	246964	279106	B
966	ADU1-01-01E009B	ADU1-01E009B-E(PV External Inspection of 01E009B		5Y											I		IRI-INRE	246965	279107	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
967	ADU1-01-01E010A	ADU1-01E010A-E(PV External Inspection of 01E010A		5Y											I		IRI-INRE	246966	279108	B
968	ADU1-01-01E010B	ADU1-01E010B-E(PV External Inspection of 01E010B		5Y											I		IRI-INRE	246967	279109	B
969	ADU1-01-01E010C	ADU1-01E010C-E(PV External Inspection of 01E010C		5Y											I		IRI-INRE	246968	279110	B
970	ADU1-01-01E010D	ADU1-01E010D-E(PV External Inspection of 01E010D		5Y											I		IRI-INRE	246969	279111	B
971	ADU1-01-01E011	ADU1-01E011-E01PV External Inspection of 01E011		5Y											I		IRI-INRE	246970	279112	B
972	ADU1-01-01E012A	ADU1-01E012A-E(PV External Inspection of 01E012A		5Y											I		IRI-INRE	246971	279113	B
973	ADU1-01-01E012B	ADU1-01E012B-E(PV External Inspection of 01E012B		5Y											I		IRI-INRE	246972	279114	B
974	ADU1-01-01E013	ADU1-01E013-E01PV External Inspection of 01E013		5Y									I				IRI-INRE	246973	279115	B
975	ADU1-01-01E014A	ADU1-01E014A-E(PV External Inspection of 01E014A		5Y									I				IRI-INRE	246974	279116	B
976	ADU1-01-01E014B	ADU1-01E014B-E(PV External Inspection of 01E014B		5Y									I				IRI-INRE	246975	279117	B
977	ADU1-01-01E014C	ADU1-01E014C-E(PV External Inspection of 01E014C		5Y									I				IRI-INRE	246976	279118	B
978	ADU1-01-01E014D	ADU1-01E014D-E(PV External Inspection of 01E014D		5Y									I				IRI-INRE	246977	279119	B
979	ADU1-01-01E014E	ADU1-01E014E-E(PV External Inspection of 01E014E		5Y									I				IRI-INRE	246978	279120	B
980	ADU1-01-01E014F	ADU1-01E014F-E(PV External Inspection of 01E014F		5Y									I				IRI-INRE	246979	279121	B
981	ADU1-01-01E015B	ADU1-01E015B-E(PV External Inspection of 01E015B		5Y									I				IRI-INRE	246981	279123	B
982	ADU1-01-01E016A	ADU1-01E016A-E(PV External Inspection of 01E016A		5Y									I				IRI-INRE	246982	279124	B
983	ADU1-01-01E016B	ADU1-01E016B-E(PV External Inspection of 01E016B		5Y									I				IRI-INRE	246983	279125	B
984	ADU1-01-01E017	ADU1-01E017-E01PV External Inspection of 01E017		5Y									I				IRI-INRE	246984	279126	B
985	ADU1-01-01E018	ADU1-01E018-E01PV External Inspection of 01E018		5Y										I			IRI-INRE	246985	279127	B
986	ADU1-01-01E019	ADU1-01E019-E01PV External Inspection of 01E019		5Y										I			IRI-INRE	246986	279128	B
987	ADU1-01-01E020	ADU1-01E020-E01PV External Inspection of 01E020		5Y											I		IRI-INRE	246987	279129	B
988	ADU1-01-01E021A	ADU1-01E021A-E(PV External Inspection of 01E021A		5Y											I		IRI-INRE	246988	279130	B
989	ADU1-01-01E021B	ADU1-01E021B-E(PV External Inspection of 01E021B		5Y											I		IRI-INRE	246989	279131	B
990	ADU1-01-01E021C	ADU1-01E021C-E(PV External Inspection of 01E021C		5Y											I		IRI-INRE	246990	279132	B
991	ADU1-01-01E022	ADU1-01E022-E01PV External Inspection of 01E022		5Y											I		IRI-INRE	246991	279133	B
992	ADU1-01-01E023	ADU1-01E023-E01PV External Inspection of 01E023		5Y											I		IRI-INRE	246992	279134	B
993	ADU1-01-01E024	ADU1-01E024-E01PV External Inspection of 01E024		5Y											I		IRI-INRE	246993	279135	B
994	ADU1-01-01E025A	ADU1-01E025A-E(PV External Inspection of 01E025A		5Y											I		IRI-INRE	246994	279136	B
995	ADU1-01-01E025B	ADU1-01E025B-E(PV External Inspection of 01E025B		5Y											I		IRI-INRE	246995	279137	B
996	ADU1-01-01E026B	ADU1-01E026B-E(PV External Inspection of 01E026		5Y													IRI-INRE	246996	279138	B
997	ADU1-01-01E027A	ADU1-01E027A-E(PV External Inspection of 01E027A		5Y													IRI-INRE	246997	279139	B
998	ADU1-01-01E027B	ADU1-01E027B-E(PV External Inspection of 01E027B		5Y											I		IRI-INRE	246998	279140	B
999	ADU1-01-01P001A	ADU1-01P001A-M/GREASING MV MOTOR 01P001A		4M			L								L		RRE-ERE	25931	25931	A
1.000	ADU1-01-01P001A	ADU1-01P001A-M/INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 01P001A		4M						T	L					T	RRE-ERE	25932	25932	A
1.001	ADU1-01-01P001A	ADU1-01P001A-P/VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M		I											IRI-INVB	94273	118751	A
1.002	ADU1-01-01P001A	ADU1-01P001A-P/INSPECTION OF ADU1-01P001A		6M											I		RRE-MREA	42487	44087	A
1.003	ADU1-01-01P001B	ADU1-01P001B-M/GREASING MV MOTOR 01P001B		4M												L	RRE-ERE	25934	25934	A
1.004	ADU1-01-01P001B	ADU1-01P001B-M/INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 01P001B		6M	T												RRE-ERE	25935	25935	A
1.005	ADU1-01-01P001B	ADU1-01P001B-P/VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M		I				I	T						IRI-INVB	94365	118663	A
1.006	ADU1-01-01P001B	ADU1-01P001B-P/INSPECTION OF ADU1-01P001B		6M		I											RRE-MREA	42488	44088	A
1.007	ADU1-01-01P004A	ADU1-01P004A-M/INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P004AM01		6M		T						I					RRE-ERE	25937	25937	C
1.008	ADU1-01-01P004A	ADU1-01P004A-P/VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M											I		IRI-INVB	94519	118819	B
1.009	ADU1-01-01P004A	ADU1-01P004A-P/INSPECTION OF ADU1-01P004A		3M						I							IRI-INVB	94532	118832	B
1.010	ADU1-01-01P004A	ADU1-01P004A-P/INSPECTION OF ADU1-01P004A		3M													RRE-MREA	24289	44089	A
1.011	ADU1-01-01P004B	ADU1-01P004B-M/INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P004BM01		6M						I	T					T	RRE-ERE	25939	25939	C
1.012	ADU1-01-01P004B	ADU1-01P004B-P/VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M		I			I								IRI-INVB	94491	118791	B
1.013	ADU1-01-01P004B	ADU1-01P004B-P/VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M		I											IRI-INVB	94505	118805	B
1.014	ADU1-01-01P004B	ADU1-01P004B-P/INSPECTION OF ADU1-01P004B		6M		T						I					RRE-MREA	42491	44091	B
1.015	ADU1-01-01P004C	ADU1-01P004C-M/INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P004CM01		6M		T											RRE-ERE	25941	25941	C
1.016	ADU1-01-01P004C	ADU1-01P004C-P/VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94493	118793	B
1.017	ADU1-01-01P004C	ADU1-01P004C-P/VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94477	118777	B
1.018	ADU1-01-01P004C	ADU1-01P004C-P/INSPECTION OF ADU1-01P004C		4M			I			I							RRE-MREA	42493	44093	B
1.019	ADU1-01-01P005A	ADU1-01P005A-M/GREASING MV MOTOR 01P005A		4M							L					L	RRE-ERE	25943	25943	A
1.020	ADU1-01-01P005A	ADU1-01P005A-M/INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 01P005A		4M													RRE-ERE	25944	25944	A
1.021	ADU1-01-01P005A	ADU1-01P005A-P/VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M		I					T						IRI-INVB	94274	118572	A
1.022	ADU1-01-01P005A	ADU1-01P005A-P/INSPECTION OF ADU1-01P005A		6M		I											RRE-MREA	42495	44095	A
1.023	ADU1-01-01P005B	ADU1-01P005B-M/GREASING MV MOTOR 01P005B		4M													RRE-ERE	25946	25946	A
1.024	ADU1-01-01P005B	ADU1-01P005B-M/INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 01P005B		6M	T							L					RRE-ERE	25947	25947	A
1.025	ADU1-01-01P005B	ADU1-01P005B-P/VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M													IRI-INVB	94366	118664	A
1.026	ADU1-01-01P005B	ADU1-01P005B-P/INSPECTION OF ADU1-01P005B		6M		I							I				RRE-MREA	42496	44096	A

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	Mainten ance Item	ABC In.
1,027	ADU1-01-01P006A	ADU1-01P006A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P006AM01		6M						T						T	RRE-AREA	25949	25949	C
1,028	ADU1-01-01P006A	ADU1-01P006A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I			I		I							IRI-INVB	94275	118573	B
1,029	ADU1-01-01P006A	ADU1-01P006A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M				I									RRE-MREA	42497	44097	B
1,030	ADU1-01-01P006B	ADU1-01P006B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P006BM01		6M	T					T							RRE-AREA	25951	25951	C
1,031	ADU1-01-01P006B	ADU1-01P006B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I			I		I							IRI-INVB	94367	118665	B
1,032	ADU1-01-01P006B	ADU1-01P006B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M	I					I							RRE-MREA	42498	44098	B
1,033	ADU1-01-01P007A	ADU1-01P007A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P007AM01		6M		T						T					RRE-AREA	25953	25953	B
1,034	ADU1-01-01P007A	ADU1-01P007A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I			I		I							IRI-INVB	94276	118574	B
1,035	ADU1-01-01P007A	ADU1-01P007A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M	I					I							RRE-MREA	42499	44099	B
1,036	ADU1-01-01P007B	ADU1-01P007B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P007BM01		6M	T					T							RRE-AREA	25955	25955	B
1,037	ADU1-01-01P007B	ADU1-01P007B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I			I		I							IRI-INVB	94368	118666	B
1,038	ADU1-01-01P007B	ADU1-01P007B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M	I			I		I							RRE-MREA	42500	44100	B
1,039	ADU1-01-01P011A	ADU1-01P011A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P011AM01		6M		T						T					RRE-AREA	25957	25957	A
1,040	ADU1-01-01P011A	ADU1-01P011A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I			I		I							IRI-INVB	94520	118820	B
1,041	ADU1-01-01P011A	ADU1-01P011A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I			I		I							IRI-INVB	94533	118833	B
1,042	ADU1-01-01P011A	ADU1-01P011A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M	I												RRE-MREA	42503	44103	B
1,043	ADU1-01-01P011B	ADU1-01P011B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P011BM01		6M						T						T	RRE-AREA	25959	25959	A
1,044	ADU1-01-01P011B	ADU1-01P011B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I			I		I							IRI-INVB	94492	118792	B
1,045	ADU1-01-01P011B	ADU1-01P011B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I			I		I							IRI-INVB	94506	118806	B
1,046	ADU1-01-01P011B	ADU1-01P011B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M	I					I							RRE-MREA	42504	44104	B
1,047	ADU1-01-01P011C	ADU1-01P011C-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P011CM01		6M	T						T						RRE-AREA	25961	25961	A
1,048	ADU1-01-01P011C	ADU1-01P011C-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I			I		I							IRI-INVB	94464	118764	B
1,049	ADU1-01-01P011C	ADU1-01P011C-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I			I		I							IRI-INVB	94478	118778	B
1,050	ADU1-01-01P011C	ADU1-01P011C-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M	I			I		I							RRE-MREA	42505	44105	B
1,051	ADU1-01-01T011	ADU1-01T011-T01 In-service Tank Inspection by LAW		1Y													IRI-INRE	248649	280872	C
1,052	ADU1-02-GROUND	ADU1-02-G001 PM GROUND SYSTEM		1Y	I												RRE-AREA	26149	26149	B
1,053	ADU1-02-GROUND	ADU1-02-G003 PM GROUND SYSTEM		1Y	I												RRE-AREA	26150	26150	B
1,054	ADU1-02-02A001	ADU1-02A001-A01PV External Inspection of 02A001		5Y													IRI-INRE	246999	279141	B
1,055	ADU1-02-02C001	ADU1-02C001-C01PV External Inspection of 02C001		5Y													IRI-INRE	247000	279142	A
1,056	ADU1-02-02C002	ADU1-02C002-C01PV External Inspection of 02C002		5Y													IRI-INRE	247001	279143	A
1,057	ADU1-02-02C003	ADU1-02C003-C01PV External Inspection of 02C003		5Y													IRI-INRE	247002	279144	A
1,058	ADU1-02-02C004	ADU1-02C004-C01PV External Inspection of 02C004		5Y													IRI-INRE	247003	279145	A
1,059	ADU1-02-02C005	ADU1-02C005-C01PV External Inspection of 02C005		5Y													IRI-INRE	247004	279146	A
1,060	ADU1-02-02D001	ADU1-02D001-D01PV External Inspection of 02D001		5Y													IRI-INRE	247005	279147	A
1,061	ADU1-02-02D002	ADU1-02D002-D01PV External Inspection of 02D002		5Y													IRI-INRE	247006	279148	A
1,062	ADU1-02-02D003	ADU1-02D003-D01PV External Inspection of 02D003		5Y													IRI-INRE	247007	279149	A
1,063	ADU1-02-02D006	ADU1-02D006-D01PV External Inspection of 02D006		5Y													IRI-INRE	247008	279150	C
1,064	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94151	118445	B
1,065	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	42506	44106	B
1,066	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	L	I		L		I		L		L			RRE-MREA	42508	44108	B
1,067	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94152	118446	B
1,068	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	L	I		L		I		L		L			RRE-MREA	42508	44108	B
1,069	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	42509	44109	B
1,070	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94153	118447	B
1,071	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	L	I		L		I		L		L			RRE-MREA	42508	44108	B
1,072	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	42511	44111	B
1,073	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94154	118448	B
1,074	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	L	I		L		I		L		L			RRE-MREA	42508	44108	B
1,075	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	42513	44113	B
1,076	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94155	118449	B
1,077	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	42508	44108	B
1,078	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	42515	44115	B
1,079	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94156	118450	B
1,080	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	L	I		L		I		L		L			RRE-MREA	42508	44108	B
1,081	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	42517	44117	B
1,082	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94157	118451	B
1,083	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	L	I		L		I		L		L			RRE-MREA	42508	44108	B
1,084	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	42519	44119	B
1,085	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94158	118452	B
1,086	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M	L	I		L		I		L		L			RRE-MREA	42508	44108	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
1,087	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-FCVINSPECTION OF ADU1-02E001A-F08		3M	I			I			I				I		RRE-MREA	42521	44121	B
1,088	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MIGREASING LV MOTOR 02E001AM01		3M		L					L						RRE-AREA	25980	25980	C
1,089	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM01		6M	T												RRE-AREA	25981	25981	C
1,090	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MIGREASING LV MOTOR 02E001AM02		3M	L			L			L						RRE-AREA	25983	25983	C
1,091	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM02		6M	T												RRE-AREA	25984	25984	C
1,092	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MIGREASING LV MOTOR 02E001AM03		3M	L			L			L						RRE-AREA	25986	25986	C
1,093	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM03		6M	T												RRE-AREA	25987	25987	C
1,094	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MIGREASING LV MOTOR 02E001AM04		3M	L			L			L						RRE-AREA	25989	25989	C
1,095	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM04		6M	T												RRE-AREA	25990	25990	C
1,096	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MIGREASING LV MOTOR 02E001AM05		3M	L			L			L						RRE-AREA	25992	25992	C
1,097	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM05		6M	T												RRE-AREA	25993	25993	C
1,098	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MIGREASING LV MOTOR 02E001AM06		3M	L			L			L						RRE-AREA	25995	25995	C
1,099	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM06		6M	T												RRE-AREA	25996	25996	C
1,100	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM07		6M	T												RRE-AREA	25998	25998	C
1,101	ADU1-02-02E001A	ADU1-02E001A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001AM08		6M	T												RRE-AREA	26000	26000	C
1,102	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-EIPV External Inspection of 02E001B		5Y													IRI-INRE	247009	279151	B
1,103	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I			I			I						IRI-INRV	94159	118453	A
1,104	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCVINSPECTION OF ADU1-02E001B-F01		3M	I			I			I						RRE-MREA	42523	44123	B
1,105	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCLUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08		3M	L	I		I			I						RRE-MREA	42524	44124	B
1,106	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I		I	I			I						IRI-INVB	94160	118454	B
1,107	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCLUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08		3M	L	I		I			I						RRE-MREA	42524	44124	B
1,108	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCVINSPECTION OF ADU1-02E001B-F02		3M	I			I			I						IRI-MREA	42525	44125	B
1,109	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I			I			I						IRI-INVB	94161	118455	B
1,110	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCLUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08		3M	L	I		I			I						RRE-MREA	42524	44124	B
1,111	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCVINSPECTION OF ADU1-02E001B-F03		3M	I			I			I						RRE-MREA	42527	44127	B
1,112	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I			I			I						IRI-INVB	94162	118456	B
1,113	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCLUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08		3M	L	I		I			I						RRE-MREA	42524	44124	B
1,114	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCVINSPECTION OF ADU1-02E001B-F04		3M	I			I			I						RRE-MREA	42529	44129	B
1,115	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I			I			I						IRI-INVB	94163	118457	B
1,116	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCLUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08		3M	L	I		I			I						RRE-MREA	42524	44124	B
1,117	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCVINSPECTION OF ADU1-02E001B-F05		3M	I			I			I						RRE-MREA	42531	44131	B
1,118	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I			I			I						IRI-INVB	94164	118458	B
1,119	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCLUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08		3M	L	I		I			I						RRE-MREA	42524	44124	B
1,120	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCVINSPECTION OF ADU1-02E001B-F06		3M	I			I			I						RRE-MREA	42533	44133	B
1,121	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I			I			I						IRI-INVB	94165	118459	B
1,122	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCLUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08		3M	L	I		I			I						RRE-MREA	42524	44124	B
1,123	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCVINSPECTION OF ADU1-02E001B-F07		3M	I			I			I						RRE-MREA	42535	44135	B
1,124	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I			I			I						IRI-INVB	94166	118460	B
1,125	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCLUBRICATION OF ADU1-02E001B-F01-F08		3M	L	I		I			I						RRE-MREA	42524	44124	B
1,126	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-FCVINSPECTION OF ADU1-02E001B-F08		3M	I			I			I						RRE-MREA	42537	44137	B
1,127	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM01		6M	T						T						RRE-AREA	26002	26002	C
1,128	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM02		6M	T												RRE-AREA	26004	26004	C
1,129	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM03		6M	T												RRE-AREA	26006	26006	C
1,130	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM04		6M	T												RRE-AREA	26008	26008	C
1,131	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM05		6M	T												RRE-AREA	26010	26010	C
1,132	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM06		6M	T												RRE-AREA	26012	26012	C
1,133	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM07		6M	T												RRE-AREA	26014	26014	C
1,134	ADU1-02-02E001B	ADU1-02E001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E001BM08		6M	T												RRE-AREA	26016	26016	C
1,135	ADU1-02-02E002A	ADU1-02E002A-EIPV External Inspection of 02E002A		5Y													IRI-INRE	247010	279152	A
1,136	ADU1-02-02E002B	ADU1-02E002B-EIPV External Inspection of 02E002B		5Y													IRI-INRE	247011	279153	A
1,137	ADU1-02-02E003	ADU1-02E003-E01PV External Inspection of 02E003		5Y													IRI-INRE	247012	279154	A
1,138	ADU1-02-02E004A	ADU1-02E004A-EIPV External Inspection of 02E004A		5Y													IRI-INRE	247013	279155	B
1,139	ADU1-02-02E004B	ADU1-02E004B-EIPV External Inspection of 02E004B		5Y													IRI-INRE	247014	279156	B
1,140	ADU1-01-02E005	ADU1-02E005-F01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I			I			I						IRI-INVB	94167	118461	B
1,141	ADU1-01-02E005	ADU1-02E005-F01INSPECTION OF ADU1-02E005-F01		3M	L			I			I						RRE-MREA	42539	44139	B
1,142	ADU1-01-02E005	ADU1-02E005-F01LUBRICATION OF ADU1-02E005-F01-F04		3M	L	I		I			I						RRE-MREA	42540	44140	B
1,143	ADU1-01-02E005	ADU1-02E005-F02VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I			I			I						IRI-INRV	94168	118462	B
1,144	ADU1-01-02E005	ADU1-02E005-F02LUBRICATION OF ADU1-02E005-F01-F04		3M	L	I		L			L						RRE-MREA	42540	44140	B
1,145	ADU1-01-02E005	ADU1-02E005-F02INSPECTION OF ADU1-02E005-F02		3M	L			I			I						RRE-MREA	42541	44141	B
1,146	ADU1-01-02E005	ADU1-02E005-F03VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I			I			I						IRI-INVB	94169	118463	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
1,147	ADU1-01-02E005	ADU1-02E005-F03	LUBRICATION OF ADU1-02E005-F01-F04	3M	L			L		L				L			RRE-MREA	42540	44140	B
1,148	ADU1-01-02E005	ADU1-02E005-F03	INSPECTION OF ADU1-02E005-F03	3M													RRE-MREA	42543	44143	B
1,149	ADU1-01-02E005	ADU1-02E005-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94170	118464	B
1,150	ADU1-01-02E005	ADU1-02E005-F04	LUBRICATION OF ADU1-02E005-F01-F04	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42540	44140	B
1,151	ADU1-01-02E005	ADU1-02E005-F04	INSPECTION OF ADU1-02E005-F04	3M													RRE-MREA	42545	44145	B
1,152	ADU1-02-02E005	ADU1-02E005-M0	GREASING LV MOTOR 02E005M01	3M		L			L		L			L			RRE-EREA	26018	26018	B
1,153	ADU1-02-02E005	ADU1-02E005-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E005M01	3M													RRE-EREA	26019	26019	B
1,154	ADU1-02-02E005	ADU1-02E005-M0	GREASING LV MOTOR 02E005M02	3M		L				L		L					RRE-EREA	26021	26021	B
1,155	ADU1-02-02E005	ADU1-02E005-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E005M02	6M			T					L	T				RRE-EREA	26022	26022	B
1,156	ADU1-02-02E005	ADU1-02E005-M0	GREASING LV MOTOR 02E005M03	3M		L											RRE-EREA	26024	26024	B
1,157	ADU1-02-02E005	ADU1-02E005-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E005M03	6M			T						T				RRE-EREA	26025	26025	B
1,158	ADU1-02-02E005	ADU1-02E005-M0	GREASING LV MOTOR 02E005M04	3M		L					L			L			RRE-EREA	26027	26027	B
1,159	ADU1-02-02E005	ADU1-02E005-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E005M04	6M			T						T				RRE-EREA	26028	26028	B
1,160	ADU1-02-02E006A	ADU1-02E006A-E(PV External Inspection of 02E006A		5Y													IRI-INRE	247015	279157	B
1,161	ADU1-02-02E006B	ADU1-02E006B-E(PV External Inspection of 02E006B		5Y													IRI-INRE	247016	279158	B
1,162	ADU1-01-02E007_8A	ADU1-02E007/8A-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M													IRI-INVB	94171	118465	B
1,163	ADU1-01-02E007_8A	ADU1-02E007/8A-INSPECTION OF ADU1-02E007_8A-F01		3M													RRE-MREA	42547	44147	B
1,164	ADU1-01-02E007_8A	ADU1-02E007/8A-LUBRICATION OF ADU1-02E007_8A-F01-F02		3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42548	44148	B
1,165	ADU1-01-02E007_8A	ADU1-02E007/8A-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M													IRI-INVB	94172	118466	B
1,166	ADU1-01-02E007_8A	ADU1-02E007/8A-LUBRICATION OF ADU1-02E007_8A-F01-F02		3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42548	44148	B
1,167	ADU1-01-02E007_8A	ADU1-02E007/8A-INSPECTION OF ADU1-02E007_8A-F02		3M													RRE-MREA	42548	44148	B
1,168	ADU1-01-02E007_8A	ADU1-02E007/8A-INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E007_8AM01		6M													RRE-EREA	26030	26030	B
1,169	ADU1-02-02E007_8A	ADU1-02E007/8A-INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E007_8AM02		6M													RRE-EREA	26032	26032	B
1,170	ADU1-02-02E008A	ADU1-02E008A-E(PV External Inspection of 02E008A		5Y													IRI-INRE	247017	279003	B
1,171	ADU1-01-02E008B	ADU1-02E008B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E008BM01		6M													RRE-EREA	26034	26034	C
1,172	ADU1-01-02E008B	ADU1-02E008B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E008BM02		6M													RRE-EREA	26036	26036	C
1,173	ADU1-01-02E009_10A	ADU1-02E009/10A-INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E009_10AM01		6M													RRE-EREA	26038	26038	B
1,174	ADU1-01-02E009_10A	ADU1-02E009/10A-INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E009_10AM02		6M													RRE-EREA	26040	26040	B
1,175	ADU1-01-02E009_10B	ADU1-02E009/10B-INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E009_10BM01		6M													RRE-EREA	26042	26042	B
1,176	ADU1-01-02E009_10B	ADU1-02E009/10B-INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E009_10BM02		6M													RRE-EREA	26044	26044	B
1,177	ADU1-01-02E010A	ADU1-02E010A-E(PV External Inspection of 02E010A		5Y													IRI-INRE	247018	279004	B
1,178	ADU1-02-02E010B	ADU1-02E010B-E(PV External Inspection of 02E010B		5Y													IRI-INRE	247019	279005	B
1,179	ADU1-01-02E011A	ADU1-02E011A-F-INSPECTION OF ADU1-02E011A-F01		3M													RRE-MREA	155793	186279	B
1,180	ADU1-01-02E011A	ADU1-02E011A-F-CLUBRICATION OF ADU1-02E011A-F01-F04		3M		L			L		L			L			RRE-MREA	155797	186289	B
1,181	ADU1-01-02E011A	ADU1-02E011A-F-INSPECTION OF ADU1-02E011A-F02		3M													RRE-MREA	155794	186280	B
1,182	ADU1-01-02E011A	ADU1-02E011A-F-CLUBRICATION OF ADU1-02E011A-F01-F04		3M													RRE-MREA	155797	186289	B
1,183	ADU1-01-02E011A	ADU1-02E011A-F-INSPECTION OF ADU1-02E011A-F03		3M													RRE-MREA	155795	186281	B
1,184	ADU1-01-02E011A	ADU1-02E011A-F-CLUBRICATION OF ADU1-02E011A-F01-F04		3M													RRE-MREA	155797	186289	B
1,185	ADU1-01-02E011A	ADU1-02E011A-F-INSPECTION OF ADU1-02E011A-F04		3M													RRE-MREA	155796	186282	B
1,186	ADU1-01-02E011A	ADU1-02E011A-F-CLUBRICATION OF ADU1-02E011A-F01-F04		3M		L			L		L			L			RRE-MREA	155797	186289	B
1,187	ADU1-01-02E011A	ADU1-02E011A-M-INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011A M01		6M		T											RRE-EREA	121416	149850	C
1,188	ADU1-01-02E011A	ADU1-02E011A-M-INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011A M02		6M						T							RRE-EREA	121418	149852	C
1,189	ADU1-01-02E011A	ADU1-02E011A-M-INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011A M03		6M		T					T						RRE-EREA	121420	149854	C
1,190	ADU1-01-02E011A	ADU1-02E011A-M-INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011A M04		6M							T						RRE-EREA	121422	149856	C
1,191	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-E(PV External Inspection of 02E011B		5Y													IRI-INRE	247020	279006	B
1,192	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-E-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M													IRI-INVB	94179	118473	B
1,193	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-E-INSPECTION OF ADU1-02E011B-F01		3M													RRE-MREA	42563	44163	B
1,194	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-E-LUBRICATION OF ADU1-02E011B-F01-F06		3M			L			L		L					RRE-MREA	42564	44164	B
1,195	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-E-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M													IRI-INVB	94180	118474	B
1,196	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-E-INSPECTION OF ADU1-02E011B-F01-F06		3M				L		L		L					RRE-MREA	42564	44164	B
1,197	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-E-INSPECTION OF ADU1-02E011B-F02		3M													RRE-MREA	42565	44165	B
1,198	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-E-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M													IRI-INVB	94181	118475	B
1,199	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-E-LUBRICATION OF ADU1-02E011B-F01-F06		3M			L			L		L					RRE-MREA	42564	44164	B
1,200	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-E-INSPECTION OF ADU1-02E011B-F03		3M													RRE-MREA	42567	44167	B
1,201	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-E-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M													IRI-INVB	94182	118476	B
1,202	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-E-LUBRICATION OF ADU1-02E011B-F01-F06		3M			L			L		L					RRE-MREA	42564	44164	B
1,203	ADU1-02-02E011B	ADU1-02E011B-E-INSPECTION OF ADU1-02E011B-F04		3M													RRE-MREA	42569	44169	B
1,204	ADU1-02-02E011B	ADU1-02E011B-E-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M													IRI-INVB	94183	118477	B
1,205	ADU1-02-02E011B	ADU1-02E011B-E-LUBRICATION OF ADU1-02E011B-F01-F06		3M				L		L		L					RRE-MREA	42564	44164	B
1,206	ADU1-02-02E011B	ADU1-02E011B-E-INSPECTION OF ADU1-02E011B-F05		3M													RRE-MREA	42571	44171	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
1,207	ADU1-02-02E011B	ADU1-02E011B-E-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M													IRI-INVB	94184	118478	B
1,208	ADU1-02-02E011B	ADU1-02E011B-E-LUBRICATION OF ADU1-02E011B-F01-F06		3M			L			L		L					RRE-MREA	42564	44164	B
1,209	ADU1-02-02E011B	ADU1-02E011B-E-INSPECTION OF ADU1-02E011B-F06		3M				T									RRE-MREA	42573	44173	B
1,210	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011BM01		6M										T			RRE-EREA	26046	26046	C
1,211	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011BM02		6M											T		RRE-EREA	26048	26048	C
1,212	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011BM03		6M				T									RRE-EREA	26050	26050	C
1,213	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011BM04		6M					T								RRE-EREA	26052	26052	C
1,214	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011BM05		6M						T							RRE-EREA	26054	26054	C
1,215	ADU1-01-02E011B	ADU1-02E011B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02E011BM06		6M					T								RRE-EREA	26056	26056	C
1,216	ADU1-01-02E009_10A	ADU1-02E009/10A-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M													IRI-INVB	94175	118469	B
1,217	ADU1-01-02E009_10A	ADU1-02E009/10A-INSPECTION OF ADU1-02E009_10A-F01		3M													RRE-MREA	42555	44155	B
1,218	ADU1-01-02E009_10A	ADU1-02E009/10A-LUBRICATION OF ADU1-02E009_10A-F01-F02		3M			L			L		L					RRE-MREA	42556	44156	B
1,219	ADU1-01-02E009_10A	ADU1-02E009/10A-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M													IRI-INVB	94176	118470	B
1,220	ADU1-01-02E009_10A	ADU1-02E009/10A-LUBRICATION OF ADU1-02E009_10A-F01-F02		3M			L			L		L					RRE-MREA	42556	44156	B
1,221	ADU1-01-02E009_10A	ADU1-02E009/10A-INSPECTION OF ADU1-02E009_10A-F02		3M													IRI-INVB	94177	118471	B
1,222	ADU1-01-02E009_10B	ADU1-02E009/10B-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M													RRE-MREA	42559	44159	B
1,223	ADU1-01-02E009_10B	ADU1-02E009/10B-INSPECTION OF ADU1-02E009_10B-F01		6M													RRE-MREA	42560	44160	B
1,224	ADU1-01-02E009_10B	ADU1-02E009/10B-LUBRICATION OF ADU1-02E009_10B-F01-F02		3M													RRE-MREA	42560	44160	B
1,225	ADU1-01-02E009_10B	ADU1-02E009/10B-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M													IRI-INVB	94178	118472	B
1,226	ADU1-01-02E009_10B	ADU1-02E009/10B-LUBRICATION OF ADU1-02E009_10B-F01-F02		3M													RRE-MREA	42560	44160	B
1,227	ADU1-01-02E009_10B	ADU1-02E009/10B-INSPECTION OF ADU1-02E009_10B-F02		6M													IRI-INVB	94179	118473	B
1,228	ADU1-02-Q2H001	ADU1-02Q2H01-H01Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW		1Y				L									IRI-INSS	109096	135458	C
1,229	ADU1-02-Q2H001	ADU1-02Q2H01-H01LUBRICATION OVERHEAD_CRANE_Q2H001		3M	L												RRE-MREA	109185	135437	C
1,230	ADU1-02-Q2H001	ADU1-02Q2H01-H01INSPECTION OVERHEAD_CRANE_Q2H001		3M		L											RRE-MREA	109186	135438	C
1,231	ADU1-02-Q2P001A	ADU1-02P001A-MGREASING LV MOTOR 02P001AM01		4M						L							RRE-EREA	26058	26058	A
1,232	ADU1-02-Q2P001A	ADU1-02P001A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P001AM01		6M			T										RRE-EREA	26059	26059	A
1,233	ADU1-02-Q2P001A	ADU1-02P001A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M													IRI-INVB	94277	118575	B
1,234	ADU1-02-Q2P001A	ADU1-02P001A-PIINSPECTION OF ADU1-02P001A		4M													RRE-MREA	42575	44175	B
1,235	ADU1-02-Q2P001B	ADU1-02P001B-MGREASING LV MOTOR 02P001BM01		6M				L			T	L					RRE-MREA	26061	26061	A
1,236	ADU1-02-Q2P001B	ADU1-02P001B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P001BM01		3M		T											RRE-EREA	26062	26062	A
1,237	ADU1-02-Q2P001B	ADU1-02P001B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M													IRI-INVB	94269	118667	B
1,238	ADU1-02-Q2P001B	ADU1-02P001B-PIINSPECTION OF ADU1-02P001B		6M													RRE-MREA	42576	44176	B
1,239	ADU1-02-Q2P002A	ADU1-02P002A-MGREASING LV MOTOR 02P002AM01		3M			L										RRE-EREA	26064	26064	A
1,240	ADU1-02-Q2P002A	ADU1-02P002A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P002AM01		3M				T				L					RRE-EREA	26065	26065	A
1,241	ADU1-02-Q2P002A	ADU1-02P002A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94521	118821	B
1,242	ADU1-02-Q2P002A	ADU1-02P002A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94534	118834	B
1,243	ADU1-02-Q2P002A	ADU1-02P002A-PIINSPECTION OF ADU1-02P002A		3M													RRE-MREA	42577	44177	B
1,244	ADU1-02-Q2P002B	ADU1-02P002B-MGREASING LV MOTOR 02P002BM01		3M	L			T	L					L			RRE-EREA	26067	26067	A
1,245	ADU1-02-Q2P002B	ADU1-02P002B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P002BM01		6M								L	T				RRE-EREA	26068	26068	A
1,246	ADU1-02-Q2P002B	ADU1-02P002B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94493	118793	B
1,247	ADU1-02-Q2P002B	ADU1-02P002B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94507	118807	B
1,248	ADU1-02-Q2P002B	ADU1-02P002B-PIINSPECTION OF ADU1-02P002B		6M													RRE-MREA	42578	44178	B
1,249	ADU1-02-Q2P002C	ADU1-02P002C-MGREASING LV MOTOR 02P002CM01		6M					L		T	L					RRE-EREA	26070	26070	A
1,250	ADU1-02-Q2P002C	ADU1-02P002C-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P002CM01		6M													RRE-EREA	26071	26071	A
1,251	ADU1-02-Q2P002C	ADU1-02P002C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M								T					IRI-INVB	94465	118655	B
1,252	ADU1-02-Q2P002C	ADU1-02P002C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94479	118779	B
1,253	ADU1-02-Q2P002C	ADU1-02P002C-PIINSPECTION OF ADU1-02P002C		6M													RRE-MREA	42579	44179	B
1,254	ADU1-02-Q2P003A	ADU1-02P003A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P003AM01		6M			T						T				RRE-EREA	26073	26073	C
1,255	ADU1-02-Q2P003A	ADU1-02P003A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94522	118822	B
1,256	ADU1-02-Q2P003A	ADU1-02P003A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94535	118835	B
1,257	ADU1-02-Q2P003A	ADU1-02P003A-PIINSPECTION OF ADU1-02P003A		6M													RRE-MREA	42580	44180	B
1,258	ADU1-02-Q2P003B	ADU1-02P003B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P003BM01		6M					T					T			RRE-EREA	26075	26075	C
1,259	ADU1-02-Q2P003B	ADU1-02P003B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M				T									IRI-INVB	94494	118794	B
1,260	ADU1-02-Q2P003B	ADU1-02P003B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94508	118808	B
1,261	ADU1-02-Q2P003B	ADU1-02P003B-PIINSPECTION OF ADU1-02P003B		6M													RRE-MREA	42581	44181	B
1,262	ADU1-02-Q2P003C	ADU1-02P003C-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P003CM01		6M				T									RRE-EREA	26077	26077	C
1,263	ADU1-02-Q2P003C	ADU1-02P003C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94466	118666	B
1,264	ADU1-02-Q2P003C	ADU1-02P003C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94480	118780	B
1,265	ADU1-02-Q2P003C	ADU1-02P003C-PIINSPECTION OF ADU1-02P003C		6M													RRE-MREA	42582	44182	B
1,266	ADU1-02-Q2P004A	ADU1-02P004A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P004AM01		6M			T						T				RRE-EREA	26079	26079	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
1,267	ADU1-02-02P004A	ADU1-02P004A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94523	118823	B
1,268	ADU1-02-02P004A	ADU1-02P004A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94536	118836	B
1,269	ADU1-02-02P004A	ADU1-02P004A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42583	44183	B
1,270	ADU1-02-02P004B	ADU1-02P004B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P004BM01		6M			T						T				RRE-AREA	26081	26081	C
1,271	ADU1-02-02P004B	ADU1-02P004B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94495	118795	B
1,272	ADU1-02-02P004B	ADU1-02P004B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94509	118809	B
1,273	ADU1-02-02P004B	ADU1-02P004B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42584	44184	B
1,274	ADU1-02-02P004C	ADU1-02P004C-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P004CM01		6M	T						T						RRE-AREA	26083	26083	C
1,275	ADU1-02-02P004C	ADU1-02P004C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94467	118767	B
1,276	ADU1-02-02P004C	ADU1-02P004C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94481	118781	B
1,277	ADU1-02-02P004C	ADU1-02P004C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42585	44185	B
1,278	ADU1-02-02P005A	ADU1-02P005A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P005AM01		6M		T						T					RRE-AREA	26085	26085	C
1,279	ADU1-02-02P005A	ADU1-02P005A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94524	118824	B
1,280	ADU1-02-02P005A	ADU1-02P005A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94537	118837	B
1,281	ADU1-02-02P005A	ADU1-02P005A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42586	44186	B
1,282	ADU1-02-02P005B	ADU1-02P005B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P005BM01		6M			T						T				RRE-AREA	26087	26087	C
1,283	ADU1-02-02P005B	ADU1-02P005B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94496	118796	B
1,284	ADU1-02-02P005B	ADU1-02P005B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94510	118810	B
1,285	ADU1-02-02P005B	ADU1-02P005B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42587	44187	B
1,286	ADU1-02-02P005C	ADU1-02P005C-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P005CM01		6M	T						T						RRE-AREA	26089	26089	C
1,287	ADU1-02-02P005C	ADU1-02P005C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94468	118768	B
1,288	ADU1-02-02P005C	ADU1-02P005C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94482	118782	B
1,289	ADU1-02-02P005C	ADU1-02P005C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42588	44188	B
1,290	ADU1-02-02P006A	ADU1-02P006A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P006AM01		6M		T					T						RRE-AREA	26091	26091	C
1,291	ADU1-02-02P006A	ADU1-02P006A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M													IRI-INVB	94278	118576	B
1,292	ADU1-02-02P006A	ADU1-02P006A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42589	44189	B
1,293	ADU1-02-02P006B	ADU1-02P006B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P006BM01		6M	T						T						RRE-AREA	26093	26093	C
1,294	ADU1-02-02P006B	ADU1-02P006B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M													IRI-INVB	94370	118668	B
1,295	ADU1-02-02P006B	ADU1-02P006B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42590	44190	B
1,296	ADU1-02-02P006C	ADU1-02P006C-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P006CM01		6M		T						T					RRE-AREA	26095	26095	C
1,297	ADU1-02-02P006C	ADU1-02P006C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M													IRI-INVB	94279	118577	B
1,298	ADU1-02-02P006C	ADU1-02P006C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42591	44191	B
1,299	ADU1-02-02P006D	ADU1-02P006D-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P006DM01		6M	T						T						RRE-AREA	26097	26097	C
1,300	ADU1-02-02P006D	ADU1-02P006D-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M													IRI-INVB	94371	118669	B
1,301	ADU1-02-02P006D	ADU1-02P006D-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42592	44192	B
1,302	ADU1-02-02P007A	ADU1-02P007A-MGREASING LV MOTOR 02P007AM01		4M				L									RRE-AREA	26099	26099	C
1,303	ADU1-02-02P007A	ADU1-02P007A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P007AM01		6M		T					L						RRE-AREA	26100	26100	C
1,304	ADU1-02-02P007A	ADU1-02P007A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M													IRI-INVB	94280	118578	A
1,305	ADU1-02-02P007A	ADU1-02P007A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42593	44193	A
1,306	ADU1-02-02P007B	ADU1-02P007B-MGREASING LV MOTOR 02P007BM01		4M					L			L					RRE-AREA	26102	26102	C
1,307	ADU1-02-02P007B	ADU1-02P007B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P007BM01		6M	T						T						RRE-AREA	26103	26103	C
1,308	ADU1-02-02P007B	ADU1-02P007B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M													IRI-INVB	94372	118670	A
1,309	ADU1-02-02P007B	ADU1-02P007B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42595	44195	A
1,310	ADU1-02-02P007C	ADU1-02P007C-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P007CM01		6M							L						RRE-AREA	26105	26105	C
1,311	ADU1-02-02P007C	ADU1-02P007C-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P007CM01		6M		T						T					RRE-MREA	26106	26106	C
1,312	ADU1-02-02P007C	ADU1-02P007C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M													IRI-INVB	94281	118579	A
1,313	ADU1-02-02P007C	ADU1-02P007C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42596	44196	A
1,314	ADU1-02-02P007D	ADU1-02P007D-MGREASING LV MOTOR 02P007DM01		4M				L				L					RRE-AREA	26108	26108	C
1,315	ADU1-02-02P007D	ADU1-02P007D-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P007DM01		6M			T							T			RRE-AREA	26109	26109	C
1,316	ADU1-02-02P007D	ADU1-02P007D-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M													IRI-INVB	94373	118671	A
1,317	ADU1-02-02P007D	ADU1-02P007D-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42597	44197	A
1,318	ADU1-02-02P008A	ADU1-02P008A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P008AM01		6M		T						T					RRE-AREA	26111	26111	C
1,319	ADU1-02-02P008A	ADU1-02P008A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94525	118825	B
1,320	ADU1-02-02P008A	ADU1-02P008A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94538	118838	B
1,321	ADU1-02-02P008A	ADU1-02P008A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42599	44199	B
1,322	ADU1-02-02P008B	ADU1-02P008B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P008BM01		6M			T							T			RRE-AREA	26113	26113	C
1,323	ADU1-02-02P008B	ADU1-02P008B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94497	118797	B
1,324	ADU1-02-02P008B	ADU1-02P008B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94511	118811	B
1,325	ADU1-02-02P008B	ADU1-02P008B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42600	44200	B
1,326	ADU1-02-02P008C	ADU1-02P008C-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P008CM01		6M				T							T		RRE-AREA	26115	26115	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
1,327	ADU1-02-02P008C	ADU1-02P008C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94469	118769	B
1,328	ADU1-02-02P008C	ADU1-02P008C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94483	118783	B
1,329	ADU1-02-02P008C	ADU1-02P008C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1Y													RRE-MREA	42601	44201	B
1,330	ADU1-02-02P009A	ADU1-02P009A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P009AM01		6M		T						T					RRE-AREA	26117	26117	C
1,331	ADU1-02-02P009A	ADU1-02P009A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94526	118826	B
1,332	ADU1-02-02P009A	ADU1-02P009A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94539	118839	B
1,333	ADU1-02-02P009A	ADU1-02P009A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42602	44202	B
1,334	ADU1-02-02P009B	ADU1-02P009B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P009BM01		6M													RRE-AREA	26119	26119	C
1,335	ADU1-02-02P009B	ADU1-02P009B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94498	118798	B
1,336	ADU1-02-02P009B	ADU1-02P009B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94512	118812	B
1,337	ADU1-02-02P009B	ADU1-02P009B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42603	44203	B
1,338	ADU1-02-02P009C	ADU1-02P009C-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P009CM01		6M				T							T		RRE-AREA	26121	26121	C
1,339	ADU1-02-02P009C	ADU1-02P009C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94470	118770	B
1,340	ADU1-02-02P009C	ADU1-02P009C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94484	118784	B
1,341	ADU1-02-02P009C	ADU1-02P009C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1Y													RRE-MREA	42604	44204	B
1,342	ADU1-02-02P010A	ADU1-02P010A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P010AM01		6M			T						T				RRE-AREA	26123	26123	C
1,343	ADU1-02-02P010A	ADU1-02P010A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94527	118827	B
1,344	ADU1-02-02P010A	ADU1-02P010A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94540	118840	B
1,345	ADU1-02-02P010A	ADU1-02P010A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42605	44205	B
1,346	ADU1-02-02P010B	ADU1-02P010B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P010BM01		6M				T							T		RRE-AREA	26125	26125	B
1,347	ADU1-02-02P010B	ADU1-02P010B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94499	118799	B
1,348	ADU1-02P010B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C			3M													IRI-INVB	94513	118813	B
1,349	ADU1-02P010B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C			3M													RRE-MREA	42606	44206	B
1,350	ADU1-02-02P010C	ADU1-02P010C-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P010CM01		6M					T							T	RRE-AREA	26127	26127	B
1,351	ADU1-02-02P010C	ADU1-02P010C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94471	118771	B
1,352	ADU1-02-02P010C	ADU1-02P010C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		3M													IRI-INVB	94485	118785	B
1,353	ADU1-02-02P010C	ADU1-02P010C-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1Y													RRE-MREA	42607	44207	B
1,354	ADU1-02-02P011A	ADU1-02P011A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P011AM01		6M				T								L	RRE-AREA	26129	26129	B
1,355	ADU1-02P011A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P011AM01			2M													RRE-MREA	42610	44210	B
1,356	ADU1-02P011A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C			4M													IRI-INVB	94282	118580	B
1,357	ADU1-02-02P011A	ADU1-02P011A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42608	44208	B
1,358	ADU1-02-02P011B	ADU1-02P011B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P011BM01		6M					L							L	RRE-AREA	26132	26132	C
1,359	ADU1-02-02P011B	ADU1-02P011B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P011BM01		6M						T							RRE-AREA	26133	26133	C
1,360	ADU1-02-02P011B	ADU1-02P011B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M													IRI-INVB	94374	118672	B
1,361	ADU1-02-02P011B	ADU1-02P011B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42609	44209	B
1,362	ADU1-02-02P012A	ADU1-02P012A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P012AM01		6M				T									RRE-MREA	26135	26135	C
1,363	ADU1-02-02P012A	ADU1-02P012A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42610	44210	C
1,364	ADU1-02-02P012B	ADU1-02P012B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 02P012BM01		6M													RRE-AREA	26137	26137	C
1,365	ADU1-02-02P012B	ADU1-02P012B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M		L											RRE-MREA	42611	44211	C
1,366	ADU1-02-02P013A	ADU1-02P013A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M							L						RRE-MREA	42612	44212	C
1,367	ADU1-02-02P013B	ADU1-02P013B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M					L								RRE-MREA	42613	44213	C
1,368	ADU1-02-02P014A	ADU1-02P014A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42614	44214	C
1,369	ADU1-02-02P014B	ADU1-02P014B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42615	44215	C
1,370	ADU1-02-02P015A	ADU1-02P015A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42616	44216	C
1,371	ADU1-02-02P015B	ADU1-02P015B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42617	44217	C
1,372	ADU1-02-02P016A	ADU1-02P016A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42618	44218	C
1,373	ADU1-02-02P016B	ADU1-02P016B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42619	44219	C
1,374	ADU1-02-02P017A	ADU1-02P017A-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M		L											RRE-MREA	42620	44220	C
1,375	ADU1-02-02P017B	ADU1-02P017B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		6M													RRE-MREA	42621	44221	C
1,376	ADU1-03-03D007	ADU1-03D007-PM External Inspection of 03D007		5Y													RRE-MREA	26200	26200	C
1,377	ADU1-03-03D001	ADU1-03D001-C01PV External Inspection of 03D001		5Y													IRI-INRE	247021	279001	A
1,378	ADU1-03-03D001	ADU1-03D001-D01PV External Inspection of 03D001		5Y													IRI-INRE	247022	279001	A
1,379	ADU1-03-03D002	ADU1-03D002-D01PV External Inspection of 03D002		5Y													IRI-INRE	247023	279169	B
1,380	ADU1-03-03D003	ADU1-03D003-D01PV External Inspection of 03D003		5Y													IRI-INRE	247024	279170	B
1,381	ADU1-03-03D004	ADU1-03D004-D01PV External Inspection of 03D004		5Y													IRI-INRE	247025	279171	B
1,382	ADU1-03-03D010	ADU1-03D010-D01PV External Inspection of 03D010		5Y													IRI-INRE	247026	279172	C
1,383	ADU1-03-03E001A	ADU1-03E001A-EFVP External Inspection of 03E001A		5Y													IRI-INRE	247027	279173	B
1,384	ADU1-03-03E001B	ADU1-03E001B-EFVP External Inspection of 03E001B		5Y													IRI-INRE	247028	279174	B
1,385	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-F01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M													IRI-INVB	94185	118479	B
1,386	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-F01INSPECTION OF ADU1-03E002-M/F		3M													RRE-MREA	42622	44222	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
1,387	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-F01	LUBRICATION OF ADU1-03E002-F01-F04	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42623	44223	B
1,388	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-INVB	94186	118480	B
1,389	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-F01	LUBRICATION OF ADU1-03E002-F01-F04	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42623	44223	B
1,390	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-F02	INSPECTION OF ADU1-03E002-F02	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42624	44224	B
1,391	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-INVB	94187	118481	B
1,392	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-F03	LUBRICATION OF ADU1-03E002-F01-F04	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42623	44223	B
1,393	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-F02	INSPECTION OF ADU1-03E002-F02	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42626	44226	B
1,394	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-INVB	94188	118482	B
1,395	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-F04	LUBRICATION OF ADU1-03E002-F01-F04	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42623	44223	B
1,396	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-F04	INSPECTION OF ADU1-03E002-F04	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42628	44228	B
1,397	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-M0	GREASING LV MOTOR 03E002M01	3M		L			L			L				L	RRE-EREA	26151	26151	B
1,398	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03E002M01	6M				T						T			RRE-EREA	26152	26152	B
1,399	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-M0	GREASING LV MOTOR 03E002M02	3M		L			L			L				L	RRE-EREA	26154	26154	B
1,400	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03E002M02	6M				T						T			RRE-EREA	26155	26155	B
1,401	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-M0	GREASING LV MOTOR 03E002M03	3M		L				L							RRE-EREA	26157	26157	B
1,402	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03E002M03	6M				T						T			RRE-EREA	26158	26158	B
1,403	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-M0	GREASING LV MOTOR 03E002M04	3M		L				L						L	RRE-EREA	26160	26160	B
1,404	ADU1-03-03E002	ADU1-03E002-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03E002M04	6M				T						T			RRE-EREA	26161	26161	B
1,405	ADU1-03-03E003	ADU1-03E003-E01	PV External Inspection of 03E003	5Y											I		IRI-INRE	247029	279175	B
1,406	ADU1-03-03E004	ADU1-03E004-E01	PV External Inspection of 03E004	5Y											I		IRI-INRE	247030	279176	B
1,407	ADU1-03-03E005	ADU1-03E005-E01	PV External Inspection of 03E005	5Y											I		IRI-INRE	247031	279177	B
1,408	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	B
1,409	ADU1-03-03E006	ADU1-03E006-F01	INSPECTION OF ADU1-03E006-F01	1M	I												RRE-MREA	42630	44230	B
1,410	ADU1-03-03E006	ADU1-03E006-F01	LUBRICATION OF ADU1-03E006-F01-F02	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42631	44231	B
1,411	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	B
1,412	ADU1-03-03E006	ADU1-03E006-F02	LUBRICATION OF ADU1-03E006-F01-F02	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42631	44231	B
1,413	ADU1-03-03E006	ADU1-03E006-F02	INSPECTION OF ADU1-03E006-F02	3M	I			I			I						RRE-MREA	42632	44232	B
1,414	ADU1-03-03E006	ADU1-03E006-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03E006M01	6M				T						T			RRE-EREA	26163	26163	B
1,415	ADU1-03-03E006	ADU1-03E006-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03E006M02	6M				T						T			RRE-EREA	26165	26165	B
1,416	ADU1-03-03E010	ADU1-03E010-E01	PV External Inspection of 03E010	5Y											I		IRI-INRE	247032	279178	B
1,417	ADU1-03-03H001	ADU1-03H001-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test LAW	6M				I									IRI-INSS	97447	121939	C
1,418	ADU1-03-03H001	ADU1-03H001-H01	INSPECTION OVERHEAD CRANE 03H001	4M				I									RRE-MREA	81952	101950	C
1,419	ADU1-03-03H001	ADU1-03H001-H01	LUBRICATION OVERHEAD CRANE 03H001	4M		L				L					L		RRE-MREA	81953	101951	C
1,420	ADU1-03-03K001A	ADU1-03K001A-K01	PM ADU1-03-03K001A -K01	1Y		P											CRE-OHRE	89422	110954	B
1,421	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	B
1,422	ADU1-03-03K001A	ADU1-03K001A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I			I									IRI-INVB	94283	118581	B
1,423	ADU1-03-03K001A	ADU1-03K001A-K01	GREASING MV MOTOR 03K001A	4M			L				L						RRE-EREA	26168	26168	A
1,424	ADU1-03-03K001A	ADU1-03K001A-K01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 03K001A	6M		T						I	T				RRE-EREA	26169	26169	A
1,425	ADU1-03-03K001A	ADU1-03K001A-P01	INSPECTION OF ADU1-03K001A	3M	I			I									CCS-SYS	39240	40840	A
1,426	ADU1-03-03K001A	ADU1-03K001A-P01	BACK UP PLC	6M		I					I						CCS-SYS	39241	40841	A
1,427	ADU1-03-03K001A	ADU1-03K001A-P01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03K001AM02	6M		T						T					RRE-EREA	26171	26171	A
1,428	ADU1-03-03K001A	ADU1-03K001A-P01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03K001AM03	6M		T						T					RRE-EREA	26173	26173	A
1,429	ADU1-03-03K001B	ADU1-03K001B-K01	PM ADU1-03-03K001B -K01	1Y													CRE-OHRE	89423	110955	B
1,430	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	B
1,431	ADU1-03-03K001B	ADU1-03K001B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I			I				I					IRI-INVB	94375	118673	B
1,432	ADU1-03-03K001B	ADU1-03K001B-K01	GREASING MV MOTOR 03K001B	4M			L				L					L	RRE-EREA	26175	26175	A
1,433	ADU1-03-03K001B	ADU1-03K001B-K01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 03K001B	6M	T						T						RRE-EREA	26176	26176	A
1,434	ADU1-03-03K001B	ADU1-03K001B-P01	INSPECTION OF ADU1-03K001B	3M	I			I									CCS-SYS	39242	40842	A
1,435	ADU1-03-03K001B	ADU1-03K001B-P01	BACK UP PLC	6M	I						I						CCS-SYS	39243	40843	A
1,436	ADU1-03-03K001B	ADU1-03K001B-P01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03K001BM02	6M	T						T						RRE-EREA	26178	26178	A
1,437	ADU1-03-03K001B	ADU1-03K001B-P01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03K001BM03	6M	T						T						RRE-EREA	26180	26180	A
1,438	ADU1-03-03P001A	ADU1-03P001A-M01	INSPECTION OF ADU1-03P001AM01	6M				T							T		RRE-EREA	26182	26182	A
1,439	ADU1-03-03P001A	ADU1-03P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I			I									IRI-INVB	94284	118582	B
1,440	ADU1-03-03P001A	ADU1-03P001A-P01	INSPECTION OF ADU1-03P001A	6M	I						I						RRE-MREA	42634	44234	B
1,441	ADU1-03-03P001B	ADU1-03P001B-M01	INSPECTION OF ADU1-03P001BM01	6M				T									RRE-EREA	26184	26184	A
1,442	ADU1-03-03P001B	ADU1-03P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I			I			I						IRI-INVB	94376	118674	B
1,443	ADU1-03-03P001B	ADU1-03P001B-P01	INSPECTION OF ADU1-03P001B	6M				I									RRE-MREA	42635	44235	B
1,444	ADU1-03-03P002A	ADU1-03P002A-M01	INSPECTION OF ADU1-03P002AM01	6M					T								RRE-EREA	26186	26186	B
1,445	ADU1-03-03P002A	ADU1-03P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I				I								RRE-EREA	42636	44236	B
1,446	ADU1-03-03P002B	ADU1-03P002B-M01	INSPECTION OF ADU1-03P002BM01	6M					T								RRE-EREA	26188	26188	B

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	Mainten nce Item	ABC In.	
1,447	ADU1-03-03P002B	ADU1-03P002B-P	INSPECTION OF ADU1-03P002B	6M	I						I						RRE-MREA	42637	44237	B	
1,448	ADU1-03-03P003A	ADU1-03P003A-M	GREASING LV MOTOR 03P003AM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	26190	26190	B	
1,449	ADU1-03-03P003A	ADU1-03P003A-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03P003AM01	6M				I	T					I		T	RRE-EREA	26191	26191	B	
1,450	ADU1-03-03P003A	ADU1-03P003A-P	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I								I				IRI-INVB	94285	118583	A	
1,451	ADU1-03-03P003A	ADU1-03P003A-P	INSPECTION OF ADU1-03P003A	6M	I												RRE-MREA	42638	44238	A	
1,452	ADU1-03-03P003B	ADU1-03P003B-M	GREASING LV MOTOR 03P003BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	26193	26193	B	
1,453	ADU1-03-03P003B	ADU1-03P003B-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03P003BM01	6M				T					I				RRE-EREA	26194	26194	B	
1,454	ADU1-03-03P003B	ADU1-03P003B-P	INSPECTION OF ADU1-03P003B	6M	I								T				RRE-MREA	42639	44239	A	
1,455	ADU1-03-03P004A	ADU1-03P004A-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03P004AM01	6M				T						I		T	RRE-EREA	26196	26196	A	
1,456	ADU1-03-03P004A	ADU1-03P004A-P	INSPECTION OF ADU1-03P004A	6M	I									I			RRE-MREA	42640	44240	B	
1,457	ADU1-03-03P004B	ADU1-03P004B-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 03P004BM01	6M													RRE-EREA	26198	26198	C	
1,458	ADU1-03-03P004B	ADU1-03P004B-P	INSPECTION OF ADU1-03P004B	6M					T								RRE-MREA	42641	44241	B	
1,459	ADU1-04-04C000	ADU1-04-G006	PM GROUND SYSTEM	1Y	I												RRE-EREA	26227	26227	B	
1,460	ADU1-04-04C001	ADU1-04C001-C01	PV External Inspection of 04C001	5Y													IRI-INRE	247033	279179	B	
1,461	ADU1-04-04D001	ADU1-04D001-D01	IPV External Inspection of 04D001	5Y													IRI-INRE	247034	279180	B	
1,462	ADU1-04-04D002	ADU1-04D002-D01	PV External Inspection of 04D002	5Y													IRI-INRE	247035	279181	B	
1,463	ADU1-04-04E001A	ADU1-04E001A-E	CPV External Inspection of 04E001A	5Y													IRI-INRE	247036	279182	B	
1,464	ADU1-04-04E001B	ADU1-04E001B-E	IPV External Inspection of 04E001B	5Y													IRI-INRE	247037	279183	B	
1,465	ADU1-04-04E002	ADU1-04E002-E01	PV External Inspection of 04E002A	5Y													IRI-INRE	247038	279184	B	
1,466	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	B	
1,467	ADU1-04-04E002	ADU1-04E002-F01	INSPECTION OF ADU1-04E002-F01	3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	42642	44242	B	
1,468	ADU1-04-04E002	ADU1-04E002-F01	LUBRICATION OF ADU1-04E002-F01-F02	3M				L								L	RRE-MREA	42643	44243	B	
1,469	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	B	
1,470	ADU1-04-04E002	ADU1-04E002-F02	LUBRICATION OF ADU1-04E002-F01-F02	3M													L	RRE-MREA	42644	44243	B
1,471	ADU1-04-04E002	ADU1-04E002-F02	INSPECTION OF ADU1-04E002-F02	3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	42643	44244	B	
1,472	ADU1-04-04E002	ADU1-04E002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04E002M01	6M				T									RRE-EREA	26201	26201	C	
1,473	ADU1-04-04E002	ADU1-04E002-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04E002M02	6M					T								RRE-EREA	26203	26203	C	
1,474	ADU1-04-04P001A	ADU1-04P001A-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P001AM01	6M				T									RRE-EREA	26205	26205	C	
1,475	ADU1-04-04P001A	ADU1-04P001A-P	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M				I									IRI-INVB	94286	118584	B	
1,476	ADU1-04-04P001A	ADU1-04P001A-P	INSPECTION OF ADU1-04P001A	6M													RRE-EREA	42646	44246	B	
1,477	ADU1-04-04P001B	ADU1-04P001B-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P001BM01	6M										T			RRE-EREA	26207	26207	C	
1,478	ADU1-04-04P001B	ADU1-04P001B-P	INSPECTION OF ADU1-04P001B	6M	I												RRE-MREA	42647	44247	B	
1,479	ADU1-04-04P002A	ADU1-04P002A-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P002AM01	6M					T								RRE-EREA	26209	26209	C	
1,480	ADU1-04-04P002A	ADU1-04P002A-P	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		T		IRI-INVB	94287	118585	B	
1,481	ADU1-04-04P002A	ADU1-04P002A-P	INSPECTION OF ADU1-04P002A	6M	I												RRE-MREA	42648	44248	B	
1,482	ADU1-04-04P002B	ADU1-04P002B-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P002BM01	6M										T			RRE-EREA	26211	26211	C	
1,483	ADU1-04-04P002B	ADU1-04P002B-P	INSPECTION OF ADU1-04P002B	6M					T								RRE-MREA	42649	44249	B	
1,484	ADU1-04-04P003A	ADU1-04P003A-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P003AM01	6M												T	RRE-EREA	26213	26213	C	
1,485	ADU1-04-04P003A	ADU1-04P003A-P	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I			I		I		I					IRI-INVB	94288	118586	B	
1,486	ADU1-04-04P003A	ADU1-04P003A-P	INSPECTION OF ADU1-04P003A	6M					I								RRE-MREA	42650	44250	B	
1,487	ADU1-04-04P003B	ADU1-04P003B-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P003BM01	6M					T								RRE-EREA	26215	26215	B	
1,488	ADU1-04-04P003B	ADU1-04P003B-P	INSPECTION OF ADU1-04P003B	6M	I						I						RRE-MREA	42651	44251	B	
1,489	ADU1-04-04P004A	ADU1-04P004A-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P004AM01	6M													RRE-EREA	26217	26217	C	
1,490	ADU1-04-04P004A	ADU1-04P004A-P	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I												IRI-INVB	94289	118587	B	
1,491	ADU1-04-04P004A	ADU1-04P004A-P	INSPECTION OF ADU1-04P004A	6M	I												RRE-MREA	42652	44252	B	
1,492	ADU1-04-04P004B	ADU1-04P004B-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P004BM01	6M										T			RRE-EREA	26219	26219	C	
1,493	ADU1-04-04P004B	ADU1-04P004B-P	INSPECTION OF ADU1-04P004B	6M					T					I			RRE-MREA	42653	44253	B	
1,494	ADU1-04-04P005A	ADU1-04P005A-M	GREASING LV MOTOR 04P005AM01	4M				L				L					RRE-EREA	26221	26221	C	
1,495	ADU1-04-04P005A	ADU1-04P005A-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P005AM01	6M													RRE-EREA	26222	26222	C	
1,496	ADU1-04-04P005A	ADU1-04P005A-P	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I												IRI-INRE	94290	118588	B	
1,497	ADU1-04-04P005A	ADU1-04P005A-P	INSPECTION OF ADU1-04P005A	6M	I												RRE-MREA	42654	44254	B	
1,498	ADU1-04-04P005B	ADU1-04P005B-M	GREASING LV MOTOR 04P005BM01	4M					L				L			L	RRE-EREA	26224	26224	C	
1,499	ADU1-04-04P005B	ADU1-04P005B-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 04P005BM01	6M					T							T	RRE-EREA	26225	26225	C	
1,500	ADU1-04-04P005B	ADU1-04P005B-P	INSPECTION OF ADU1-04P005B	6M	I												RRE-MREA	42655	44255	B	
1,501	ADU1-04-04T001	ADU1-04T001-T01	In-service Tank Inspection by CODE	5Y							I						IRI-INRE	248658	280881	C	
1,502	ADU1-04-04T002	ADU1-04T002-T01	In-service Tank Inspection by CODE	5Y													IRI-INRE	248659	280882	C	
1,503	ADU1-14-14C001	ADU1-14C001-C01	PV External Inspection of 14C001	5Y													IRI-INRE	247039	279185	B	
1,504	ADU1-14-14C002	ADU1-14C002-C01	PV External Inspection of 14C002	5Y													IRI-INRE	247040	279186	B	
1,505	ADU1-14-14C003	ADU1-14C003-C01	PV External Inspection of 14C003	5Y													IRI-INRE	247041	279187	B	
1,506	ADU1-14-14D001	ADU1-14D001-D01	PV External Inspection of 14D001	5Y													IRI-INRE	247042	279188	B	

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	Mainten ance Item	ABC In.
1.567	ADU1-15-15D006	ADU1-15D006-D01PV External Inspection of 15D006		5Y											I		IRI-INRE	247826	279988	A
1.568	ADU1-15-15D007	ADU1-15D007-D01PV External Inspection of 15D007		5Y											I		IRI-INRE	247827	279989	B
1.569	ADU1-15-15D008	ADU1-15D008-D01PV External Inspection of 15D008		5Y											I		IRI-INRE	247828	279990	B
1.570	ADU1-15-15D009	ADU1-15D009-D01PV External Inspection of 15D009		5Y											I		IRI-INRE	247829	279991	C
1.571	ADU1-15-15D010	ADU1-15D010-D01PV External Inspection of 15D010		5Y											I		IRI-INRE	247830	279992	B
1.572	ADU1-15-15D011	ADU1-15D011-D01PV External Inspection of 15D011		5Y												I	IRI-INRE	247831	279993	B
1.573	ADU1-15-15D013	ADU1-15D013-D01PV External Inspection of 15D013		5Y												I	IRI-INRE	247832	279994	B
1.574	ADU1-15-15D014	ADU1-15D014-D01PV External Inspection of 15D014		5Y												I	IRI-INRE	247833	279995	C
1.575	ADU1-15-15D015	ADU1-15D015-D01PV External Inspection of 15D015		5Y												I	IRI-INRE	247834	279996	C
1.576	ADU1-15-15D016	ADU1-15D016-D01PV External Inspection of 15D016		5Y												I	IRI-INRE	247835	279997	B
1.577	ADU1-15-15D018	ADU1-15D018-D01PV External Inspection of 15D018		5Y												I	IRI-INRE	247836	279998	B
1.578	ADU1-15-15D022	ADU1-15D022-D01PV External Inspection of 15D022		5Y												I	IRI-INRE	247838	280000	C
1.579	ADU1-15-15D023A	ADU1-15D023A-D1PV External Inspection of 15D023A		5Y												I	IRI-INRE	247839	280001	B
1.580	ADU1-15-15D023B	ADU1-15D023B-D1PV External Inspection of 15D023B		5Y												I	IRI-INRE	247840	280002	B
1.581	ADU1-15-15D024	ADU1-15D024-D01PV External Inspection of 15D024		5Y												I	IRI-INRE	247841	280003	A
1.582	ADU1-15-15D025	ADU1-15D025-D01PV External Inspection of 15D025		5Y												I	IRI-INRE	247842	280004	A
1.583	ADU1-15E001A-E(PV	ADU1-15E001A-E(PV External Inspection of 15E001A		5Y												I	IRI-INRE	247843	280005	B
1.584	ADU1-15E001B-E(PV	ADU1-15E001B-E(PV External Inspection of 15E001B		5Y												I	IRI-INRE	247844	280006	B
1.585	ADU1-15E002A-E(PV	ADU1-15E002A-E(PV External Inspection of 15E002A		5Y												I	IRI-INRE	247845	280007	B
1.586	ADU1-15E002B-E(PV	ADU1-15E002B-E(PV External Inspection of 15E002B		5Y												I	IRI-INRE	247846	280008	B
1.587	ADU1-15E002C-E(PV	ADU1-15E002C-E(PV External Inspection of 15E002C		5Y												I	IRI-INRE	247847	280009	B
1.588	ADU1-15E003A-E(PV	ADU1-15E003A-E(PV External Inspection of 15E003A		5Y												I	IRI-INRE	247848	280010	B
1.589	ADU1-15E003B-E(PV	ADU1-15E003B-E(PV External Inspection of 15E003B		5Y												I	IRI-INRE	247849	280011	B
1.590	ADU1-15E003C-E(PV	ADU1-15E003C-E(PV External Inspection of 15E003C		5Y												I	IRI-INRE	247850	280012	B
1.591	ADU1-15E003D-E(PV	ADU1-15E003D-E(PV External Inspection of 15E003D		5Y												I	IRI-INRE	247851	280013	B
1.592	ADU1-15-15E004A	ADU1-15E004A-E(PV External Inspection of 15E004A		5Y												I	IRI-INRE	247852	280014	B
1.593	ADU1-15-15E004B	ADU1-15E004B-E(PV External Inspection of 15E004B		5Y												I	IRI-INRE	247853	280015	B
1.594	ADU1-15-15E005A	ADU1-15E005A-E(PV External Inspection of 15E005A		5Y												I	IRI-INRE	247854	280016	B
1.595	ADU1-15-15E005B	ADU1-15E005B-E(PV External Inspection of 15E005B		5Y												I	IRI-INRE	247855	280017	B
1.596	ADU1-15E006-F01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	ADU1-15E006-F01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I											I	IRI-INVB	94193	118487	B
1.597	ADU1-15E007-E(PV	ADU1-15E006-F01INSPECTION OF ADU1-15E006-F01		3M	I												IRE-MREA	42672	44272	B
1.598	ADU1-15-15E006	ADU1-15E006-F01LUBRICATION OF ADU1-15E006-F01-F02		3M	I											I	IRE-MREA	42673	44273	B
1.599	ADU1-15-15E006	ADU1-15E006-F02VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94194	118488	B
1.600	ADU1-15-15E006	ADU1-15E006-F02LUBRICATION OF ADU1-15E006-F01-F02		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRE-MREA	42673	44273	B
1.601	ADU1-15-15E006	ADU1-15E006-F02INSPECTION OF ADU1-15E006-F02		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRE-MREA	42674	44274	B
1.602	ADU1-15-15E006	ADU1-15E006-M0 GREASING LV MOTOR 15E006M01		3M												I	IRE-EREA	26247	26247	B
1.603	ADU1-15-15E006	ADU1-15E006-M0INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E006M01		3M												I	IRE-EREA	26248	26248	B
1.604	ADU1-15-15E006	ADU1-15E006-M0GREASING LV MOTOR 15E006M02		3M												I	IRE-EREA	26250	26250	B
1.605	ADU1-15-15E006	ADU1-15E006-M0INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E006M02		6M				T								I	IRE-EREA	26251	26251	B
1.606	ADU1-15-15E007A	ADU1-15E007A-E(PV External Inspection of 15E007A		5Y												I	IRI-INRE	247856	280018	B
1.607	ADU1-15-15E007B	ADU1-15E007B-E(PV External Inspection of 15E007B		5Y												I	IRI-INRE	247857	280019	B
1.608	ADU1-15-15E008	ADU1-15E008-E01PV External Inspection of 15E008		5Y												I	IRI-INRE	247858	280020	B
1.609	ADU1-15-15E009	ADU1-15E009-E01PV External Inspection of 15E009		5Y												I	IRI-INRE	247859	280021	B
1.610	ADU1-15E0010	ADU1-15E010-F01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94195	118489	B
1.611	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F01INSPECTION OF ADU1-15E010-F01		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRE-MREA	42676	44276	B
1.612	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F01LUBRICATION OF ADU1-15E010-F01-F06		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRE-MREA	42677	44277	B
1.613	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F02VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94196	118490	B
1.614	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F02LUBRICATION OF ADU1-15E010-F01-F06		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRE-MREA	42677	44277	B
1.615	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F02INSPECTION OF ADU1-15E010-F02		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRE-MREA	42678	44278	B
1.616	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F03VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94197	118491	B
1.617	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F03INSPECTION OF ADU1-15E010-F01-F06		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRE-MREA	42677	44277	B
1.618	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F03INSPECTION OF ADU1-15E010-F03		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRE-MREA	42680	44280	B
1.619	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F04VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94198	118492	B
1.620	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F04LUBRICATION OF ADU1-15E010-F01-F06		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRE-MREA	42677	44277	B
1.621	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F04INSPECTION OF ADU1-15E010-F04		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRE-MREA	42682	44282	B
1.622	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F06VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94199	118493	B
1.623	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F06LUBRICATION OF ADU1-15E010-F01-F06		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRE-MREA	42677	44277	B
1.624	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F05INSPECTION OF ADU1-15E010-F05		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRE-MREA	42684	44284	B
1.625	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F06VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94200	118494	B
1.626	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F06LUBRICATION OF ADU1-15E010-F01-F06		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRE-MREA	42677	44277	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
1,627	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-F06	INSPECTION OF ADU1-15E010-F06	3M		I				I		I			I		RRE-MREA	42686	44286	B
1,628	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-M0	GREASING LV MOTOR 15E010M01	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26253	26253	B
1,629	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E010M01	6M				T						T			RRE-EREA	26254	26254	B
1,630	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-M0	GREASING LV MOTOR 15E010M02	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26256	26256	B
1,631	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E010M02	6M				T						T			RRE-EREA	26257	26257	B
1,632	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-M0	GREASING LV MOTOR 15E010M03	3M						L			L			L	RRE-EREA	26259	26259	B
1,633	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E010M03	6M				L						T			RRE-EREA	26260	26260	B
1,634	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-M0	GREASING LV MOTOR 15E010M04	3M						L			L			L	RRE-EREA	26262	26262	B
1,635	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E010M04	6M				T						T			RRE-EREA	26263	26263	B
1,636	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-M0	GREASING LV MOTOR 15E010M05	3M						L			L			L	RRE-EREA	26265	26265	B
1,637	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E010M05	6M					T					T			RRE-EREA	26266	26266	B
1,638	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-M0	GREASING LV MOTOR 15E010M06	3M				L			L			L		L	RRE-EREA	26268	26268	B
1,639	ADU1-15-15E010	ADU1-15E010-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E010M06	6M					T						T		RRE-EREA	26269	26269	B
1,640	ADU1-15-15E011	ADU1-15E011-E01PV	External Inspection of 15E011	5Y												I	IRI-INRE	247860	280022	B
1,641	ADU1-15-15E012	ADU1-15E012-E01PV	External Inspection of 15E012	5Y												I	IRI-INRE	247861	280023	B
1,642	ADU1-15-15E013	ADU1-15E013-E01PV	External Inspection of 15E013	5Y												I	IRI-INRE	247862	280024	B
1,643	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-INVB	94201	118495	B
1,644	ADU1-15-15E013	ADU1-15E013-F01	INSPECTION OF ADU1-15E013-F01	3M												I	RRE-MREA	42688	44288	B
1,645	ADU1-15-15E013	ADU1-15E013-F01	LUBRICATION OF ADU1-15E013-F01-F02	3M		L				L						L	RRE-MREA	42689	44289	B
1,646	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-INVB	94202	118496	B
1,647	ADU1-15-15E013	ADU1-15E013-F02	LUBRICATION OF ADU1-15E013-F01-F02	3M		L				L						L	RRE-MREA	42689	44289	B
1,648	ADU1-15-15E013	ADU1-15E013-F02	INSPECTION OF ADU1-15E013-F02	3M						I						I	CRE-OHRE	42690	44290	B
1,649	ADU1-15-15E013	ADU1-15E013-M0	GREASING LV MOTOR 15E013M01	3M			L				L					L	RRE-EREA	26271	26271	B
1,650	ADU1-15-15E013	ADU1-15E013-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E013M01	6M				T							T		RRE-EREA	26272	26272	B
1,651	ADU1-15-15E013	ADU1-15E013-M0	GREASING LV MOTOR 15E013M02	3M				L			L					L	RRE-EREA	26274	26274	B
1,652	ADU1-15-15E013	ADU1-15E013-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E013M02	6M				T							T		RRE-EREA	26275	26275	B
1,653	ADU1-15-15E014A	ADU1-15E014A-E	(PV External Inspection of 15E014A	5Y												I	IRI-INRE	247863	280025	B
1,654	ADU1-15-15E014B	ADU1-15E014B-E	(PV External Inspection of 15E014B	5Y												I	IRI-INRE	247864	280026	B
1,655	ADU1-15-15E015A	ADU1-15E015A-E	(PV External Inspection of 15E015A	5Y												I	IRI-INRE	247865	280027	B
1,656	ADU1-15-15E015B	ADU1-15E015B-E	(PV External Inspection of 15E015B	5Y												I	IRI-INRE	247866	280028	B
1,657	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-INVB	94203	118497	C
1,658	ADU1-15-15E016	ADU1-15E016-F01	INSPECTION OF ADU1-15E016-F01	3M												I	RRE-MREA	42692	44292	C
1,659	ADU1-15-15E016	ADU1-15E016-F01	LUBRICATION OF ADU1-15E016-F01-F02	3M		L				L						L	RRE-MREA	42693	44293	C
1,660	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-INVB	94204	118498	B
1,661	ADU1-15-15E016	ADU1-15E016-F02	INSPECTION OF ADU1-15E016-F02	3M												I	RRE-MREA	42694	44294	B
1,662	ADU1-15-15E016	ADU1-15E016-F02	LUBRICATION OF ADU1-15E016-F01-F02	3M		L				L						L	RRE-MREA	42693	44293	C
1,663	ADU1-15-15E016	ADU1-15E016-M0	GREASING LV MOTOR 15E016M01	3M			L				L					L	RRE-EREA	26277	26277	B
1,664	ADU1-15-15E016	ADU1-15E016-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E016M01	6M				T								T	RRE-EREA	26278	26278	B
1,665	ADU1-15-15E016	ADU1-15E016-M0	GREASING LV MOTOR 15E016M02	3M				L			L					L	RRE-EREA	26280	26280	B
1,666	ADU1-15-15E016	ADU1-15E016-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15E016M02	6M				T								T	RRE-EREA	26281	26281	B
1,667	ADU1-15-15E017A	ADU1-15E017A-E	(PV External Inspection of 15E017A	5Y												I	IRI-INRE	247867	280029	B
1,668	ADU1-15-15E017B	ADU1-15E017B-E	(PV External Inspection of 15E017B	5Y												I	IRI-INRE	247868	280030	B
1,669	ADU1-15-15E019	ADU1-15E019-E01PV	External Inspection of 15E019	5Y												I	IRI-INRE	247869	280031	B
1,670	ADU1-15-15E020	ADU1-15E020-E01PV	External Inspection of 15E020	5Y												I	IRI-INRE	247870	280032	B
1,671	ADU1-15-15E021	ADU1-15E021-E01PV	External Inspection of 15E021	5Y												I	IRI-INRE	247871	280033	B
1,672	ADU1-15-15E022	ADU1-15E022-E01PV	External Inspection of 15E022	5Y												I	IRI-INRE	247872	280034	B
1,673	ADU1-15-15E023	ADU1-15E023-E01PV	External Inspection of 15E023	5Y												I	IRI-INRE	247873	280035	B
1,674	ADU1-15-15H001	ADU1-15H001-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	1Y													IRI-INSS	97446	121938	C
1,675	ADU1-15-15H001	ADU1-15H001-H01	LUBRICATION OVERHEAD CRANE 15H001	3M	L					L						L	RRE-MREA	89500	112989	C
1,676	ADU1-15-15H001	ADU1-15H001-H01	INSPECTION OVERHEAD CRANE 15H001	3M													RRE-MREA	95501	112990	C
1,677	ADU1-15-15K001A	ADU1-15K001A-K	(KPM ADU1-15-15K001A -K01	1Y													CRE-OHRE	89424	110565	A
1,678	ADU1-15-15K001A	ADU1-15K001A-K	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119139	A
1,679	ADU1-15-15K001A	ADU1-15K001A-K	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I	I				I							IRI-INVB	94292	118590	A
1,680	ADU1-15-15K001A	ADU1-15K001A-K	GREASING MV MOTOR 15K001A	4M			L				L					L	RRE-EREA	26284	26284	A
1,681	ADU1-15-15K001A	ADU1-15K001A-K	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 15K001A	6M						T							RRE-EREA	26285	26285	A
1,682	ADU1-15-15K001A	ADU1-15K001A-P	INSPECTION PLC	3M	I					I						I	CCS-SYS	39244	40844	B
1,683	ADU1-15-15K001A	ADU1-15K001A-P	BACK UP PLC	6M													CCS-SYS	39245	40845	B
1,684	ADU1-15-15K001A	ADU1-15K001A-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K001AM02	6M							T					T	RRE-EREA	26287	26287	A
1,685	ADU1-15-15K001A	ADU1-15K001A-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K001AM03	6M							T					T	RRE-EREA	26289	26289	A
1,686	ADU1-15-15K001B	ADU1-15K001B-K	(KPM ADU1-15-15K001B -K01	1Y													CRE-OHRE	89425	110957	A

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	Mainten nce Item	ABC In.
1.687	ADU1-15-15K001B	ADU1-15K001B-K	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119140	A
1.688	ADU1-15-15K001B	ADU1-15K001B-K	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94384	118682	A
1.689	ADU1-15-15K001B	ADU1-15K001B-K	GREASING MV MOTOR 15K001B	4M								L					RRE-EREA	26291	26291	A
1.690	ADU1-15-15K001B	ADU1-15K001B-K	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 15K001B	6M													RRE-EREA	26292	26292	A
1.691	ADU1-15-15K001B	ADU1-15K001B-P	INSPECTION PLC	3M	I									I			CCS-SYS	39246	40846	B
1.692	ADU1-15-15K001B	ADU1-15K001B-P	BACK UP PLC	6M													CCS-SYS	39247	40847	B
1.693	ADU1-15-15K001B	ADU1-15K001B-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K001BM02	6M								T					RRE-EREA	26294	26294	A
1.694	ADU1-15-15K001B	ADU1-15K001B-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K001BM03	6M								T					RRE-EREA	26296	26296	A
1.695	ADU1-15-15K002A	ADU1-15K002A-G	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002AM05	6M			T							T			RRE-EREA	26298	26298	A
1.696	ADU1-15-15K002A	ADU1-15K002A-K	(KPM ADU1-15-15K002A -K01	1Y							P						CRE-OHRE	113290	141211	A
1.697	ADU1-15-15K002A	ADU1-15K002A-K	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119141	A
1.698	ADU1-15-15K002A	ADU1-15K002A-K	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I								I			IRI-INVB	94293	118591	A
1.699	ADU1-15-15K002A	ADU1-15K002A-K	Clean suction strainer 15K002A	6M													RRE-MREA	274925	307870	A
1.700	ADU1-15-15K002A	ADU1-15K002A-K	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 15K002A	6M			T										RRE-EREA	26300	26300	A
1.701	ADU1-15-15K002A	ADU1-15K002A-K	GREASING MV MOTOR 15K002A	4M				L									RRE-EREA	89392	111580	A
1.702	ADU1-15-15K002A	ADU1-15K002A-P	INSPECTION PLC	3M		I			I								CCS-SYS	39248	40848	B
1.703	ADU1-15-15K002A	ADU1-15K002A-P	BACK UP PLC	6M								I					CCS-SYS	39249	40849	B
1.704	ADU1-15-15K002A	ADU1-15K002A-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002AM02	6M													RRE-EREA	26302	26302	A
1.705	ADU1-15-15K002A	ADU1-15K002A-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002AM03	6M													RRE-EREA	26304	26304	A
1.706	ADU1-15-15K002A	ADU1-15K002A-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002AM04	6M								T					RRE-EREA	26306	26306	A
1.707	ADU1-15-15K002B	ADU1-15K002B-G	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002BM05	6M								T					RRE-EREA	26308	26308	A
1.708	ADU1-15-15K002B	ADU1-15K002B-K	(KPM ADU1-15-15K002B -K01	1Y								P					CRE-OHRE	113291	141212	A
1.709	ADU1-15-15K002B	ADU1-15K002B-K	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119142	A
1.710	ADU1-15-15K002B	ADU1-15K002B-K	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94385	118683	A
1.711	ADU1-15-15K002B	ADU1-15K002B-K	Clean suction strainer 15K002B	6M													RRE-MREA	274926	307871	A
1.712	ADU1-15-15K002B	ADU1-15K002B-K	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 15K002B	6M			T										RRE-EREA	26310	26310	A
1.713	ADU1-15-15K002B	ADU1-15K002B-K	GREASING MV MOTOR 15K002B	4M				L									RRE-EREA	82986	103671	A
1.714	ADU1-15-15K002B	ADU1-15K002B-P	INSPECTION PLC	3M					I								CCS-SYS	39250	40850	B
1.715	ADU1-15-15K002B	ADU1-15K002B-P	BACK UP PLC	6M													CCS-SYS	39251	40851	B
1.716	ADU1-15-15K002B	ADU1-15K002B-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002BM02	6M													RRE-EREA	26312	26312	A
1.717	ADU1-15-15K002B	ADU1-15K002B-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002BM03	6M													RRE-EREA	26314	26314	A
1.718	ADU1-15-15K002B	ADU1-15K002B-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K002BM04	6M													RRE-EREA	26316	26316	A
1.719	ADU1-15-15K003A	ADU1-15K003A-K	(KPM ADU1-15-15K003A -K01	1Y					P								CRE-OHRE	89428	110960	B
1.720	ADU1-15-15K003A	ADU1-15K003A-K	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119143	B
1.721	ADU1-15-15K003A	ADU1-15K003A-K	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I											IRI-INVB	94294	118592	B
1.722	ADU1-15-15K003A	ADU1-15K003A-K	GREASING MV MOTOR 15K003A	4M				L									RRE-EREA	26318	26318	B
1.723	ADU1-15-15K003A	ADU1-15K003A-K	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 15K003A	6M													RRE-EREA	26319	26319	B
1.724	ADU1-15-15K003A	ADU1-15K003A-P	INSPECTION PLC	3M		I											CCS-SYS	39252	40852	B
1.725	ADU1-15-15K003A	ADU1-15K003A-P	BACK UP PLC	6M													CCS-SYS	39253	40853	B
1.726	ADU1-15-15K003A	ADU1-15K003A-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K003AM02	6M						T							RRE-EREA	26321	26321	B
1.727	ADU1-15-15K003A	ADU1-15K003A-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K003AM03	6M													RRE-EREA	26323	26323	B
1.728	ADU1-15-15K003B	ADU1-15K003B-K	(KPM ADU1-15-15K003B -K01	1Y								P					CRE-OHRE	89429	110961	B
1.729	ADU1-15-15K003B	ADU1-15K003B-K	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119144	B
1.730	ADU1-15-15K003B	ADU1-15K003B-K	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94386	118684	B
1.731	ADU1-15-15K003B	ADU1-15K003B-K	GREASING MV MOTOR 15K003B	4M					L			L					RRE-EREA	26325	26325	B
1.732	ADU1-15-15K003B	ADU1-15K003B-K	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 15K003B	6M			T										RRE-EREA	26326	26326	B
1.733	ADU1-15-15K003B	ADU1-15K003B-P	INSPECTION PLC	3M		I								I			CCS-SYS	39254	40854	B
1.734	ADU1-15-15K003B	ADU1-15K003B-P	BACK UP PLC	6M													CCS-SYS	39255	40855	B
1.735	ADU1-15-15K003B	ADU1-15K003B-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K003BM02	6M													RRE-EREA	26328	26328	B
1.736	ADU1-15-15K003B	ADU1-15K003B-P	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15K003BM03	6M													RRE-EREA	26330	26330	B
1.737	ADU1-15-15P001A	ADU1-15P001A-M	GREASING MV MOTOR 15P001A	6M				L									RRE-EREA	26332	26332	A
1.738	ADU1-15-15P001A	ADU1-15P001A-M	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 15P001A	6M													RRE-EREA	26333	26333	A
1.739	ADU1-15-15P001A	ADU1-15P001A-P	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I			I					I			IRI-INVB	94295	118593	A
1.740	ADU1-15-15P001A	ADU1-15P001A-P	INSPECTION OF ADU1-15P001A	4M					L								RRE-MREA	42696	44296	A
1.741	ADU1-15-15P001B	ADU1-15P001B-M	GREASING MV MOTOR 15P001B	6M					L								L RRE-EREA	26335	26335	A
1.742	ADU1-15-15P001B	ADU1-15P001B-M	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 15P001B	6M			T										RRE-EREA	26336	26336	A
1.743	ADU1-15-15P001B	ADU1-15P001B-P	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M			I					I					IRI-INVB	94297	118695	A
1.744	ADU1-15-15P001B	ADU1-15P001B-P	INSPECTION OF ADU1-15P001B	6M					I								RRE-MREA	42697	44297	A
1.745	ADU1-15-15P002A	ADU1-15P002A-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P002AM01	6M													RRE-EREA	26338	26338	C
1.746	ADU1-15-15P002A	ADU1-15P002A-P	INSPECTION OF ADU1-15P002A	6M				I		T							RRE-MREA	42698	44298	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
1.747	ADU1-15-15P002B	ADU1-15P002B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P002BM01	6M							T						T	RRE-AREA	26340	26340	C
1.748	ADU1-15-15P002B	ADU1-15P002B-PINSPECTION OF ADU1-15P002B	6M	I						I							RRE-MREA	42699	44299	C
1.749	ADU1-15-15P003A	ADU1-15P003A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P003AM01	6M							T						T	RRE-AREA	26342	26342	C
1.750	ADU1-15-15P003A	ADU1-15P003A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I						I				I	IRI-INVB	94528	118828	B
1.751	ADU1-15-15P003A	ADU1-15P003A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I		I		I						I			IRI-INVB	94541	118841	B
1.752	ADU1-15-15P003A	ADU1-15P003A-PINSPECTION OF ADU1-15P003A	6M							I						I	RRE-MREA	42700	44300	B
1.753	ADU1-15-15P003B	ADU1-15P003B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P003BM01	6M	T		I				T							RRE-AREA	26344	26344	C
1.754	ADU1-15-15P003B	ADU1-15P003B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I					I		I					IRI-INVB	94500	118800	B
1.755	ADU1-15-15P003B	ADU1-15P003B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I		I		I						I			IRI-INVB	94514	118814	B
1.756	ADU1-15-15P003B	ADU1-15P003B-PINSPECTION OF ADU1-15P003B	6M				I						I				RRE-MREA	42701	44301	B
1.757	ADU1-15-15P003C	ADU1-15P003C-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P003CM01	6M		T							T					RRE-AREA	26346	26346	C
1.758	ADU1-15-15P003C	ADU1-15P003C-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M						I					I			IRI-INVB	94472	118772	B
1.759	ADU1-15-15P003C	ADU1-15P003C-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M				I								I		IRI-INVB	94488	118788	B
1.760	ADU1-15-15P003C	ADU1-15P003C-PINSPECTION OF ADU1-15P003C	1Y														RRE-MREA	42702	44302	B
1.761	ADU1-15-15P004A	ADU1-15P004A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P004AM01	6M							T						T	RRE-AREA	26348	26348	C
1.762	ADU1-15-15P004A	ADU1-15P004A-PINSPECTION OF ADU1-15P004A	6M							I						I	RRE-MREA	42703	44303	C
1.763	ADU1-15-15P004B	ADU1-15P004B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P004BM01	6M						T							T	RRE-AREA	26350	26350	C
1.764	ADU1-15-15P004B	ADU1-15P004B-PINSPECTION OF ADU1-15P004B	6M	I						I							RRE-MREA	42704	44304	C
1.765	ADU1-15-15P005A	ADU1-15P005A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P005AM01	6M							T						T	RRE-AREA	26352	26352	C
1.766	ADU1-15-15P005A	ADU1-15P005A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I				I						I	IRI-INVB	94296	118594	B
1.767	ADU1-15-15P005A	ADU1-15P005A-PINSPECTION OF ADU1-15P005A	6M							I							RRE-MREA	42705	44305	B
1.768	ADU1-15-15P005B	ADU1-15P005B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P005BM01	6M	T		I				T							RRE-AREA	26354	26354	C
1.769	ADU1-15-15P005B	ADU1-15P005B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I			I				I			IRI-INVB	94388	118688	B
1.770	ADU1-15-15P005B	ADU1-15P005B-PINSPECTION OF ADU1-15P005B	6M	I						I							RRE-MREA	42706	44306	B
1.771	ADU1-15-15P006A	ADU1-15P006A-MGREASING LV MOTOR 15P006AM01	4M			L				L					L		RRE-AREA	26356	26356	B
1.772	ADU1-15-15P006A	ADU1-15P006A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P006AM01	6M							T						T	RRE-AREA	26357	26357	B
1.773	ADU1-15-15P006A	ADU1-15P006A-MGREASING FOR LV MOTOR 15P006A-M01	3M				L			L				L			RRE-AREA	282172	315299	B
1.774	ADU1-15-15P006A	ADU1-15P006A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P006A-M01	6M							T							RRE-AREA	282298	315401	B
1.775	ADU1-15-15P006A	ADU1-15P006A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I			I			I							IRI-INVB	94297	118595	B
1.776	ADU1-15-15P006A	ADU1-15P006A-PINSPECTION OF ADU1-15P006A	6M					I								I	RRE-MREA	42707	44307	B
1.777	ADU1-15-15P006B	ADU1-15P006B-MGREASING LV MOTOR 15P006BM01	4M				L			L					L		RRE-AREA	26359	26359	B
1.778	ADU1-15-15P006B	ADU1-15P006B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P006BM01	6M	T						T							RRE-AREA	26360	26360	B
1.779	ADU1-15-15P006B	ADU1-15P006B-MGREASING FOR LV MOTOR 15P006B-M01	3M				L			L				L			RRE-AREA	282174	315301	B
1.780	ADU1-15-15P006B	ADU1-15P006B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P006B-M01	6M							T							RRE-AREA	282301	315402	B
1.781	ADU1-15-15P006B	ADU1-15P006B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I			I						I	IRI-INVB	94389	118687	B
1.782	ADU1-15-15P006B	ADU1-15P006B-PINSPECTION OF ADU1-15P006B	6M			I											RRE-MREA	42708	44308	B
1.783	ADU1-15-15P007A	ADU1-15P007A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P007AM01	6M							T							RRE-AREA	26362	26362	C
1.784	ADU1-15-15P007A	ADU1-15P007A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I							IRI-INVB	94298	118596	B
1.785	ADU1-15-15P007A	ADU1-15P007A-PINSPECTION OF ADU1-15P007A	6M							I							RRE-MREA	42710	44310	B
1.786	ADU1-15-15P007B	ADU1-15P007B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P007BM01	6M	T						T							RRE-AREA	26364	26364	C
1.787	ADU1-15-15P007B	ADU1-15P007B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I			I							IRI-INVB	94390	118688	B
1.788	ADU1-15-15P007B	ADU1-15P007B-PINSPECTION OF ADU1-15P007B	6M	I		I				I							RRE-MREA	42711	44311	B
1.789	ADU1-15-15P008A	ADU1-15P008A-MGREASING LV MOTOR 15P008AM01	4M			L				L							RRE-AREA	26366	26366	B
1.790	ADU1-15-15P008A	ADU1-15P008A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P008AM01	6M							T						T	RRE-AREA	282367	315504	B
1.791	ADU1-15-15P008A	ADU1-15P008A-MGREASING FOR LV MOTOR 15P008A-M01	3M				L			L							RRE-AREA	282175	315302	B
1.792	ADU1-15-15P008A	ADU1-15P008A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P008A-M01	6M							T							RRE-AREA	282302	315403	B
1.793	ADU1-15-15P008A	ADU1-15P008A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I							IRI-INVB	94299	118597	B
1.794	ADU1-15-15P008A	ADU1-15P008A-PINSPECTION OF ADU1-15P008A	6M							I							RRE-MREA	42712	44312	B
1.795	ADU1-15-15P008B	ADU1-15P008B-MGREASING LV MOTOR 15P008BM01	4M				L			T						L	RRE-AREA	26369	26369	B
1.796	ADU1-15-15P008B	ADU1-15P008B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P008BM01	6M	T						T							RRE-AREA	26370	26370	B
1.797	ADU1-15-15P008B	ADU1-15P008B-MGREASING FOR LV MOTOR 15P008B-M01	6M				L			L						L	RRE-AREA	282177	315504	B
1.798	ADU1-15-15P008B	ADU1-15P008B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P008B-M01	6M							T							RRE-AREA	282304	315404	B
1.799	ADU1-15-15P008B	ADU1-15P008B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I							IRI-INVB	94391	118689	B
1.800	ADU1-15-15P008B	ADU1-15P008B-PINSPECTION OF ADU1-15P008B	6M	I		I				I							RRE-MREA	42713	44313	B
1.801	ADU1-15-15P008C	ADU1-15P008C-PINSPECTION OF 15P008C	6M							I							RRE-MREA	275502	308490	B
1.802	ADU1-15-15P008D	ADU1-15P008D-PINSPECTION OF 15P008D	6M							I							RRE-MREA	275503	308491	B
1.803	ADU1-15-15P009A	ADU1-15P009A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P009AM01	6M							T							RRE-AREA	26372	26372	C
1.804	ADU1-15-15P014A	ADU1-15P014A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M				I			I							IRI-INVB	94390	118690	B
1.805	ADU1-15-15P009A	ADU1-15P009A-PINSPECTION OF ADU1-15P009A	6M							I							RRE-MREA	42714	44314	B
1.806	ADU1-15-15P009B	ADU1-15P009B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P009BM01	6M	T						T							RRE-AREA	26374	26374	C

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	Mainten nce Item	ABC In.
1.807	ADU1-15-15P009B	ADU1-15P009B-PVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I						I			I			IRI-INVB	94392	118690	B
1.808	ADU1-15-15P009B	ADU1-15P009B-PINSPECTION OF ADU1-15P009B	6M		I												RRE-MREA	42715	44315	B
1.809	ADU1-15-15P010A	ADU1-15P010A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P010AM01	6M				T										RRE-AREA	26376	26376	C
1.810	ADU1-15-15P010A	ADU1-15P010A-PCVIBRATION OF ADU1-15P010A	6M		L						L						RRE-MREA	81951	101949	C
1.811	ADU1-15-15P010B	ADU1-15P010B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P010BM01	6M					T							T		RRE-AREA	26378	26378	C
1.812	ADU1-15-15P010B	ADU1-15P010B-PCVIBRATION OF ADU1-15P010B	6M					L									RRE-MREA	84519	108850	C
1.813	ADU1-15-15P011	ADU1-15P011-MO INSPCT LV MOTOR (STAND BY) 15P011M01	6M													T	RRE-AREA	26380	26380	C
1.814	ADU1-15-15P011	ADU1-15P011-P01LUBRICATION OF ADU1-15P011	6M					L								L	RRE-MREA	42718	44318	C
1.815	ADU1-15-15P012A	ADU1-15P012A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P012AM01	6M									T					RRE-AREA	26382	26382	C
1.816	ADU1-15-15P012A	ADU1-15P012A-PCVIBRATION OF ADU1-15P012A	6M	L							L						RRE-MREA	42719	44319	C
1.817	ADU1-15-15P012B	ADU1-15P012B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P012BM01	6M										T				RRE-AREA	26384	26384	C
1.818	ADU1-15-15P012B	ADU1-15P012B-PCVIBRATION OF ADU1-15P012B	6M					L								L	RRE-MREA	42720	44320	C
1.819	ADU1-15-15P013A	ADU1-15P013A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P013AM01	6M													T	RRE-AREA	26386	26386	B
1.820	ADU1-15-15P013A	ADU1-15P013A-MIGREASING FOR LV MOTOR 15P013A-M01	3M					L			L						RRE-AREA	282179	315305	B
1.821	ADU1-15-15P013A	ADU1-15P013A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P013A-M01	6M							L							RRE-AREA	282306	315405	B
1.822	ADU1-15-15P013A	ADU1-15P013A-PINSPECTION OF ADU1-15P013A	6M													I	RRE-AREA	42721	44321	C
1.823	ADU1-15-15P013B	ADU1-15P013B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P013BM01	6M		T												RRE-MREA	26388	26388	C
1.824	ADU1-15-15P013B	ADU1-15P013B-MIGREASING FOR LV MOTOR 15P013B-M01	3M								T						RRE-AREA	282180	315306	B
1.825	ADU1-15-15P013B	ADU1-15P013B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P013B-M01	6M														RRE-AREA	282309	315406	B
1.826	ADU1-15-15P013B	ADU1-15P013B-PCINSPECTION OF ADU1-15P013B	6M		I	I					T	I					RRE-MREA	42722	44322	C
1.827	ADU1-15-15P014A	ADU1-15P014A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P014AM01	6M														RRE-AREA	26390	26390	C
1.828	ADU1-15-15P014A	ADU1-15P014A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I	I		I	I	I							IRI-INVB	94301	118599	C
1.829	ADU1-15-15P014A	ADU1-15P014A-PINSPECTION OF ADU1-15P014A	6M														RRE-AREA	42723	44323	C
1.830	ADU1-15-15P014B	ADU1-15P014B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P014BM01	6M		T	I											RRE-AREA	26392	26392	C
1.831	ADU1-15-15P014B	ADU1-15P014B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I	I					T	I					IRI-INVB	94393	118691	C
1.832	ADU1-15-15P014B	ADU1-15P014B-PINSPECTION OF ADU1-15P014B	6M	I													RRE-MREA	42724	44324	C
1.833	ADU1-15-15P015A	ADU1-15P015A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P015AM01	6M					T	I							T	RRE-AREA	26394	26394	C
1.834	ADU1-15-15P015A	ADU1-15P015A-PINSPECTION OF ADU1-15P015A	6M														RRE-MREA	42725	44325	C
1.835	ADU1-15-15P015B	ADU1-15P015B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P015BM01	6M		T												RRE-AREA	26396	26396	C
1.836	ADU1-15-15P015B	ADU1-15P015B-PINSPECTION OF ADU1-15P015B	6M														RRE-MREA	42726	44326	C
1.837	ADU1-15-15P017A	ADU1-15P017A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P017AM01	6M							T	I					T	RRE-AREA	26398	26398	C
1.838	ADU1-15-15P017A	ADU1-15P017A-PINSPECTION OF ADU1-15P017A	6M		I						I						RRE-MREA	82943	103503	C
1.839	ADU1-15-15P017B	ADU1-15P017B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P017BM01	6M		T												RRE-AREA	26400	26400	C
1.840	ADU1-15-15P017B	ADU1-15P017B-PCINSPECTION OF ADU1-15P017B	6M				I									I	RRE-MREA	42730	44330	C
1.841	ADU1-15-15P018A	ADU1-15P018A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P018AM01	6M					T									RRE-AREA	26402	26402	C
1.842	ADU1-15-15P018A	ADU1-15P018A-PINSPECTION OF ADU1-15P018A	6M		I												RRE-MREA	42731	44331	C
1.843	ADU1-15-15P018B	ADU1-15P018B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 15P018BM01	6M								T						RRE-AREA	26404	26404	C
1.844	ADU1-15-15P018B	ADU1-15P018B-PINSPECTION OF ADU1-15P018B	6M					I									IRI-INRE	42732	44332	C
1.845	ADU1-15-15R001	ADU1-15R001-R01PV External Inspection of 15R001	5Y														RRE-INRE	247874	280036	A
1.846	ADU1-CCR-AIR	ADU1-6900A01 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M														IRE-EVWS	107952	133873	A
1.847	ADU1-CCR-AIR	ADU1-6900A01 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M			I											IRE-EVWS	107952	133873	A
1.848	ADU1-CCR-AIR	ADU1-6900A02 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M														IRE-EVWS	107953	133874	A
1.849	ADU1-CCR-AIR	ADU1-6900A02 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M			I											IRE-EVWS	107953	133874	A
1.850	ADU1-CCR-AIR	ADU1-6900A03 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M														IRE-EVWS	107954	133875	A
1.851	ADU1-CCR-AIR	ADU1-6900A03 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M			I											IRE-EVWS	107954	133875	A
1.852	ADU1-CR-AIR	ADU1-6900A04 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I										IRE-EVWS	107956	133877	B
1.853	ADU1-CR-AIR	ADU1-6900A04 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M			I											IRE-EVWS	107956	133877	B
1.854	ADU1-CR-AIR	ADU1-6900A05 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I										IRE-EVWS	107957	133878	B
1.855	ADU1-CR-AIR	ADU1-6900A05 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M			I											IRE-EVWS	107957	133878	B
1.856	ADU1-CR-AIR	ADU1-6900A06 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M					I									IRE-EVWS	107958	133879	B
1.857	ADU1-CR-AIR	ADU1-6900A06 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M			I											IRE-EVWS	107958	133879	B
1.858	ADU1-CCR-AIR	ADU1-6900A11 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I										IRE-EVWS	107555	133469	A
1.859	ADU1-CCR-AIR	ADU1-6900A11 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M			I											IRE-EVWS	107555	133469	A
1.860	ADU1-CR-AIR	ADU1-6900A12 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M														IRE-EVWS	107955	133876	B
1.861	ADU1-CR-AIR	ADU1-6900A12 PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M			I											IRE-EVWS	107955	133876	B
1.862	ADU1-00-69P101A	ADU1-69P101A-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 69P101AM01	6M					T									RRE-AREA	25963	25963	C
1.863	ADU1-00-69P101A	ADU1-69P101A-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M														IRI-INRA	94302	118600	C
1.864	ADU1-00-69P101A	ADU1-69P101A-PINSPECTION OF ADU1-69P101A	6M														RRE-MREA	42733	44333	C
1.865	ADU1-00-69P101B	ADU1-69P101B-MINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 69P101BM01	6M														RRE-AREA	25965	25965	C
1.866	ADU1-00-69P101B	ADU1-69P101B-PCVIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I			T	I								IRI-INVB	94394	118692	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
1.867	ADU1-00-69P101B	ADU1-69P101B-P	INSPECTION OF ADU1-69P101B	6M		I						I					RRE-MREA	42734	44334	C
1.868	ADU1-00-69P102A	ADU1-69P102A-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 69P102AM01	6M				I	T					I	T		RRE-EREA	25967	25967	C
1.869	ADU1-00-69P102A	ADU1-69P102A-P	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I				I	I					IRI-INVB	94303	118601	C
1.870	ADU1-00-69P102A	ADU1-69P102A-P	INSPECTION OF ADU1-69P102A	6M	I						I						RRE-MREA	42735	44335	C
1.871	ADU1-00-69P102B	ADU1-69P102B-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 69P102BM01	6M					T						T		RRE-EREA	25969	25969	C
1.872	ADU1-00-69P102B	ADU1-69P102B-P	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I			I		I			I	I		IRI-INVB	94395	118693	C
1.873	ADU1-00-69P102B	ADU1-69P102B-P	INSPECTION OF ADU1-69P102B	6M					I								RRE-MREA	42736	44336	C
1.874	ADU1-00-69P103A	ADU1-69P103A-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 69P103AM01	6M					T								RRE-EREA	25971	25971	C
1.875	ADU1-00-69P103A	ADU1-69P103A-P	INSPECTION OF ADU1-69P103A	6M					I						I		RRE-MREA	42737	44337	C
1.876	ADU1-00-69P103B	ADU1-69P103B-M	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 69P103BM01	6M				T							T		RRE-EREA	25973	25973	C
1.877	ADU1-00-69P103B	ADU1-69P103B-P	INSPECTION OF ADU1-69P103B	6M		I						I					RRE-MREA	42738	44338	C
1.878	ADU1-03-QMI_GD	ADU1-AE030701	VERIFY GAS DETECTOR AJAH030701	4M				V				V					CAN-Q3PW	266537	299239	S
1.879	ADU1-15-QMI_GD	ADU1-AE150402	VERIFY GAS DETECTOR AJAH150402	4M				V				V					CAN-Q3PW	266536	299238	S
1.880	ADU1-15-QMI_GD	ADU1-AE151303	VERIFY GAS DETECTOR AJAH151303	4M				V				V					CAN-Q3PW	266531	299233	S
1.881	ADU1-15-QMI_GD	ADU1-AE151704	VERIFY GAS DETECTOR AJAH151704	4M				V				V					CAN-Q3PW	266533	299235	S
1.882	ADU1-15-QMI_GD	ADU1-AE151805	VERIFY GAS DETECTOR AJAH151805	4M				V				V					CAN-Q3PW	266535	299237	S
1.883	ADU1-15-QMI_GD	ADU1-AE151806	VERIFY GAS DETECTOR AE151806	4M				V				V					CAN-Q3PW	266542	299244	S
1.884	ADU1-15-QMI_GD	ADU1-AE152007	VERIFY GAS DETECTOR AJAH152007	4M				V				V					CAN-Q3PW	266532	299234	S
1.885	ADU1-15-QMI_GD	ADU1-AE152608	VERIFY GAS DETECTOR AJAH152608	4M				V				V					CAN-Q3PW	266534	299236	S
1.886	ADU1-15-QMI_GD	ADU1-AE153809	VERIFY GAS DETECTOR AE153809	4M				V				V					CAN-Q3PW	266541	299243	S
1.887	ADU1-01-QMI_GAS	ADU1-AI010901A-VERI	FY CEMS ANALYZER AT 01B001A	2M		V		V		V		V			V		CAN-Q3PW	266513	299195	B
1.888	ADU1-01-QMI_GAS	ADU1-AI010901A-VERI	FY CEMS ANALYZER AT 01B001A	2M		V		V		V		V			V		CAN-Q3PW	266516	299198	B
1.889	ADU1-01-QMI_GAS	ADU1-AI010901A-VERI	FY CEMS ANALYZER AT 01B001A	2M		V		V		V		V			V		CAN-Q3PW	266514	299196	B
1.890	ADU1-01-QMI_GAS	ADU1-AI010901A-VERI	FY CEMS ANALYZER AT 01B001A	2M		V		V		V		V			V		CAN-Q3PW	266517	299199	B
1.891	ADU1-01-QMI_GAS	ADU1-AI010901A-VERI	FY CEMS ANALYZER AT 01B001A	2M		V		V		V		V			V		CAN-Q3PW	266515	299197	B
1.892	ADU1-01-QMI_GAS	ADU1-AI012601B-VERI	FY CEMS ANALYZER AT 01B001B	2M		V		V		V		V			V		CAN-Q3PW	266518	299200	B
1.893	ADU1-01-QMI_GAS	ADU1-AI012601B-VERI	FY CEMS ANALYZER AT 01B001B	2M		V		V		V		V			V		CAN-Q3PW	266521	299203	B
1.894	ADU1-01-QMI_GAS	ADU1-AI012601B-VERI	FY CEMS ANALYZER AT 01B001B	2M		V		V		V		V			V		CAN-Q3PW	266519	299201	B
1.895	ADU1-03-QMI_GD	ADU1-AI012601B-VERI	FY CEMS ANALYZER AT 01B001B	2M		V		V		V		V			V		CAN-Q3PW	266522	299204	B
1.896	ADU1-01-QMI_GAS	ADU1-AI012601B-VERI	FY CEMS ANALYZER AT 01B001B	2M		V		V		V		V			V		CAN-Q3PW	266520	299202	B
1.897	ADU1-03-QMI_GD	ADU1-AIAH00130-VERI	FY GAS DETECTOR AJAH001301	4M				V				V					CAN-Q3PW	266538	299240	S
1.898	ADU1-02-QMI_GD	ADU1-AIAH020701-VERI	FY GAS DETECTOR AJAH020701	4M				V				V					CAN-Q3PW	266539	299241	S
1.899	ADU1-03-QMI_GD	ADU1-AIAH030201-VERI	FY GAS DETECTOR AJAH030201	4M				V				V					CAN-Q3PW	266524	299206	S
1.900	ADU1-03-QMI_GD	ADU1-AIAH030202-VERI	FY GAS DETECTOR AJAH030202	4M				V				V					CAN-Q3PW	266525	299207	S
1.901	ADU1-03-QMI_GD	ADU1-AIAH030503-VERI	FY GAS DETECTOR AJAH030503	4M				V				V					CAN-Q3PW	266526	299208	S
1.902	ADU1-03-QMI_GD	ADU1-AIAH030503-VERI	FY GAS DETECTOR AJAH030504	4M				V				V					CAN-Q3PW	266527	299229	S
1.903	ADU1-04-QMI_GD	ADU1-AIAH040301-VERI	FY GAS DETECTOR AJAH040301	4M				V				V					CAN-Q3PW	266540	299242	S
1.904	ADU1-05-QMI_GD	ADU1-AIAH050101-VERI	FY GAS DETECTOR AJAH050101	4M				V				V					CAN-Q3PW	266528	299230	S
1.905	ADU1-14-QMI_GD	ADU1-AIAH140101-VERI	FY GAS DETECTOR AJAH140101	4M				V				V					CAN-Q3PW	266529	299231	S
1.906	ADU1-14-QMI_GD	ADU1-AIAH140102-VERI	FY GAS DETECTOR AJAH140102	4M				V				V					CAN-Q3PW	266530	299232	S
1.907	ADU1-15-QMI_GAS	ADU1-AIC151201	VERIFY HYDROGEN ANALYZER	2M		V	V		V	V	V			V		V	CAN-Q3PW	41001	42601	S
1.908	ADU1-15-QMI_GAS	ADU1-AIC154002	VERIFY S.G. ANALYZER	2M	V		V		V	V	V			V		V	CAN-Q3PW	41002	42602	B
1.909	ADU1-01-QMI_LIQ	ADU1-AT010503	VERIFY METER AI-010503	2M				V		V	V			V		V	CAN-Q3PW	141677	171271	B
1.910	ADU1-01-QMI_LIQ	ADU1-AT020604	VERIFY METER AI-020604	2M				V		V	V			V		V	CAN-Q3PW	141678	171272	B
1.911	ADU1-CCR-QMI_GAS	ADU1-DATA-CEM	INSPECTION FUNCTION TEST OF PC	6M		I						I					CAN-Q3PW	266512	299194	B
1.912	ADU1-CCR-DCS	ADU1-DCS	INSPECTION DCS	3M	I			I				I			I		CCS-SYS	42425	44025	B
1.913	ADU1-CCR-DCS	ADU1-DCS	BACK UP DCS	6M	I							I					CCS-SYS	42426	44026	B
1.914	ADU1-CCR-DCS	ADU1-DCS	UPDATE ANTIVIRUS DCS SYSTEM	3M	U			U			U			U			CCS-SYS	275666	308508	B
1.915	ADU1-00-DV10201	ADU1-DV10201	DELUGE VALUE SYSTEM ADU1 AREA	6M				I							I		RRE-EREA	112990	140728	S
1.916	ADU1-00-DV10201	ADU1-DV10201	Clean Strainer line WF(DV10201)	6M				I							I		RRE-MREA	142443	172089	S
1.917	ADU1-00-DV10202	ADU1-DV10202	DELUGE VALUE SYSTEM ADU1 AREA	6M				I							I		RRE-EREA	112991	140869	S
1.918	ADU1-00-DV10202	ADU1-DV10202	Clean Strainer line WF(DV10202)	6M				I							I		RRE-MREA	142444	172090	S
1.919	ADU1-15-DV10301	ADU1-DV10301	DELUGE VALUE SYSTEM ADU1-DK AREA	6M				I							I		RRE-EREA	112992	140870	S
1.920	ADU1-15-DV10301	ADU1-DV10301	Clean Strainer line WF(DV10301)	6M				I							I		RRE-MREA	142445	172091	S
1.921	ADU1-CCR-EA	ADU1-EA-PANEL	PM EMERG ALARM AREA CCR ADU	1Y					P								CES-INST	146325	176025	A
1.922	ADU1-CCR-EA	ADU1-EA-UPS	PM EMERG ALARM AREA CCR ADU	1Y					P								CES-INST	146325	176025	A
1.923	ADU1-CCR-EA	ADU1-EA-UPS	PM EMERGENCY ALARM BACKUP AREA CCR ADU	1Y					P								CES-INST	146327	176026	A
1.924	ADU1-00-FIRE_ALARM	ADU1-FA-15F001	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON DK-F001	1M	I	I	I	I	I	I	I	P		I	I	I	RRE-EREA	26406	26406	S
1.925	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	S
1.926	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	S

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	Mainten ance Item	ABC In.
1,927	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	S
1,928	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	S
1,929	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	S
1,930	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	S
1,931	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	S
1,932	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	S
1,933	ADU1-03-03K001A	ADU1-FSL030206	INSPECTION FLOW SW. FSL030206	1Y													RRE-IREA	157523	187102	A
1,934	ADU1-03-03K001B	ADU1-FSL030207	INSPECTION FLOW SW. FSL030207	1Y				I									RRE-IREA	34630	36230	A
1,935	ADU1-03-03K001A	ADU1-FSL030211	INSPECTION FLOW SW. FSL030211A	1Y						I							RRE-IREA	34572	36172	A
1,936	ADU1-03-03K001B	ADU1-FSL030212	INSPECTION FLOW SW. FSL030212A	1Y						I							RRE-IREA	34632	36232	A
1,937	ADU1-15-15K002A	ADU1-FSL151301	INSPECTION FLOW SW. FSL151301A	1Y											I		RRE-IREA	34869	36469	A
1,938	ADU1-15-15K002B	ADU1-FSL151301	INSPECTION FLOW SW. FSL151301B	1Y									I				RRE-IREA	34954	36554	A
1,939	ADU1-15-15K001A	ADU1-FSL151501	INSPECTION FLOW SW. FSL151501A	1Y								I					RRE-IREA	34721	36321	A
1,940	ADU1-15-15K001B	ADU1-FSL151601	INSPECTION FLOW SW. FSL151601B	1Y				I									RRE-IREA	34789	36389	A
1,941	ADU1-15-15K003A	ADU1-FSL152001	INSPECTION FLOW SW. FSL152001A	1Y		I											RRE-IREA	35039	36639	A
1,942	ADU1-15-15K003B	ADU1-FSL152010	INSPECTION FLOW SW. FSL152010B	1Y										I			RRE-IREA	35110	36710	A
1,943	ADU1-01-02E010A	ADU1-F701066	VERIFY FLOW TRANS. FT01066	1Y		V											RRE-IREA	25081	28259	B
1,944	ADU1-01-02E010A	ADU1-F701071	INSPECT MASS FLOW METER FT01071	1Y			I										RRE-IREA	250891	282599	B
1,945	ADU1-01-01E010A	ADU1-F7010767	INSPECT MASS FLOW METER FT010767	1Y			I										RRE-IREA	250892	282600	B
1,946	ADU1-01-01B001A	ADU1-F7010913A	FT010913A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	128078	157512	S
1,947	ADU1-01-01B001A	ADU1-F7010913B	FT010913B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	128079	157513	S
1,948	ADU1-01-01B001A	ADU1-F7010913C	FT010913C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	128080	157514	S
1,949	ADU1-01-01B001A	ADU1-F7010913D	FT010913D-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	128081	157515	S
1,950	ADU1-01-01B001A	ADU1-F7010926A	FT010926A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	155874	186400	S
1,951	ADU1-01-01B001A	ADU1-F7010926B	FT010926B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	155875	186401	S
1,952	ADU1-01-01B001A	ADU1-F7010926C	FT010926C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	155876	186402	S
1,953	ADU1-01-01B001A	ADU1-F7010926D	FT010926D-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	155877	186403	S
1,954	ADU1-01-01P005A	ADU1-F7012477	VERIFY FLOW TRANS. FT012477	2Y		V											RRE-IREA	156350	186977	A
1,955	ADU1-01-01B001B	ADU1-F7012679A	FT012679A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	128086	157520	S
1,956	ADU1-01-01B001B	ADU1-F7012679B	FT012679B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	128087	157521	S
1,957	ADU1-01-01B001B	ADU1-F7012679C	FT012679C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	128088	157522	S
1,958	ADU1-01-01B001B	ADU1-F7012679D	FT012679D-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	128089	157523	S
1,959	ADU1-01-01B001B	ADU1-F7012690A	FT012690A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	155870	186396	S
1,960	ADU1-01-01B001B	ADU1-F7012690B	FT012690B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	155871	186397	S
1,961	ADU1-01-01B001B	ADU1-F7012690C	FT012690C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	155872	186398	S
1,962	ADU1-01-01B001B	ADU1-F7012690D	FT012690D-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	155873	186399	S
1,963	ADU1-01-01D006	ADU1-F7012990	VERIFY FLOW TRANS. FT012990	6Y					V								RRE-IREA	34163	36763	B
1,964	ADU1-02-02C001	ADU1-F7020101	VERIFY FLOW TRANS. FT020101	1Y	V												RRE-IREA	84572	108966	B
1,965	ADU1-02-02C001	ADU1-F7020102	VERIFY FLOW TRANS. FT020102	1Y	V												RRE-IREA	84573	108967	B
1,966	ADU1-02-02C001	ADU1-F7020103	VERIFY FLOW TRANS. FT020103	1Y	V												RRE-IREA	84574	108968	B
1,967	ADU1-02-02C001	ADU1-F7020104	VERIFY FLOW TRANS. FT020104	1Y	V												RRE-IREA	84575	108969	B
1,968	ADU1-02-02C001	ADU1-F7020105	INSPECT VORTEX FLOW METER FT020105	1Y													RRE-IREA	34207	35807	B
1,969	ADU1-02-02C001	ADU1-F7020106	VERIFY FLOW TRANS. FT020106	1Y								V					RRE-IREA	34208	35808	B
1,970	ADU1-02-02C003	ADU1-F7020307	INSPECT VORTEX FLOW METER FT020307	1Y													RRE-IREA	82053	102189	B
1,971	ADU1-02-02C004	ADU1-F7020408	INSPECT VORTEX FLOWMETER FT020408	1Y													RRE-IREA	82054	102209	B
1,972	ADU1-02-02C005	ADU1-F7020509	INSPECT VORTEX FLOWMETER FT020509	1Y		I											RRE-IREA	82055	102210	B
1,973	ADU1-02-02P002A	ADU1-F7020610	INSPECT VORTEX FLOW METER FT020610	1Y								I					RRE-IREA	34214	35814	B
1,974	ADU1-02-02P010A	ADU1-F7020711	VERIFY FLOW TRANS. FT020711	1Y													RRE-IREA	34215	35815	B
1,975	ADU1-03-03D003	ADU1-F7030305	VERIFY FLOW TRANS. FT030305	1Y								V					RRE-IREA	34244	35844	B
1,976	ADU1-03-03D001	ADU1-F7030503	VERIFY FLOW TRANS. FT030503	1Y													RRE-IREA	34247	35847	B
1,977	ADU1-04-04E001B	ADU1-F7040202	VERIFY FLOW TRANS. FT040202	1Y													RRE-IREA	34272	35872	B
1,978	ADU1-04-04C001	ADU1-F7040304	VERIFY FLOW TRANS. FT040304	1Y													RRE-IREA	34275	35875	B
1,979	ADU1-15-15R0001	ADU1-FT150610	VERIFY FLOW TRANS. FT150610	1Y								V					RRE-IREA	34322	35922	B
1,980	ADU1-15-FLOW	ADU1-FT150712A	FT150712A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	155878	186404	S
1,981	ADU1-15-FLOW	ADU1-FT150712B	FT150712B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	155879	186405	S
1,982	ADU1-15-FLOW	ADU1-FT150712C	FT150712C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	155880	186406	S
1,983	ADU1-15-15D0002	ADU1-FT150812	VERIFY FLOW TRANS. FT150812	1Y		V											RRE-IREA	34323	35923	C
1,984	ADU1-15-15C0003	ADU1-FT151117A	VERIFY FLOW TRANS. FT151117	1Y				V									RRE-IREA	34328	35928	B
1,985	ADU1-15-15K0002A	ADU1-FT151318	FT151318-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y		I											RRE-IREA	128123	157557	S
1,986	ADU1-15-15C0001	ADU1-FT151721	INSPECT VORTEX FLOW METER FT020105	1Y				I									RRE-IREA	156370	186991	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
1,987	ADU1-15-15D013	ADU1-FT151927	VERIFY FLOW TRANS. FT151927	1Y									V				RRE-IREA	121659	150279	C
1,988	ADU1-15-15SR001	ADU1-FV150711	FV150711-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128122	157556	S
1,989	ADU1-14-GROUND	ADU1-G008	PM GROUND SYSTEM	1Y	I												RRE-ERE	26240	26240	B
1,990	ADU1-00-INTERCOM	ADU1-HS-01B001	FUNCTION TEST INTERCOM HS.01B001	1Y					F								RRE-IREA	121497	150170	C
1,991	ADU1-00-INTERCOM	ADU1-HS-01P001	FUNCTION TEST INTERCOM HS.01P001	1Y					F								RRE-IREA	121498	150171	C
1,992	ADU1-02-HS.02C001	ADU1-HS-02C001	FUNCTION TEST INTERCOM HS.02C001	1Y					F								RRE-IREA	121499	150172	C
1,993	ADU1-00-INTERCOM	ADU1-HS-02P003	FUNCTION TEST INTERCOM HS.02P003	1Y					F								RRE-IREA	121500	150173	C
1,994	ADU1-00-INTERCOM	ADU1-HS-03K001	FUNCTION TEST INTERCOM HS.03K001	1Y					F								RRE-IREA	121501	150174	C
1,995	ADU1-00-INTERCOM	ADU1-HS-15B001	FUNCTION TEST INTERCOM HS.HEATER	1Y					F								RRE-IREA	121519	150265	C
1,996	ADU1-15-HS.CENT	ADU1-HS-CENT	FUNCTION TEST INTERCOM HS.CENTER AREA	1Y					F								RRE-IREA	121516	150262	C
1,997	ADU1-15-HS.COMP	ADU1-HS-COMP	FUNCTION TEST INTERCOM HS.COMP. AREA	1Y					F								RRE-IREA	121517	150263	C
1,998	ADU1-CR-HS.CR	ADU1-HS-CR	FUNCTION TEST INTERCOM HS.CONTROL ROOM	1Y					F								RRE-IREA	121521	150267	C
1,999	ADU1-15-HS.EAST	ADU1-HS-EAST	FUNCTION TEST INTERCOM HS.EAST AREA	1Y					F								RRE-IREA	121518	150264	C
2,000	ADU1-04-HS.LSU	ADU1-HS-LSU	FUNCTION TEST INTERCOM HS.LSU	1Y					F								RRE-IREA	121502	150175	C
2,001	ADU1-00-INTERCOM	ADU1-HS-PANEL	FUNCTION TEST INTERCOM HS.PANEL	1Y					F	F							RRE-IREA	121522	150268	C
2,002	ADU1-00-INTERCOM	ADU1-HS-SW	FUNCTION TEST INTERCOM HS.SW	1Y					F								RRE-IREA	121503	150176	C
2,003	ADU1-15-HS.WEST	ADU1-HS-WEST	FUNCTION TEST INTERCOM HS.WEST AREA	1Y					F								RRE-IREA	121520	150266	C
2,004	ADU1-01-01B001A	ADU1-HV010901A	INSPECT AUTOMATIC DAMPER HV010901A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	121506	150252	A
2,005	ADU1-01-01B001B	ADU1-HV012601B	INSPECT AUTOMATIC DAMPER HV012601B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	121508	150254	A
2,006	ADU1-15-15B001	ADU1-HV150304	INSPECT AUTOMATIC DAMPER HV150304	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	151984	182086	A
2,007	ADU1-CCR-INTERCOM	ADU1-INTERCOM	PM INTERCOM	1Y					P								CES-INST	146329	176027	C
2,008	ADU1-CCR-INTERCOM	ADU1-INTERCOM	Replace Battery Backup Intercom (14 P C)	2Y					P								CES-INST	257061	289524	C
2,009	ADU1-03-03K001A	ADU1-LCP03K001	INSPECTION LOCAL PANEL 03K001A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	121504	150177	A
2,010	ADU1-03-03K001B	ADU1-LCP03K001	INSPECTION LOCAL PANEL 03K001B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	121505	150178	A
2,011	ADU1-15-15K001A	ADU1-LCP15K001	INSPECTION LOCAL PANEL 15K001A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	113792	141761	A
2,012	ADU1-15-15K001B	ADU1-LCP15K001	INSPECTION LOCAL PANEL 15K001B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	113793	141762	A
2,013	ADU1-15-15K002A	ADU1-LCP15K002	INSPECTION LOCAL PANEL 15K002A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	113794	141763	A
2,014	ADU1-15-15K002B	ADU1-LCP15K002	INSPECTION LOCAL PANEL 15K002B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	113795	141764	A
2,015	ADU1-15-15K003A	ADU1-LCP15K003	INSPECTION LOCAL PANEL 15K003A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	113796	141765	A
2,016	ADU1-15-15K003B	ADU1-LCP15K003	INSPECTION LOCAL PANEL 15K003B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	113797	141766	A
2,017	ADU1-01-01D004	ADU1-LSH011006	LSH011006-INSPECTION LEVEL DISPLACER SW.	1Y													RRE-IREA	128072	157506	S
2,018	ADU1-01-01D008	ADU1-LSH012716	LSH012716-INSPECTION LEVEL DISPLACER SW.	1Y													RRE-IREA	128073	157507	S
2,019	ADU1-02-02C001	ADU1-LSH020102	FUNCTION TEST MAG.LEVEL SW. LSH020102	2Y		F											RRE-IREA	156353	186979	B
2,020	ADU1-03-03D001	ADU1-LSHH030101	LSHH030101-INSPECTION LEVEL DISPLACER SW	1Y													RRE-IREA	128106	157540	S
2,021	ADU1-15-15D0024	ADU1-LSHH154068	LSHH154068-INSPECTION LEVEL DISPLACER SW	1Y													RRE-IREA	128120	157554	S
2,022	ADU1-01-01D001	ADU1-LSL010403	LSL010403-INSPECTION LEVEL DISPLACER SW.	1Y													RRE-IREA	128070	157504	S
2,023	ADU1-01-01D002	ADU1-LSL012211	LSL012211-INSPECTION LEVEL DISPLACER SW.	1Y													RRE-IREA	128071	157505	S
2,024	ADU1-02-02C001	ADU1-LSL020102	FUNCTION TEST MAG.LEVEL SW. LSL020102	2Y		F											RRE-IREA	156354	186980	B
2,025	ADU1-15-15K002A	ADU1-LSL151301	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151301A	1Y										I			RRE-IREA	34870	36470	C
2,026	ADU1-15-15K002B	ADU1-LSL151301	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151301B	1Y									I				RRE-IREA	34955	36555	C
2,027	ADU1-15-15K002A	ADU1-LSL151302	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151302A	1Y										I			RRE-IREA	34871	36471	C
2,028	ADU1-15-15K002B	ADU1-LSL151302	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151302B	1Y									I				RRE-IREA	34956	36556	C
2,029	ADU1-15-15K001A	ADU1-LSL151501	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151501A	1Y							I						RRE-IREA	34722	36322	C
2,030	ADU1-15-15K001B	ADU1-LSL151502	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151502B	1Y							I						RRE-IREA	34723	36323	C
2,031	ADU1-15-15K001B	ADU1-LSL151601	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151601B	1Y													RRE-IREA	34790	36390	C
2,032	ADU1-15-15K001B	ADU1-LSL151602	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL151602B	1Y													RRE-IREA	34791	36391	C
2,033	ADU1-15-15K003A	ADU1-LSL152001	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL152001A	1Y													RRE-IREA	35040	36640	C
2,034	ADU1-15-15K003A	ADU1-LSL152002	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL152002A	1Y													RRE-IREA	35041	36641	C
2,035	ADU1-15-15K003B	ADU1-LSL152101	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL152101B	1Y													RRE-IREA	35111	36711	C
2,036	ADU1-15-15K003B	ADU1-LSL152102	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL152102B	1Y													RRE-IREA	35112	36712	C
2,037	ADU1-01-01D001	ADU1-LT012910	FUNCTION TEST RADAR LEVEL TRANS. LT012910	1Y		F											RRE-IREA	152592	182592	B
2,038	ADU1-02-02C001	ADU1-LT020101	FUNCTION TEST MAG.LEVEL TRANS. LT020101	2Y		F											RRE-IREA	157524	187103	B
2,039	ADU1-02-02C001	ADU1-LT020102	FUNCTION TEST MAG.LEVEL TRANS. LT020102	2Y		F											RRE-IREA	156352	186978	B
2,040	ADU1-02-02C002	ADU1-LT020203	VERIFY LEVEL TRANS. LT020203	2Y								V					RRE-IREA	121589	150192	B
2,041	ADU1-02-02C005	ADU1-LT020509	FUNCTION TEST RADAR LEVEL TRANS. LT020509	1Y								F					RRE-IREA	157527	187106	B
2,042	ADU1-02-02D007	ADU1-LT021101	FUNCTION TEST MAG.LEVEL TRANS. LT021101	2Y		F											RRE-IREA	121590	150193	B
2,043	ADU1-03-03D012	ADU1-LT030701	FUNCTION TEST MAG.LEVEL TRANS. LT030701	2Y													RRE-IREA	121592	150195	B
2,044	ADU1-04-04D001	ADU1-LT040105	INSPECT LEVEL TRANS. LT040105	1Y				F									RRE-IREA	121414	150197	B
2,045	ADU1-15-15D002	ADU1-LT150805	LT150805-INSPECTION LEVEL TRANSMITTER	1Y													RRE-IREA	128124	157558	S
2,046	ADU1-15-15C003	ADU1-LT151115	LT151115-INSPECTION LEVEL TRANSMITTER	1Y													RRE-IREA	128126	157560	S

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	Mainten ance Item	ABC In.
2,047	ADU1-15-15D004	ADU1-LT151218	LT151218-INSPECTION LEVEL DISPLACER TRAN	1Y		I											RRE-IREA	128133	157567	S
2,048	ADU1-15-15D005	ADU1-LT151421	LT151421-INSPECTION LEVEL DISPLACER TRAN	1Y		I											RRE-IREA	128134	157568	S
2,049	ADU1-15-15D007	ADU1-LT151827	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT151827	2Y								F					RRE-IREA	34370	35970	B
2,050	ADU1-15-15D007	ADU1-LT151829	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT151829	2Y								F					RRE-IREA	34371	35971	B
2,051	ADU1-15-15D011	ADU1-LT151931	LT151931-INSPECTION LEVEL DISPLACER TRAN	1Y													RRE-IREA	128135	157569	S
2,052	ADU1-15-15T001	ADU1-LT154171	FUNCTION TEST RADAR LEVEL TRANS. LT154171	2Y								F					RRE-IREA	156368	186989	C
2,053	ADU1-15-15T001	ADU1-LT154172	FUNCTION TEST RADAR LEVEL TRANS. LT154172	2Y								F					RRE-IREA	156369	186990	C
2,054	ADU1-15-15D002	ADU1-LV150805	LV150805-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128125	157559	S
2,055	ADU1-15-15C003	ADU1-LV151115A	LV151115-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128127	157561	S
2,056	ADU1-15-15D004	ADU1-LV151218	LV151218-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128128	157562	S
2,057	ADU1-01-01B001A	ADU1-NV011001A	NV011001A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128048	157482	S
2,058	ADU1-01-01B001A	ADU1-NV011001B	NV011001B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128049	157483	S
2,059	ADU1-01-01B001A	ADU1-NV011001C	NV011001C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128050	157484	S
2,060	ADU1-01-01B001A	ADU1-NV011002A	NV011002A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128051	157485	S
2,061	ADU1-01-01B001A	ADU1-NV011002B	NV011002B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128052	157486	S
2,062	ADU1-01-01B001A	ADU1-NV011002C	NV011002C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128053	157487	S
2,063	ADU1-01-01B001A	ADU1-NV011003	NV011003-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128054	157488	S
2,064	ADU1-01-01B001A	ADU1-NV011004	NV011004-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128055	157489	S
2,065	ADU1-01-01B001B	ADU1-NV012703A	NV012703A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128059	157493	S
2,066	ADU1-01-01B001B	ADU1-NV012703B	NV012703B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128060	157494	S
2,067	ADU1-01-01B001B	ADU1-NV012703C	NV012703C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128061	157495	S
2,068	ADU1-01-01B001B	ADU1-NV012704A	NV012704A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128062	157496	S
2,069	ADU1-01-01B001B	ADU1-NV012704B	NV012704B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128063	157497	S
2,070	ADU1-01-01B001B	ADU1-NV012704C	NV012704C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128064	157498	S
2,071	ADU1-01-01B001B	ADU1-NV012705	NV012705-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128065	157499	S
2,072	ADU1-01-01B001B	ADU1-NV012706	NV012706-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128066	157500	S
2,073	ADU1-15-15B001	ADU1-NV150401A	NV150401A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128107	157541	S
2,074	ADU1-15-15B001	ADU1-NV150401B	NV150401B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128108	157542	S
2,075	ADU1-15-15B001	ADU1-NV150401C	NV150401C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128109	157543	S
2,076	ADU1-15-15B001	ADU1-NV150402A	NV150402A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128110	157544	S
2,077	ADU1-15-15B001	ADU1-NV150402B	NV150402B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128111	157545	S
2,078	ADU1-15-15B001	ADU1-NV150402C	NV150402C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128112	157546	S
2,079	ADU1-15-15B001	ADU1-NV150403	NV150403-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128113	157547	S
2,080	ADU1-15-15VALVE	ADU1-NV150701	NV150701-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	261736	294350	S
2,081	ADU1-15-15D024	ADU1-NV154044	NV154044-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y		I											RRE-IREA	128114	157548	S
2,082	ADU1-BDG-PA	ADU1-PA	PM PUBLIC ANNOUNCEMENT	1Y										P			CES-INST	145836	175347	C
2,083	ADU1-15-15K0022A	ADU1-PDG151301	VERIFY DIFF. PRESSURE GAUGE PDG151301A	1Y										P			RRE-IREA	34727	36327	C
2,084	ADU1-15-15K0011A	ADU1-PDG151501	VERIFY DIFF. PRESSURE GAUGE PDG151501A	1Y								V					RRE-IREA	34728	36328	C
2,085	ADU1-15-15K0011B	ADU1-PDG151601	VERIFY DIFF. PRESSURE GAUGE PDG151601B	1Y				V									RRE-IREA	34795	36395	C
2,086	ADU1-15-15K0033A	ADU1-PDG152001	VERIFY DIFF. PRESSURE GAUGE PDG152001A	1Y					V								RRE-IREA	35045	36645	C
2,087	ADU1-15-15K0033B	ADU1-PDG152101	VERIFY DIFF. PRESSURE GAUGE PDG152101B	1Y											V		RRE-IREA	35116	36716	C
2,088	ADU1-15-15K0022A	ADU1-PDSH15130	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH151301A	1Y										V			RRE-IREA	34876	36476	C
2,089	ADU1-15-15K0003B	ADU1-PDSH15130	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH151301B	1Y									V				RRE-IREA	34961	36561	C
2,090	ADU1-15-15K0011A	ADU1-PDSH15150	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH151501A	1Y								V					RRE-IREA	34728	36328	C
2,091	ADU1-15-15K0011B	ADU1-PDSH15160	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH151601B	1Y				V									RRE-IREA	34796	36396	C
2,092	ADU1-15-15K0033A	ADU1-PDSH15200	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH152001A	1Y					V								RRE-IREA	35046	36646	C
2,093	ADU1-15-15K0033B	ADU1-PDSH15210	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH152101B	1Y											V		RRE-IREA	35117	36717	C
2,094	ADU1-03-03K001A	ADU1-PDSH0302	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH030241	1Y						V							RRE-IREA	34576	36176	C
2,095	ADU1-03-03K001B	ADU1-PDSH0302	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH030242	1Y													RRE-IREA	34636	36236	C
2,096	ADU1-01-01B001B	ADU1-PDSL10110	1032-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y						I							RRE-IREA	128097	157531	S
2,097	ADU1-01-01B001B	ADU1-PDSL10127	PDSL1012711-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y						I							RRE-IREA	128103	157537	S
2,098	ADU1-15-15B001	ADU1-PDSL1504	PDSL150402-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y						I							RRE-IREA	128115	157549	S
2,099	ADU1-01-01B001A	ADU1-PDT011030	PDT011030-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y						I							RRE-IREA	128096	157530	S
2,100	ADU1-01-01B001A	ADU1-PDT012709	PDT012709-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y						I							RRE-IREA	128102	157536	S
2,101	ADU1-02-02F001A	ADU1-PDT021101	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT021101	2Y						I							RRE-IREA	121595	150198	C
2,102	ADU1-02-02F001B	ADU1-PDT021102	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT021102	2Y							I						RRE-IREA	121596	150199	C
2,103	ADU1-02-02D007	ADU1-PDT021103	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT021103	2Y							V						RRE-IREA	121597	150200	C
2,104	ADU1-02-02D008A	ADU1-PDT021104	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT021104	2Y								I					RRE-IREA	121598	150201	C
2,105	ADU1-02-02D008B	ADU1-PDT021105	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT021105	2Y							V						RRE-IREA	121599	150202	C
2,106	ADU1-03-03F001A	ADU1-PDT030701	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT030701	2Y				V									RRE-IREA	121600	150203	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
2.107	ADU1-03-03F001B	ADU1-PDT030702	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT030702	2Y				V									RRE-IREA	121601	150204	C
2.108	ADU1-03-03D012	ADU1-PDT030703	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT030703	2Y				V									RRE-IREA	121602	150205	C
2.109	ADU1-03-03D013A	ADU1-PDT030704	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT030704	2Y				V									RRE-IREA	121603	150206	C
2.110	ADU1-03-03D013B	ADU1-PDT030705	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT030705	2Y				V									RRE-IREA	121604	150207	C
2.111	ADU1-15-15B001	ADU1-PDT150401	PDT150401-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y		I											RRE-IREA	128130	157564	S
2.112	ADU1-15-15R001	ADU1-PDT150602	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150602	1Y											V		RRE-IREA	34390	35990	C
2.113	ADU1-15-15R001	ADU1-PDT150603	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT150603	1Y											V		RRE-IREA	34390	35991	C
2.114	ADU1-15-QMI_GD	ADU1-PLC	INSPECTION PLC	3M	I			I						I			CCS-SYS	42427	44027	S
2.115	ADU1-15-QMI_GD	ADU1-PLC	BACK UP PLC	6M	I						I						CCS-SYS	42428	44028	S
2.116	ADU1-CCR-QMI_GD	ADU1-PLC-GD	INSPECTION FUNCTION TEST OF PLC	6M		I						I					CAN-Q3PW	266523	299205	S
2.117	ADU1-03-03K001A	ADU1-PSH030227	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH030227	1Y						V							RRE-IREA	34584	36184	A
2.118	ADU1-03-03K001B	ADU1-PSH030228	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH030228	1Y					V								RRE-IREA	34644	36244	A
2.119	ADU1-15-15K002A	ADU1-PSHH15133	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH151332A	1Y										V			RRE-IREA	34883	36483	A
2.120	ADU1-15-15K001B	ADU1-PSHH15133	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH151332B	1Y									V				RRE-IREA	34968	36568	A
2.121	ADU1-15-15K001A	ADU1-PSHH15153	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH151532A	1Y								V					RRE-IREA	34738	36338	A
2.122	ADU1-15-15K001A	ADU1-PSHH15153	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH151533A	1Y								V					RRE-IREA	34740	36340	A
2.123	ADU1-15-15K001B	ADU1-PSHH15163	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH151632B	1Y			V										RRE-IREA	34806	36406	A
2.124	ADU1-15-15K001B	ADU1-PSHH15163	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH151633B	1Y			V										RRE-IREA	34808	36408	A
2.125	ADU1-15-15K003A	ADU1-PSHH15203	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH152032A	1Y		V											RRE-IREA	89042	111871	A
2.126	ADU1-15-15K003B	ADU1-PSHH15213	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH152132B	1Y											V		RRE-IREA	35124	36724	A
2.127	ADU1-03-03K001A	ADU1-PSL030203	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL030203	1Y						V							RRE-IREA	34586	36186	A
2.128	ADU1-03-03K001B	ADU1-PSL030204	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL030204	1Y					V								RRE-IREA	34586	36187	A
2.129	ADU1-03-03K001A	ADU1-PSL030237	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL030237	1Y						V							RRE-IREA	34588	36188	C
2.130	ADU1-03-03K001B	ADU1-PSL030238	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL030238	1Y					V								RRE-IREA	34648	36248	C
2.131	ADU1-15-15K002A	ADU1-PSL151304	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151304A	1Y										V			RRE-IREA	34885	36485	C
2.132	ADU1-15-15K002B	ADU1-PSL151304	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151304B	1Y										V			RRE-IREA	34970	36570	C
2.133	ADU1-15-15K002A	ADU1-PSL151333	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151333A	1Y										V			RRE-IREA	34887	36487	C
2.134	ADU1-15-15K002B	ADU1-PSL151333	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151333B	1Y										V			RRE-IREA	34972	36572	C
2.135	ADU1-15-15K002A	ADU1-PSL151334	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151334A	1Y										V			RRE-IREA	34889	36489	C
2.136	ADU1-15-15K002B	ADU1-PSL151334	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151334B	1Y										V			RRE-IREA	34974	36574	C
2.137	ADU1-15-15K001A	ADU1-PSL151501	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151501A	1Y								V					RRE-IREA	34742	36342	C
2.138	ADU1-15-15K001A	ADU1-PSL151502	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151502A	1Y								V					RRE-IREA	34744	36344	C
2.139	ADU1-15-15K001A	ADU1-PSL151506	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151506A	1Y								V					RRE-IREA	34746	36346	C
2.140	ADU1-15-15K001B	ADU1-PSL151601	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151601B	1Y			V										RRE-IREA	34810	36410	C
2.141	ADU1-15-15K001B	ADU1-PSL151602	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151602B	1Y			V										RRE-IREA	34812	36412	C
2.142	ADU1-15-15K001B	ADU1-PSL151606	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL151606B	1Y				V									RRE-IREA	34814	36414	C
2.143	ADU1-15-15K003A	ADU1-PSL152019	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL152019A	1Y			V										RRE-IREA	35055	36655	C
2.144	ADU1-15-15K003A	ADU1-PSL152033	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL152033A	1Y			V										RRE-IREA	35057	36657	C
2.145	ADU1-15-15K003A	ADU1-PSL152034	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL152034A	1Y			V										RRE-IREA	35059	36659	C
2.146	ADU1-15-15K003B	ADU1-PSL152119	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL152119B	1Y											V		RRE-IREA	35126	36726	C
2.147	ADU1-15-15K003B	ADU1-PSL152133	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL152133B	1Y											V		RRE-IREA	35128	36728	C
2.148	ADU1-15-15K003B	ADU1-PSL152134	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL152134B	1Y											V		RRE-IREA	35130	36730	C
2.149	ADU1-01-01B001A	ADU1-PSLL01102	PSLL01102-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y						I							RRE-IREA	128081	157525	S
2.150	ADU1-01-01B001A	ADU1-PSLL01102	PSLL01102-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y						I							RRE-IREA	128081	157526	S
2.151	ADU1-01-01B001B	ADU1-PSLL01270	PSLL01270-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y						I							RRE-IREA	128100	157534	S
2.152	ADU1-01-01B001B	ADU1-PSLL01279	PSLL01279-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y						I							RRE-IREA	128104	157538	S
2.153	ADU1-03-03K001A	ADU1-PSLL03023	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL030235	1Y													RRE-IREA	34590	36190	A
2.154	ADU1-03-03K001B	ADU1-PSLL03023	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL030236	1Y					V								RRE-IREA	34650	36250	A
2.155	ADU1-15-15B001	ADU1-PSLL15040	PSLL15040-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y					I								RRE-IREA	128116	157550	S
2.156	ADU1-15-15B001	ADU1-PSLL15040	PSLL15040-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y					I								RRE-IREA	128118	157552	S
2.157	ADU1-15-15K002A	ADU1-PSLL15131	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151314A	1Y										V			RRE-IREA	34891	36491	A
2.158	ADU1-15-15K002B	ADU1-PSLL15131	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151314B	1Y										V			RRE-IREA	34976	36576	A
2.159	ADU1-15-15K002A	ADU1-PSLL15133	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151331A	1Y										V			RRE-IREA	34893	36493	A
2.160	ADU1-15-15K002B	ADU1-PSLL15133	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151331B	1Y										I			RRE-IREA	34979	36579	A
2.161	ADU1-15-15K001A	ADU1-PSLL15150	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151505A	1Y								V					RRE-IREA	34748	36348	A
2.162	ADU1-15-15K001A	ADU1-PSLL15153	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151531A	1Y								V					RRE-IREA	34750	36350	A
2.163	ADU1-15-15K001B	ADU1-PSLL15160	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151605B	1Y					V								RRE-IREA	34816	36416	A
2.164	ADU1-15-15K001B	ADU1-PSLL15163	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL151631B	1Y					V								RRE-IREA	34818	36418	A
2.165	ADU1-15-15K003A	ADU1-PSLL15202	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL152029A	1Y			V										RRE-IREA	35061	36661	A
2.166	ADU1-15-15K003A	ADU1-PSLL15203	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL152031A	1Y			V										RRE-IREA	35063	36663	A

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	Mainten ance Item	ABC In.
2.167	ADU1-15-15K003B	ADU1-PSLL15212	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL152129B	1Y												V	RRE-IREA	35132	36732	A
2.168	ADU1-15-15K003B	ADU1-PSLL15213	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL152131B	1Y												V	RRE-IREA	35134	36734	A
2.169	ADU1-02-02P013B	ADU1-PSV020807	PRD Calibration of PSV020807	5Y					I								RRE-MWS	160379	191177	B
2.170	ADU1-02-02P014A	ADU1-PSV020808	PRD Calibration of PSV020808	3Y						I							RRE-MWS	160380	191178	B
2.171	ADU1-02-02P014B	ADU1-PSV020809	PRD Calibration of PSV020809	5Y								I					RRE-MWS	160376	191174	B
2.172	ADU1-02-02P015A	ADU1-PSV020810	PRD Calibration of PSV020810	5Y						I							RRE-MWS	160377	191175	B
2.173	ADU1-02-02P015B	ADU1-PSV020811	PRD Calibration of PSV020811	5Y								I					RRE-MWS	160378	191176	B
2.174	ADU1-02-02P016A	ADU1-PSV020812	PRD Calibration of PSV020812	5Y						I							RRE-MWS	160375	191173	B
2.175	ADU1-02-02P016B	ADU1-PSV020813	PRD Calibration of PSV020813	3Y								I					RRE-MWS	160381	191179	B
2.176	ADU1-02-02P017A	ADU1-PSV020814	PRD Calibration of PSV020814	5Y						I							RRE-MWS	160373	191171	B
2.177	ADU1-02-02P017B	ADU1-PSV020815	PRD Calibration of PSV020815	5Y						I							RRE-MWS	160374	191172	B
2.178	ADU1-15-15P012B	ADU1-PSV153142	PRD Calibration of PSV153142	5Y													RRE-MWS	162296	193089	B
2.179	ADU1-01-01B001A	ADU1-PT011022	PT011022-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y					I								RRE-IREA	128092	157528	S
2.180	ADU1-01-01B001A	ADU1-PT011024	PT011024-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y					I								RRE-IREA	155881	186407	S
2.181	ADU1-01-01B001A	ADU1-PT011028	PT011028-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y					I								RRE-IREA	128095	157529	S
2.182	ADU1-01-PRESS	ADU1-PT012703	PT012703-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y					I								RRE-IREA	155884	186410	S
2.183	ADU1-01B001B	ADU1-PT012707	PT012707-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y					I								RRE-IREA	128101	157535	S
2.184	ADU1-01-01B001B	ADU1-PT012799	PT012799-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y					I								RRE-IREA	128105	157539	S
2.185	ADU1-02-02C001	ADU1-PT020101	VERIFY PRESSURE TRANS. PT020101	1Y					V								RRE-IREA	37742	39342	B
2.186	ADU1-02-02C001	ADU1-PT020103	VERIFY PRESSURE TRANS. PT020103	1Y					V								RRE-IREA	37743	39343	B
2.187	ADU1-02-02D002	ADU1-PT020732	VERIFY PRESSURE TRANS. PT020732	1Y					V								RRE-IREA	34231	35831	B
2.188	ADU1-02-02F001A	ADU1-PT021101	VERIFY PRESSURE TRANS. PT021101	2Y					V								RRE-IREA	121605	150208	C
2.189	ADU1-02-02F001A	ADU1-PT021102	VERIFY PRESSURE TRANS. PT021102	2Y					V								RRE-IREA	121606	150209	C
2.190	ADU1-02-02D007	ADU1-PT021103	VERIFY PRESSURE TRANS. PT021103	2Y					V								RRE-IREA	121607	150210	C
2.191	ADU1-02-02D008A	ADU1-PT021104	VERIFY PRESSURE TRANS. PT021104	2Y					V								RRE-IREA	121608	150211	C
2.192	ADU1-03-03C001	ADU1-PT030406	VERIFY PRESSURE TRANS. PT030406	1Y					V								RRE-IREA	34258	35858	B
2.193	ADU1-03-03E002	ADU1-PT030507	VERIFY PRESSURE TRANS. PT030507	1Y					V								RRE-IREA	34259	35859	B
2.194	ADU1-03-03D003	ADU1-PT030701	VERIFY PRESSURE TRANS. PT030701	2Y					V								RRE-IREA	121609	150212	C
2.195	ADU1-03-03D012	ADU1-PT030702	VERIFY PRESSURE TRANS. PT030702	2Y					V								RRE-IREA	121610	150213	C
2.196	ADU1-03-03D012	ADU1-PT030703	VERIFY PRESSURE TRANS. PT030703	2Y					V								RRE-IREA	121611	150214	C
2.197	ADU1-03-03D013A	ADU1-PT030704	VERIFY PRESSURE TRANS. PT030704	2Y					V								RRE-IREA	121612	150215	C
2.198	ADU1-04-04D002	ADU1-PT040316	VERIFY PRESSURE TRANS. PT040316	1Y					V								RRE-IREA	121613	150216	B
2.199	ADU1-15-PRESS	ADU1-PT150402	PT150402-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y					I								RRE-IREA	155885	186411	S
2.200	ADU1-15-15B001	ADU1-PT150413	PT150413-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y					I								RRE-IREA	128131	157565	S
2.201	ADU1-15-15B001	ADU1-PT150418	PT150418-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y					I								RRE-IREA	128132	157566	S
2.202	ADU1-15-15R001	ADU1-PT150622	VERIFY PRESSURE TRANS. PT150622	1Y					V								RRE-IREA	34392	35992	C
2.203	ADU1-15-15R001	ADU1-PT150627	VERIFY PRESSURE TRANS. PT150627	1Y					V								RRE-IREA	34393	35993	C
2.204	ADU1-15-15D002	ADU1-PT150628	VERIFY PRESSURE TRANS. PT150628	1Y					V								RRE-IREA	34394	35994	C
2.205	ADU1-15-15E004B	ADU1-PT150630	VERIFY PRESSURE TRANS. PT150630	1Y					V								RRE-IREA	34395	35995	B
2.206	ADU1-15-15E004B	ADU1-PT150634	VERIFY PRESSURE TRANS. PT150634	1Y					V								RRE-IREA	34396	35996	C
2.207	ADU1-15-15E005B	ADU1-PT150937	VERIFY PRESSURE TRANS. PT150937	1Y					V								RRE-IREA	34397	35997	C
2.208	ADU1-15-15D004A	ADU1-PT151233	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151233	1Y					V								RRE-IREA	34400	36000	C
2.209	ADU1-15-15K0002A	ADU1-PT151308A	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151308A	1Y										V			RRE-IREA	34895	36495	A
2.210	ADU1-15-15K002B	ADU1-PT151308B	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151308B	1Y										V			RRE-IREA	34890	35890	A
2.211	ADU1-15-15K001A	ADU1-PT151504A	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151504A	1Y								V					RRE-IREA	34752	36352	C
2.212	ADU1-15-15K001A	ADU1-PT151510A	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151510A	1Y								V					RRE-IREA	34753	36353	C
2.213	ADU1-15-15K001A	ADU1-PT151511A	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151511A	1Y								V					RRE-IREA	34754	36354	C
2.214	ADU1-15-15K001B	ADU1-PT151604B	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151604B	1Y													RRE-IREA	34820	36420	C
2.215	ADU1-15-15K001B	ADU1-PT151610B	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151610B	1Y													RRE-IREA	34821	36421	C
2.216	ADU1-15-15K001B	ADU1-PT151611B	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151611B	1Y													RRE-IREA	34822	36422	C
2.217	ADU1-15-15E010	ADU1-PT151750	VERIFY PRESSURE TRANS. PT151750	1Y									V				RRE-IREA	34404	36004	C
2.218	ADU1-15-15K003A	ADU1-PT152020A	VERIFY PRESSURE TRANS. PT152020A	1Y					V								RRE-IREA	35065	36665	C
2.219	ADU1-15-15K003B	ADU1-PT152120B	VERIFY PRESSURE TRANS. PT152120B	1Y												V	RRE-IREA	35136	36736	C
2.220	ADU1-00-QM1_GD	ADU1-PTG-0001	VERIFY MERCURY PORTABLE DETECTOR 1	1Y										V			CAN-Q3PW	257027	287103	B
2.221	ADU1-CCR-SIS	ADU1-SIS	INSPCTION SIS	3M					I								CCS-SYS	42429	44029	S
2.222	ADU1-CCR-SIS	ADU1-SIS	BACK UP SIS	6M													CCS-SYS	24340	24430	S
2.223	ADU1-CCR-FIRE_ALARM	ADU1-SM-H2-D1-1PM	SMOKE DETECTOR CCR ZONE1 (ION)	1Y													RRE-ERE	26431	26431	S
2.224	ADU1-CCR-FIRE_ALARM	ADU1-SM-H2-D1-2PM	SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE1 (ION)	6M													RRE-ERE	26432	26432	S
2.225	ADU1-CCR-FIRE_ALARM	ADU1-SM-H2-D2-1PM	SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE2 (PHOT6M)	6M													RRE-ERE	26433	26433	S
2.226	ADU1-CCR-FIRE_ALARM	ADU1-SM-H2-D2-2PM	SMOKE DETECTOR CCR ZONE2 (PHOTO)	6M													RRE-ERE	26434	26434	S

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	Mainten ance Item	ABC In.
2.227	ADU1-CR -FIRE_ALARM	ADU1-SM-H3-D1-1PM SMOKE DETECTOR CR ACC ZONE1 (ION)	6M	I						I							RRE-ERA	26441	26441	S
2.228	ADU1-CR -FIRE_ALARM	ADU1-SM-H3-D2-1PM SMOKE DETECTOR CR ACC ZONE2 (PHOTO)	6M	I						I							RRE-ERA	26442	26442	S
2.229	ADU1-03 -03K001A	ADU1-SV030201 INSPECT FIELD INST. SV030201	1Y							I							RRE-IRA	34592	36192	B
2.230	ADU1-03 -03K001B	ADU1-SV030202 INSPECT FIELD INST. SV030202	1Y							I							RRE-IRA	34652	36252	B
2.231	ADU1-03 -03K001A	ADU1-SV030203 INSPECT FIELD INST. SV030203	1Y							I							RRE-IRA	34594	36194	B
2.232	ADU1-03 -03K001B	ADU1-SV030204 INSPECT FIELD INST. SV030204	1Y							I							RRE-IRA	34654	36254	B
2.233	ADU1-03 -03K001A	ADU1-SV030205 INSPECT FIELD INST. SV030205	1Y							I							RRE-IRA	34596	36196	B
2.234	ADU1-03 -03K001B	ADU1-SV030206 INSPECT FIELD INST. SV030206	1Y							I							RRE-IRA	34656	36256	B
2.235	ADU1-03 -03K001A	ADU1-SV030207 INSPECT FIELD INST. SV030207	1Y							I							RRE-IRA	34598	36198	B
2.236	ADU1-03 -03K001B	ADU1-SV030208 INSPECT FIELD INST. SV030208	1Y							I							RRE-IRA	34658	36258	B
2.237	ADU1-15 -15K002A	ADU1-SV151301A INSPECT FIELD INST. SV151301A	1Y											I			RRE-IRA	34896	36496	B
2.238	ADU1-15 -15K002B	ADU1-SV151301B INSPECT FIELD INST. SV151301B	1Y										I				RRE-IRA	34982	36582	B
2.239	ADU1-15 -15K002A	ADU1-SV151302A INSPECT FIELD INST. SV151302A	1Y											I			RRE-IRA	34899	36499	B
2.240	ADU1-15 -15K002B	ADU1-SV151302B INSPECT FIELD INST. SV151302B	1Y											I			RRE-IRA	34984	36584	B
2.241	ADU1-15 -15K002A	ADU1-SV151303A INSPECT FIELD INST. SV151303A	1Y											I			RRE-IRA	34901	36501	B
2.242	ADU1-15 -15K002B	ADU1-SV151303B INSPECT FIELD INST. SV151303B	1Y											I			RRE-IRA	34986	36586	B
2.243	ADU1-15 -15K002A	ADU1-SV151304A INSPECT FIELD INST. SV151304A	1Y											I			RRE-IRA	34903	36503	B
2.244	ADU1-15 -15K002B	ADU1-SV151304B INSPECT FIELD INST. SV151304B	1Y											I			RRE-IRA	34988	36588	B
2.245	ADU1-15 -15K001A	ADU1-SV151501A INSPECT FIELD INST. SV151501A	1Y									I					RRE-IRA	34756	36356	B
2.246	ADU1-15 -15K001A	ADU1-SV151502A INSPECT FIELD INST. SV151502A	1Y									I					RRE-IRA	34758	36358	B
2.247	ADU1-15 -15K001B	ADU1-SV151601B INSPECT FIELD INST. SV151601B	1Y														RRE-IRA	34824	36424	B
2.248	ADU1-15 -15K001B	ADU1-SV151602B INSPECT FIELD INST. SV151602B	1Y														RRE-IRA	34826	36426	B
2.249	ADU1-15 -15K003A	ADU1-SV152001A INSPECT FIELD INST. SV152001A	1Y							I							RRE-IRA	35067	36667	B
2.250	ADU1-15 -15K003A	ADU1-SV152002A INSPECT FIELD INST. SV152002A	1Y							I							RRE-IRA	35069	36669	B
2.251	ADU1-15 -15K003B	ADU1-SV152101B INSPECT FIELD INST. SV152101B	1Y												I		RRE-IRA	35138	36738	B
2.252	ADU1-15 -15K003B	ADU1-SV152102B INSPECT FIELD INST. SV152102B	1Y												I		RRE-IRA	35140	36740	B
2.253	ADU1-15 -15K002A	ADU1-TE151301A VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE151301A	1Y												V		RRE-IRA	250893	282601	A
2.254	ADU1-15 -15K002B	ADU1-TE151301B VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE151301B	1Y												V		RRE-IRA	250894	282602	A
2.255	ADU1-15 -15K002A	ADU1-TE151304A VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE151304A	1Y														RRE-IRA	250895	282603	A
2.256	ADU1-15 -15K002B	ADU1-TE151304B VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE151304B	1Y												V		RRE-IRA	250896	282604	A
2.257	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010950 TT010950-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y			I											RRE-IRA	128056	157490	S
2.258	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010951A VERIFY TEMP.TRANS. TT010951A	1Y				V										RRE-IRA	121633	150236	B
2.259	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010951B VERIFY TEMP.TRANS. TT010951B	1Y				V										RRE-IRA	121634	150237	B
2.260	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010951C VERIFY TEMP.TRANS. TT010951C	1Y				V										RRE-IRA	121635	150238	B
2.261	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010951D VERIFY TEMP.TRANS. TT010951D	1Y				V										RRE-IRA	121636	150239	B
2.262	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010952A VERIFY TEMP.TRANS. TT010952A	1Y												V		RRE-IRA	156276	186909	B
2.263	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010952B VERIFY TEMP.TRANS. TT010952B	1Y												V		RRE-IRA	156277	186910	B
2.264	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010952C VERIFY TEMP.TRANS. TT010952C	1Y												V		RRE-IRA	156278	186911	B
2.265	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010952D VERIFY TEMP.TRANS. TT010952D	1Y												V		RRE-IRA	156279	186912	B
2.266	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010953 TT010953-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y			I											RRE-IRA	128057	157491	S
2.267	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010954 TT010954-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y			I											RRE-IRA	128058	157492	S
2.268	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010955A VERIFY TEMP.TRANS. TT010955A	1Y				V										RRE-IRA	121637	150240	B
2.269	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010955B VERIFY TEMP.TRANS. TT010955B	1Y				V										RRE-IRA	121638	150241	B
2.270	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010955C VERIFY TEMP.TRANS. TT010955C	1Y				V										RRE-IRA	121639	150242	B
2.271	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010955D VERIFY TEMP.TRANS. TT010955D	1Y				V										RRE-IRA	121640	150243	B
2.272	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010956 VERIFY TEMP.TRANS. TT010956	1Y				V										RRE-IRA	116930	144531	A
2.273	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010962A VERIFY TEMP.TRANS. TT010962A	1Y												V		RRE-IRA	82168	102362	B
2.274	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010962B VERIFY TEMP.TRANS. TT010962B	1Y												V		RRE-IRA	156280	186913	B
2.275	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010962C VERIFY TEMP.TRANS. TT010962C	1Y												V		RRE-IRA	78950	97246	B
2.276	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010962D VERIFY TEMP.TRANS. TT010962D	1Y												V		RRE-IRA	156281	186914	B
2.277	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010963A VERIFY TEMP.TRANS. TT010963A	1Y												V		RRE-IRA	156285	186915	B
2.278	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010963B VERIFY TEMP.TRANS. TT010963B	1Y												V		RRE-IRA	156283	186916	B
2.279	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010963C VERIFY TEMP.TRANS. TT010963C	1Y												V		RRE-IRA	156284	186917	B
2.280	ADU1-01 -01B001A	ADU1-TT010963D VERIFY TEMP.TRANS. TT010963D	1Y												V		RRE-IRA	156285	186918	B
2.281	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012644 TT012644-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y			I											RRE-IRA	128067	157501	S
2.282	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012645 VERIFY TEMP.TRANS. TT012645	1Y							V							RRE-IRA	37691	39291	B
2.283	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012646 VERIFY TEMP.TRANS. TT012646	1Y							V							RRE-IRA	37692	39292	B
2.284	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012647A VERIFY TEMP.TRANS. TT012647A	1Y												V		RRE-IRA	156286	186919	B
2.285	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012647B VERIFY TEMP.TRANS. TT012647B	1Y												V		RRE-IRA	156287	186920	B
2.286	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012647C VERIFY TEMP.TRANS. TT012647C	1Y												V		RRE-IRA	156288	186921	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
2.287	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012647D	VERIFY TEMP. TRANS. TT012647D	1Y									V				RRE-IREA	156289	186922	B
2.288	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012648A	VERIFY TEMP. TRANS. TT012648A	1Y									V				RRE-IREA	156291	186924	B
2.289	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012648B	VERIFY TEMP. TRANS. TT012648B	1Y									V				RRE-IREA	156292	186925	B
2.290	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012648C	VERIFY TEMP. TRANS. TT012648C	1Y									V				RRE-IREA	156293	186926	B
2.291	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012648D	VERIFY TEMP. TRANS. TT012648D	1Y									V				RRE-IREA	156294	186927	B
2.292	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012649A	VERIFY TEMP. TRANS. TT012649A	1Y									V				RRE-IREA	156295	186928	B
2.293	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012649B	VERIFY TEMP. TRANS. TT012649B	1Y									V				RRE-IREA	156296	186929	B
2.294	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012649C	VERIFY TEMP. TRANS. TT012649C	1Y									V				RRE-IREA	156297	186930	B
2.295	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012649D	VERIFY TEMP. TRANS. TT012649D	1Y									V				RRE-IREA	156298	186931	B
2.296	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012650A	VERIFY TEMP. TRANS. TT012650A	1Y						V			V				RRE-IREA	121641	150244	B
2.297	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012650B	VERIFY TEMP. TRANS. TT012650B	1Y						V			V				RRE-IREA	121642	150245	B
2.298	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012650C	VERIFY TEMP. TRANS. TT012650C	1Y						V			V				RRE-IREA	121643	150246	B
2.299	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012650D	VERIFY TEMP. TRANS. TT012650D	1Y						V			V				RRE-IREA	121644	150247	B
2.300	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012651A	VERIFY TEMP. TRANS. TT012651A	1Y						V			V				RRE-IREA	121645	150248	B
2.301	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012651B	VERIFY TEMP. TRANS. TT012651B	1Y						V			V				RRE-IREA	121646	150249	B
2.302	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012651C	VERIFY TEMP. TRANS. TT012651C	1Y						V			V				RRE-IREA	121647	150250	B
2.303	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012651D	VERIFY TEMP. TRANS. TT012651D	1Y						V			V				RRE-IREA	121648	150251	B
2.304	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012652	TT012652-INSPECTION TEMP. TRANS. & PROBE	1Y			I										RRE-IREA	128068	157502	S
2.305	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012653	TT012653-INSPECTION TEMP. TRANS. & PROBE	1Y			I										RRE-IREA	128069	157503	S
2.306	ADU1-01 -01B001B	ADU1-TT012656	VERIFY TEMP. TRANS. TT012656	1Y					V								RRE-IREA	37703	39303	A
2.307	ADU1-02 -02C001	ADU1-TT020105	VERIFY TEMP. TRANS. TT020105	1Y											V		RRE-IREA	37748	39348	B
2.308	ADU1-02 -02C001	ADU1-TT020106	VERIFY TEMP. TRANS. TT020106	1Y				V									RRE-IREA	37749	39349	B
2.309	ADU1-02 -02C001	ADU1-TT020112	VERIFY TEMP. TRANS. TT020112	1Y				V									RRE-IREA	250897	282605	B
2.310	ADU1-02 -02E003	ADU1-TT020214	VERIFY TEMP. TRANS. TT020214	1Y				V									RRE-IREA	250898	282606	B
2.311	ADU1-02 -02E003	ADU1-TT020219	VERIFY TEMP. TRANS. TT020219	1Y										V			RRE-IREA	34233	35833	B
2.312	ADU1-02 -02C003	ADU1-TT020323	VERIFY TEMP. TRANS. TT020323	1Y			V										RRE-IREA	250899	282607	B
2.313	ADU1-02 -02C003	ADU1-TT020337	VERIFY TEMP. TRANS. TT020337	1Y					V								RRE-IREA	34235	35835	B
2.314	ADU1-02 -02C004	ADU1-TT020427	VERIFY TEMP. TRANS. TT020427	1Y				V									RRE-IREA	250900	282608	B
2.315	ADU1-02 -02C004	ADU1-TT020438	VERIFY TEMP. TRANS. TT020438	1Y				V									RRE-IREA	34237	35837	B
2.316	ADU1-02 -02C005	ADU1-TT020531	VERIFY TEMP. TRANS. TT020531	1Y					V								RRE-IREA	250901	282609	B
2.317	ADU1-02 -02C005	ADU1-TT020539	VERIFY TEMP. TRANS. TT020539	1Y						V							RRE-IREA	34239	35839	B
2.318	ADU1-02 -02E001B	ADU1-TT020653	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT020653	2Y			V										RRE-IREA	122022	111272	B
2.319	ADU1-03 -03K001A	ADU1-TT030227	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT030227	1Y											V		RRE-IREA	34619	36219	A
2.320	ADU1-03 -03K001A	ADU1-TT030228	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT030228	1Y											V		RRE-IREA	34620	36220	A
2.321	ADU1-03 -03K001B	ADU1-TT030229	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT030229	1Y						V							RRE-IREA	34679	36279	A
2.322	ADU1-03 -03K001B	ADU1-TT030230	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT030230	1Y					V								RRE-IREA	34680	36280	A
2.323	ADU1-03 -03K001A	ADU1-TT030236	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT030236	1Y					V								RRE-IREA	34621	36221	C
2.324	ADU1-03 -03K001B	ADU1-TT030237	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT030237	1Y				V									RRE-IREA	34681	36281	C
2.325	ADU1-03 -03C001	ADU1-TT030418	VERIFY TEMP. TRANS. TT030418	1Y											V		RRE-IREA	88258	111280	B
2.326	ADU1-03 -03C001	ADU1-TT030421	VERIFY TEMP. TRANS. TT030421	1Y											V		RRE-IREA	34269	35869	B
2.327	ADU1-04 -04E001A	ADU1-TT040207	VERIFY TEMP. TRANS. TT040207	1Y											V		RRE-IREA	34289	35889	B
2.328	ADU1-04 -04C001	ADU1-TT040310	VERIFY TEMP. TRANS. TT040310	1Y											V		RRE-IREA	34290	35890	B
2.329	ADU1-15 -15E022C	ADU1-TT150104	VERIFY TEMP. TRANS. TT150104	1Y													RRE-IREA	109126	135571	B
2.330	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150307A	VERIFY TEMP. TRANS. TT150307A	1Y													RRE-IREA	121661	150281	C
2.331	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150307B	VERIFY TEMP. TRANS. TT150307B	1Y		V											RRE-IREA	121662	150282	C
2.332	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150308A	VERIFY TEMP. TRANS. TT150308A	1Y													RRE-IREA	37804	39404	C
2.333	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150308B	VERIFY TEMP. TRANS. TT150308B	1Y													RRE-IREA	37805	39405	C
2.334	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150308C	VERIFY TEMP. TRANS. TT150308C	1Y													RRE-IREA	37806	39406	C
2.335	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150308D	VERIFY TEMP. TRANS. TT150308D	1Y						V							RRE-IREA	37807	39407	C
2.336	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150309A	VERIFY TEMP. TRANS. TT150309A	1Y						V							RRE-IREA	37808	39408	C
2.337	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150309B	VERIFY TEMP. TRANS. TT150309B	1Y						V							RRE-IREA	37809	39409	C
2.338	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150309C	VERIFY TEMP. TRANS. TT150309C	1Y						V							RRE-IREA	37810	39410	C
2.339	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150309D	VERIFY TEMP. TRANS. TT150309D	1Y						V							RRE-IREA	37811	39411	C
2.340	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150310A	VERIFY TEMP. TRANS. TT150310A	1Y						V							RRE-IREA	121663	150283	C
2.341	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150310B	VERIFY TEMP. TRANS. TT150310B	1Y		V											RRE-IREA	121664	150284	C
2.342	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150315	TT150315-INSPECTION TEMP. TRANS. & PROBE	1Y			I										RRE-IREA	128119	157553	S
2.343	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150391	VERIFY TEMP. TRANS. TT150391	1Y				V									RRE-IREA	37544	39144	C
2.344	ADU1-15 -15B001	ADU1-TT150392	VERIFY TEMP. TRANS. TT150392	1Y				V									RRE-IREA	37545	39145	C
2.345	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150616	VERIFY TEMP. TRANS. TT150616	1Y				V									RRE-IREA	34421	36021	B
2.346	ADU1-15 -15R001	ADU1-TT150617A	VERIFY TEMP. TRANS. TT150617A	1Y						V							RRE-IREA	121142	149131	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
2.347	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150617B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150617B	1Y							V						RRE-IREA	121143	149132	C
2.348	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150617C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150617C	1Y							V						RRE-IREA	121144	149133	C
2.349	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150618A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150618A	1Y							V						RRE-IREA	121147	149134	C
2.350	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150618B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150618B	1Y							V						RRE-IREA	121152	149135	C
2.351	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150618C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150618C	1Y							V						RRE-IREA	121154	149136	C
2.352	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150619A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150619A	1Y							V						RRE-IREA	121155	149137	C
2.353	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150619B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150619B	1Y							V						RRE-IREA	121156	149138	C
2.354	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150619C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150619C	1Y							V						RRE-IREA	121157	149470	C
2.355	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150620A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150620A	1Y							V						RRE-IREA	108148	134132	C
2.356	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150620B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150620B	1Y							V						RRE-IREA	108148	134133	C
2.357	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150620C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150620C	1Y							V						RRE-IREA	122021	134134	C
2.358	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150621A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150621A	1Y							V						RRE-IREA	121158	149471	C
2.359	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150621B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150621B	1Y							V						RRE-IREA	121159	149472	C
2.360	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150621C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150621C	1Y							V						RRE-IREA	121160	149473	C
2.361	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150622A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622A	1Y									V				RRE-IREA	121340	149729	C
2.362	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150622B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622B	1Y									V				RRE-IREA	121341	149730	C
2.363	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150622C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622C	1Y									V				RRE-IREA	121342	149731	C
2.364	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150622D	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622D	1Y									V				RRE-IREA	121343	149732	C
2.365	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150622E	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622E	1Y									V				RRE-IREA	121344	149733	C
2.366	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150622F	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622F	1Y									V				RRE-IREA	121345	149734	C
2.367	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150622G	VERIFY TEMP.TRANS. TT150622G	1Y									V				RRE-IREA	121346	149735	C
2.368	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150623A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623A	1Y										V			RRE-IREA	156326	186968	C
2.369	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150623B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623B	1Y										V			RRE-IREA	156327	186969	C
2.370	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150623C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623C	1Y										V			RRE-IREA	156329	186963	C
2.371	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150623D	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623D	1Y										V			RRE-IREA	156330	186964	C
2.372	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150623E	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623E	1Y										V			RRE-IREA	156333	186965	C
2.373	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150623F	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623F	1Y										V			RRE-IREA	156335	186966	C
2.374	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150623G	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623G	1Y										V			RRE-IREA	156336	186967	C
2.375	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150623H	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623H	1Y										V			RRE-IREA	156337	186968	C
2.376	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150623I	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623I	1Y										V			RRE-IREA	156339	186969	C
2.377	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150623J	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623J	1Y										V			RRE-IREA	156340	186970	C
2.378	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150623K	VERIFY TEMP.TRANS. TT150623K	1Y										V			RRE-IREA	156341	186971	C
2.379	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150624A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624A	1Y										V			RRE-IREA	156343	186972	C
2.380	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150624B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624B	1Y										V			RRE-IREA	156345	186973	C
2.381	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150624C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624C	1Y										V			RRE-IREA	156346	186974	C
2.382	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150624D	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624D	1Y										V			RRE-IREA	156348	186975	C
2.383	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150624E	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624E	1Y										V			RRE-IREA	156349	186976	C
2.384	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150624F	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624F	1Y										V			RRE-IREA	156371	186992	C
2.385	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150624G	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624G	1Y										V			RRE-IREA	156372	186993	C
2.386	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150624H	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624H	1Y										V			RRE-IREA	156373	186994	C
2.387	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150624I	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624I	1Y										V			RRE-IREA	156374	186995	C
2.388	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150624J	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624J	1Y										V			RRE-IREA	156375	186996	C
2.389	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150624K	VERIFY TEMP.TRANS. TT150624K	1Y										V			RRE-IREA	156376	186997	C
2.390	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150625A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625A	1Y										V			RRE-IREA	156377	186998	C
2.391	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150625B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625B	1Y										V			RRE-IREA	156378	186999	C
2.392	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150625C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625C	1Y										V			RRE-IREA	156380	187000	C
2.393	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150625D	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625D	1Y										V			RRE-IREA	156381	187001	C
2.394	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150625E	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625E	1Y										V			RRE-IREA	156382	187002	C
2.395	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150625F	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625F	1Y										V			RRE-IREA	156384	187003	C
2.396	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150625G	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625G	1Y										V			RRE-IREA	156386	187004	C
2.397	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150625H	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625H	1Y										V			RRE-IREA	156388	187005	C
2.398	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150625I	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625I	1Y										V			RRE-IREA	156390	187006	C
2.399	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150625J	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625J	1Y										V			RRE-IREA	156392	187007	C
2.400	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150625K	VERIFY TEMP.TRANS. TT150625K	1Y										V			RRE-IREA	156394	187008	C
2.401	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150626A	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626A	1Y											V		RRE-IREA	156396	187029	C
2.402	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150626B	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626B	1Y											V		RRE-IREA	156397	187030	C
2.403	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150626C	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626C	1Y											V		RRE-IREA	156399	187031	C
2.404	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150626D	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626D	1Y											V		RRE-IREA	156400	187032	C
2.405	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150626E	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626E	1Y											V		RRE-IREA	156405	187033	C
2.406	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150626F	VERIFY TEMP.TRANS. TT150626F	1Y											V		RRE-IREA	156406	187034	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
2.407	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150626G	VERIFY TEMP. TRANS. TT150626G	1Y											V		RRE-IREA	156409	187035	C
2.408	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150626H	VERIFY TEMP. TRANS. TT150626H	1Y											V		RRE-IREA	156411	187036	C
2.409	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150626I	VERIFY TEMP. TRANS. TT150626I	1Y											V		RRE-IREA	156412	187037	C
2.410	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150626J	VERIFY TEMP. TRANS. TT150626J	1Y											V		RRE-IREA	156414	187038	C
2.411	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150626K	VERIFY TEMP. TRANS. TT150626K	1Y											V		RRE-IREA	156415	187039	C
2.412	ADU1-15-15R001	ADU1-TT150628	VERIFY TEMP. TRANS. TT150628	1Y													RRE-IREA	121665	150285	C
2.413	ADU1-15-15E003C	ADU1-TT150731	VERIFY TEMP. TRANS. TT150731	1Y													RRE-IREA	34425	36025	B
2.414	ADU1-15-15E003D	ADU1-TT150751	VERIFY TEMP. TRANS. TT150751	2Y													RRE-IREA	159691	190478	C
2.415	ADU1-15-15E003D	ADU1-TT150752	VERIFY TEMP. TRANS. TT150752	2Y													RRE-IREA	159693	190480	C
2.416	ADU1-15-15E004B	ADU1-TT150834	VERIFY TEMP. TRANS. TT150834	1Y													RRE-IREA	121668	150288	C
2.417	ADU1-15-15D002	ADU1-TT150835	VERIFY TEMP. TRANS. TT150835	1Y													RRE-IREA	121669	150289	C
2.418	ADU1-15-15E005B	ADU1-TT150938	VERIFY TEMP. TRANS. TT150938	1Y													RRE-IREA	121671	150291	C
2.419	ADU1-15-15C001	ADU1-TT151753	VERIFY TEMP. TRANS. TT151753	1Y													RRE-IREA	121675	150295	C
2.420	ADU1-15-15E010	ADU1-TT151754	VERIFY TEMP. TRANS. TT151754	1Y													RRE-IREA	121660	150280	B
2.421	ADU1-15-15C001	ADU1-TT151755	VERIFY TEMP. TRANS. TT151755	1Y													RRE-IREA	34437	36037	C
2.422	ADU1-01-02E005	ADU1-VSH010201	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010201A	1Y		F											RRE-IREA	34466	36066	B
2.423	ADU1-01-02E005	ADU1-VSH010201	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010201B	1Y		F	F										RRE-IREA	34468	36068	B
2.424	ADU1-01-02E005	ADU1-VSH010202	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010202A	1Y		F											RRE-IREA	34470	36070	B
2.425	ADU1-01-02E005	ADU1-VSH010202	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010202B	1Y		F	F										RRE-IREA	34472	36072	B
2.426	ADU1-01-02E011A	ADU1-VSH010211	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010211A	1Y				F									RRE-IREA	121876	150692	B
2.427	ADU1-01-02E011A	ADU1-VSH010211	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010211B	1Y				F									RRE-IREA	121874	150690	B
2.428	ADU1-01-02E011A	ADU1-VSH010212	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010212A	1Y				F	F								RRE-IREA	121877	150693	B
2.429	ADU1-01-02E011A	ADU1-VSH010212	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010212B	1Y				F	F								RRE-IREA	121875	150691	B
2.430	ADU1-01-02E009_10A	ADU1-VSH010607	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010607	1Y				F									RRE-IREA	34482	36082	C
2.431	ADU1-01-02E011	ADU1-VSH010709	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH010709	1Y				F									RRE-IREA	34484	36084	B
2.432	ADU1-01-02E011B	ADU1-VSH011211	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH011211A	1Y					F								RRE-IREA	88268	111354	B
2.433	ADU1-01-02E011B	ADU1-VSH011211	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH011211B	1Y					F								RRE-IREA	88268	111355	B
2.434	ADU1-01-02E011B	ADU1-VSH011211	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH011211C	1Y					F	F							RRE-IREA	34494	36094	B
2.435	ADU1-01-02E011B	ADU1-VSH011212	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH011212A	1Y						F							RRE-IREA	122005	111356	B
2.436	ADU1-01-02E011B	ADU1-VSH011212	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH011212B	1Y						F							RRE-IREA	34498	36098	B
2.437	ADU1-01-02E011B	ADU1-VSH011212	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH011212C	1Y						F							RRE-IREA	122020	111349	B
2.438	ADU1-01-02E009_10B	ADU1-VSH011246	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH011246	1Y				F									RRE-IREA	122019	111352	B
2.439	ADU1-01-02E009_10B	ADU1-VSH011248	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH011248	1Y				F									RRE-IREA	34488	36088	B
2.440	ADU1-02-02E001A	ADU1-VSH020601	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020601A	1Y				F	F								RRE-IREA	161170	144289	B
2.441	ADU1-02-02E001A	ADU1-VSH020601	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020601B	1Y					F	F							RRE-IREA	161171	144290	B
2.442	ADU1-02-02E001A	ADU1-VSH020601	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020601C	1Y						F	F						RRE-IREA	161172	144291	B
2.443	ADU1-02-02E001A	ADU1-VSH020601	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020601D	1Y						F	F						RRE-IREA	161173	144292	B
2.444	ADU1-02-02E001A	ADU1-VSH020602	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020602A	1Y							F	F					RRE-IREA	161174	144293	B
2.445	ADU1-02-02E001A	ADU1-VSH020602	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020602B	1Y							F	F					RRE-IREA	161175	144294	B
2.446	ADU1-02-02E001A	ADU1-VSH020602	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020602C	1Y							F	F					RRE-IREA	161176	144295	B
2.447	ADU1-02-02E001A	ADU1-VSH020602	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020602D	1Y							F	F					RRE-IREA	161177	144296	B
2.448	ADU1-02-02E001B	ADU1-VSH020611	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020611A	1Y								F	F				RRE-IREA	161178	144297	B
2.449	ADU1-02-02E001B	ADU1-VSH020611	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020611B	1Y								F	F				RRE-IREA	161179	150169	B
2.450	ADU1-02-02E001B	ADU1-VSH020611	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020611C	1Y								F	F				RRE-IREA	161180	144299	B
2.451	ADU1-02-02E001B	ADU1-VSH020611	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020611D	1Y									F	F			RRE-IREA	161181	144300	B
2.452	ADU1-02-02E001B	ADU1-VSH020612	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020612A	1Y										F	F		RRE-IREA	161182	144301	B
2.453	ADU1-02-02E001B	ADU1-VSH020612	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020612B	1Y										F	F		RRE-IREA	161183	144302	B
2.454	ADU1-02-02E001B	ADU1-VSH020612	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020612C	1Y										F	F		RRE-IREA	161184	144303	B
2.455	ADU1-02-02E001B	ADU1-VSH020612	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH020612D	1Y										F	F		RRE-IREA	161185	144304	B
2.456	ADU1-03-03E006	ADU1-VSH030305	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030305	1Y											F		RRE-IREA	34582	36182	C
2.457	ADU1-03-03E006	ADU1-VSH030306	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030306	1Y												F	RRE-IREA	34584	36184	B
2.458	ADU1-03-03E002	ADU1-VSH030503	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030503A	1Y									F				RRE-IREA	34554	36154	B
2.459	ADU1-03-03E002	ADU1-VSH030503	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030503B	1Y										F			RRE-IREA	34556	36156	B
2.460	ADU1-03-03E002	ADU1-VSH030504	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030504B	1Y											F		RRE-IREA	34558	36158	B
2.461	ADU1-03-03E002	ADU1-VSH030504	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH030504A	1Y												F	RRE-IREA	34560	36160	B
2.462	ADU1-04-04E002	ADU1-VSH040301	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH040301	1Y												F	RRE-IREA	34686	36286	B
2.463	ADU1-04-04E002	ADU1-VSH040302	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH040302	1Y												F	RRE-IREA	34688	36288	B
2.464	ADU1-15-15E006	ADU1-VSH150901	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH150901	1Y		F											RRE-IREA	34690	36290	B
2.465	ADU1-15-15E006	ADU1-VSH150902	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH150902	1Y		F											RRE-IREA	34692	36292	B
2.466	ADU1-15-15E010	ADU1-VSH151703	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH151703A	1Y							F						RRE-IREA	34694	36294	B

[illegible]

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	Mainten ance Item	ABC In.
4,266	NTU-E21-69CAP104	E21-69CAP104	PM LV CAPACITOR 69CAP104	1M													RRE-ERA	82989	103622	B
4,267	NTU-E21-69CAP105	E21-69CAP105	PM LV CAPACITOR 69CAP105	1M													RRE-ERA	82990	103623	B
4,268	ADU1-E21-69CMP001	E21-69CMP001	PM INERGEN SYSTEM ADU1	6M													RRE-ERA	26504	26504	A
4,269	ADU1-E21-69DC001	E21-69DC001-1-BIPM B/C 69DC001.1		1Y			P										CCH-UPS	26515	26515	B
4,270	ADU1-E21-69DC001	E21-69DC001-2-BIPM B/C 69DC001.2		1Y			P										CCH-UPS	26516	26516	B
4,271	NTU-E21-69DC101	E21-69DC101-1-BIPM CHARGER NTU-E21-69DC101.1		1Y							P	P					CCH-UPS	251878	284285	B
4,272	NTU-E21-69DC101	E21-69DC101-2-BIPM CHARGER NTU-E21-69DC101.2		1Y													CCH-UPS	2841879	284286	B
4,273	ADU1-01-01P004B	E21-69MCC01-02-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P004B		6M													RRE-ERA	26519	26519	C
4,274	ADU1-02-02P001A	E21-69MCC01-02-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P001A		6M													RRE-ERA	26520	26520	A
4,275	ADU1-02-02P001B	E21-69MCC01-02-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P001B		6M													RRE-ERA	26521	26521	A
4,276	ADU1-01-01P004A	E21-69MCC01-02-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P004A		6M													RRE-ERA	26518	26518	C
4,277	ADU1-02-02P006A	E21-69MCC01-03-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P006A		6M													RRE-ERA	26522	26522	C
4,278	ADU1-02-02P006B	E21-69MCC01-03-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P006B		6M													RRE-ERA	26523	26523	C
4,279	ADU1-02-02P012A	E21-69MCC01-03-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P012A		6M													RRE-ERA	26524	26524	C
4,280	ADU1-02-02P012B	E21-69MCC01-03-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P012B		6M													RRE-ERA	26525	26525	C
4,281	ADU1-02-02P004A	E21-69MCC01-03-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P004A		6M													RRE-ERA	26526	26526	C
4,282	ADU1-02-02P004B	E21-69MCC01-03-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P004B		6M													RRE-ERA	26527	26527	C
4,283	ADU1-02-02P002A	E21-69MCC01-03-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P002A		6M													RRE-ERA	26528	26528	A
4,284	ADU1-02-02P002B	E21-69MCC01-03-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P002B		6M													RRE-ERA	26529	26529	A
4,285	ADU1-02-02P003A	E21-69MCC01-05-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P003A		6M													RRE-ERA	26530	26530	C
4,286	ADU1-02-02P003B	E21-69MCC01-05-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P003B		6M													RRE-ERA	26531	26531	C
4,287	ADU1-02-02P005A	E21-69MCC01-05-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P005A		6M													RRE-ERA	26532	26532	C
4,288	ADU1-02-02P005B	E21-69MCC01-05-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P005B		6M													RRE-ERA	26533	26533	C
4,289	ADU1-02-02P010A	E21-69MCC01-06-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P010A		6M													RRE-ERA	26534	26534	C
4,290	ADU1-02-02P010B	E21-69MCC01-06-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P010B		6M													RRE-ERA	26535	26535	B
4,291	ADU1-02-02P008A	E21-69MCC01-06-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P008A		6M													RRE-ERA	26536	26536	C
4,292	ADU1-02-02P008B	E21-69MCC01-06-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P008B		6M													RRE-ERA	26537	26537	C
4,293	ADU1-02-02P009A	E21-69MCC01-07-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P009A		6M													RRE-ERA	26538	26538	C
4,294	ADU1-02-02P009B	E21-69MCC01-07-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P009B		6M													RRE-ERA	26539	26539	C
4,295	ADU1-02-02P007A	E21-69MCC01-07-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P007A		6M													RRE-ERA	26540	26540	C
4,296	ADU1-02-02P007B	E21-69MCC01-07-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P007B		6M													RRE-ERA	26541	26541	C
4,297	ADU1-03-03P002A	E21-69MCC01-08-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P002A		6M													RRE-ERA	26542	26542	B
4,298	ADU1-03-03P002B	E21-69MCC01-08-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P002B		6M													RRE-ERA	26543	26543	B
4,299	ADU1-03-03P004A	E21-69MCC01-08-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P004A		6M													RRE-ERA	26544	26544	A
4,300	ADU1-03-03P004B	E21-69MCC01-08-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P004B		6M													RRE-ERA	26545	26545	C
4,301	ADU1-02-02E001A	E21-69MCC01-08-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M 6M		6M													RRE-ERA	26546	26546	C
4,302	ADU1-02-02P011A	E21-69MCC01-08-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P011A		6M													RRE-ERA	26547	26547	B
4,303	ADU1-02-02P011B	E21-69MCC01-08-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P011B		6M													RRE-ERA	26548	26548	C
4,304	ADU1-02-02E009A	E21-69MCC01-09-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E009A M 6M		6M													RRE-ERA	26549	26549	C
4,305	ADU1-02-02E001A	E21-69MCC01-09-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M 6M		6M													RRE-ERA	26550	26550	C
4,306	ADU1-02-02E001A	E21-69MCC01-09-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M 6M		6M													RRE-ERA	26551	26551	C
4,307	ADU1-02-02E001A	E21-69MCC01-09-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M 6M		6M													RRE-ERA	26552	26552	C
4,308	ADU1-02-02E009A	E21-69MCC01-10-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E009A M 6M		6M													RRE-ERA	26553	26553	C
4,309	ADU1-02-02E001A	E21-69MCC01-10-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M 6M		6M													RRE-ERA	26554	26554	C
4,310	ADU1-02-02E001A	E21-69MCC01-10-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M 6M		6M													RRE-ERA	26555	26555	C
4,311	ADU1-02-02E005	E21-69MCC01-10-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E005 M 6M		6M													RRE-ERA	26556	26556	B
4,312	ADU1-02-02E005	E21-69MCC01-11-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E005 M 6M		6M													RRE-ERA	26557	26557	B
4,313	ADU1-02-02E005	E21-69MCC01-11-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E005 M 6M		6M													RRE-ERA	26558	26558	B
4,314	ADU1-02-02E005	E21-69MCC01-11-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E005 M 6M		6M													RRE-ERA	26559	26559	B
4,315	ADU1-01-02E007_8A	E21-69MCC01-11-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E007A M 6M		6M													RRE-ERA	26560	26560	B
4,316	ADU1-01-02E007_8A	E21-69MCC01-12-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E007A M 6M		6M													RRE-ERA	26561	26561	B
4,317	ADU1-03-03E006	E21-69MCC01-13-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03E006 M 6M		6M													RRE-ERA	26562	26562	B
4,318	ADU1-03-03E002	E21-69MCC01-13-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03E002 M 6M		6M													RRE-ERA	26563	26563	B
4,319	ADU1-03-03E002	E21-69MCC01-13-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03E002 M 6M		6M													RRE-ERA	26564	26564	B
4,320	ADU1-03-03E006	E21-69MCC01-14-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03E006 M 6M		6M													RRE-ERA	26565	26565	B
4,321	ADU1-01-01P011B	E21-69MCC01-14-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P011B		6M													RRE-ERA	26566	26566	A
4,322	ADU1-03-03E002	E21-69MCC01-14-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03E002 M 6M		6M													RRE-ERA	26567	26567	B
4,323	ADU1-03-03E002	E21-69MCC01-14-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03E002 M 6M		6M													RRE-ERA	26568	26568	B
4,324	ADU1-03-03P001A	E21-69MCC01-14-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P001A		6M													RRE-ERA	26569	26569	A
4,325	ADU1-00-69P102A	E21-69MCC01-15-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 69P102A		6M													RRE-ERA	26570	26570	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
4.326	ADU1-00-69P102B	E21-69MCC01-15-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 69P102B	6M														RRE-AREA	26571	26571	C
4.327	ADU1-00-69P103A	E21-69MCC01-15-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 69P103A	6M														RRE-AREA	26572	26572	C
4.328	ADU1-00-69P103B	E21-69MCC01-15-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 69P103B	6M														RRE-AREA	26573	26573	C
4.329	ADU1-03-03P001B	E21-69MCC01-15-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P001B	6M														RRE-AREA	26574	26574	A
4.330	ADU1-03-03P003A	E21-69MCC01-15-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P003A	6M														RRE-AREA	26575	26575	B
4.331	ADU1-03-03P003B	E21-69MCC01-15-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 03P003B	6M														RRE-AREA	26576	26576	B
4.332	ADU1-00-69P101A	E21-69MCC01-16-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 69P101A	6M														RRE-AREA	26577	26577	C
4.333	ADU1-00-69P101B	E21-69MCC01-16-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 69P101B	6M														RRE-AREA	26578	26578	C
4.334	ADU1-04-04E002	E21-69MCC01-16-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04E002 MO	6M														RRE-AREA	26579	26579	C
4.335	ADU1-04-04P005A	E21-69MCC01-16-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P005A	6M														RRE-AREA	26580	26580	C
4.336	ADU1-04-04P001A	E21-69MCC01-18-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P001A	6M														RRE-AREA	26581	26581	C
4.337	ADU1-04-04P001B	E21-69MCC01-18-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P001B	6M														RRE-AREA	26582	26582	C
4.338	ADU1-04-04P002A	E21-69MCC01-18-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P002A	6M														RRE-AREA	26583	26583	C
4.339	ADU1-04-04P002B	E21-69MCC01-18-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P002B	6M														RRE-AREA	26584	26584	C
4.340	ADU1-04-04E002	E21-69MCC01-18-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04E002 MO	6M														RRE-AREA	26585	26585	C
4.341	ADU1-04-04P005B	E21-69MCC01-18-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P005B	6M														RRE-AREA	26586	26586	C
4.342	ADU1-04-04P003A	E21-69MCC01-19-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P003A	6M														RRE-AREA	26587	26587	C
4.343	ADU1-04-04P003B	E21-69MCC01-19-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P003B	6M														RRE-AREA	26588	26588	C
4.344	ADU1-04-04P004A	E21-69MCC01-19-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P004A	6M														RRE-AREA	26589	26589	C
4.345	ADU1-04-04P004B	E21-69MCC01-19-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 04P004B	6M														RRE-AREA	26590	26590	C
4.346	ADU1-14-14P004	E21-69MCC01-20-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 14P004	6M														RRE-AREA	26591	26591	C
4.347	NTU-10-10P004A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P004A	6M														RRE-AREA	27866	27866	B
4.348	NTU-10-10P004B	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P004B	6M														RRE-AREA	27867	27867	B
4.349	NTU-10-10P005A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P005A	6M														RRE-AREA	27868	27868	B
4.350	NTU-10-10P002	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P002	6M														RRE-AREA	27869	27869	C
4.351	NTU-10-10P007B	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P007B	6M														RRE-AREA	27872	27872	S
4.352	NTU-10-10E008	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E008MO16M	6M														RRE-AREA	27873	27873	B
4.353	NTU-10-10E008	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E008MO26M	6M														RRE-AREA	27874	27874	B
4.354	NTU-10-10E008	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E008MO36M	6M														RRE-AREA	27875	27875	B
4.355	NTU-10-10E006	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E006MO16M	6M														RRE-AREA	27878	27878	B
4.356	NTU-10-10E006	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E006MO26M	6M														RRE-AREA	27879	27879	B
4.357	NTU-10-10P009	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P009	6M														RRE-AREA	27880	27880	B
4.358	NTU-10-10T001	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10T001	6M														RRE-AREA	27881	27881	C
4.359	NTU-10-10E002	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E002MO16M	6M														RRE-AREA	27882	27882	B
4.360	NTU-10-10E002	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E002MO26M	6M														RRE-AREA	27883	27883	B
4.361	NTU-11-11P001A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P001A	6M														RRE-AREA	27887	27887	B
4.362	NTU-11-11P001B	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P001B	6M														RRE-AREA	27888	27888	B
4.363	NTU-11-11P007A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P007A	6M														RRE-AREA	27889	27889	B
4.364	NTU-11-11P007B	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P007B	6M														RRE-AREA	27890	27890	C
4.365	NTU-11-11P002A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P002A	6M														RRE-AREA	27891	27891	B
4.366	NTU-11-11P002B	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P002B	6M														RRE-AREA	27892	27892	B
4.367	NTU-11-11P003A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P003A	6M														RRE-AREA	27893	27893	B
4.368	NTU-11-11P003B	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P003B	6M														RRE-AREA	27894	27894	B
4.369	NTU-11-11P004A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P004A	6M														RRE-AREA	27895	27895	A
4.370	NTU-11-11P004B	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P004B	6M														RRE-AREA	27896	27896	A
4.371	NTU-11-11P005A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P005A	6M														RRE-AREA	27897	27897	C
4.372	NTU-11-11E004	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11E004MO26M	6M														RRE-AREA	27900	27900	A
4.373	NTU-10-10P010A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P010A	6M														RRE-AREA	27904	27904	C
4.374	NTU-10-10P010B	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P010B	6M														RRE-AREA	27905	27905	C
4.375	NTU-10-10P012A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P012A	6M														RRE-AREA	27906	27906	C
4.376	NTU-10-10P012B	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P012B	6M														RRE-AREA	27907	27907	C
4.377	NTU-10-10P013A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P013A	6M														RRE-AREA	27908	27908	C
4.378	NTU-10-10P013B	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P013B	6M														RRE-AREA	27909	27909	C
4.379	NTU-10-10P011B	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P011B	6M														RRE-AREA	27910	27910	C
4.380	NTU-10-10P003A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P003A	6M														RRE-AREA	27911	27911	B
4.381	NTU-10-10P003B	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P003B	6M														RRE-AREA	27912	27912	B
4.382	NTU-10-10P014A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P014A	6M														RRE-AREA	27913	27913	C
4.383	NTU-10-10P014B	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P014B	6M														RRE-AREA	27914	27914	C
4.384	NTU-10-10P011A	E21-69MCC101-A-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P011A	6M														RRE-AREA	27915	27915	C
4.385	NTU-10-10P006A	E21-69MCC101-S-INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P006A	6M														RRE-AREA	27865	27865	S

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	Mainten ance Item	ABC In.
4.386	NTU -10 -10P006B	E21-69MCC101-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P006B	6M														RRE-AREA	27870	27870	S
4.387	NTU -10 -10P005B	E21-69MCC101-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P005B	6M														RRE-AREA	27871	27871	B
4.388	NTU -10 -10P007A	E21-69MCC101-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10P007A	6M														RRE-AREA	27876	27876	S
4.389	NTU -10 -10E008	E21-69MCC101-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E008M04 6M	6M														RRE-AREA	27877	27877	B
4.390	NTU -10 -10E008	E21-69MCC101-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E008M05 6M	6M														RRE-AREA	27884	27884	B
4.391	NTU -10 -10E008	E21-69MCC101-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E008M06 6M	6M														RRE-AREA	27885	27885	B
4.392	NTU -10 -10E011	E21-69MCC101-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E011M01 6M	6M														RRE-AREA	27886	27886	B
4.393	NTU -10 -10E011	E21-69MCC101-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 10E011M02 6M	6M														RRE-AREA	27898	27898	B
4.394	NTU -11 -11P005B	E21-69MCC101-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P005B	6M														RRE-AREA	27899	27899	C
4.395	NTU -11 -11P006A	E21-69MCC101-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P006A	6M														RRE-AREA	27901	27901	C
4.396	NTU -11 -11P006B	E21-69MCC101-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11P006B	6M														RRE-AREA	27902	27902	C
4.397	NTU -11 -11E004	E21-69MCC101-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 11E004M01 6M	6M														RRE-AREA	27903	27903	A
4.398	NTU -12 -12P002A	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P002A	6M														RRE-AREA	27917	27917	B
4.399	NTU -12 -12P002B	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P002B	6M														RRE-AREA	27918	27918	B
4.400	NTU -12 -12P004A	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P004A	6M														RRE-AREA	27919	27919	B
4.401	NTU -12 -12P004B	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P004B	6M														RRE-AREA	27920	27920	B
4.402	NTU -12 -12P003A	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P003A	6M														RRE-AREA	27921	27921	B
4.403	NTU -12 -12P003B	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P003B	6M														RRE-AREA	27922	27922	B
4.404	NTU -12 -12P008A	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P008A	6M														RRE-AREA	27924	27924	A
4.405	NTU -12 -12E011	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12E011M01 6M	6M														RRE-AREA	27925	27925	B
4.406	NTU -12 -12E011	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12E011M02 6M	6M														RRE-AREA	27926	27926	B
4.407	NTU -12 -12E002	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12E002M01 6M	6M														RRE-AREA	27928	27928	B
4.408	NTU -13 -13P001A	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P001A	6M														RRE-AREA	27932	27932	S
4.409	NTU -13 -13P001B	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P001B	6M														RRE-AREA	27933	27933	S
4.410	NTU -12 -12K011A	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12K011A	6M														RRE-AREA	27936	27936	B
4.411	NTU -E21-69MCC102	E21-69MCC102-B/INSPECT POWER SUPPLY FOR 12P020,12N02	6M														RRE-AREA	84628	109168	B
4.412	NTU -12 -12X001	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12X001P01 6M	6M														RRE-AREA	27937	27937	A
4.413	NTU -12 -12X001	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12X001P02 6M	6M														RRE-AREA	27938	27938	A
4.414	NTU -12 -12P010A	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P010A	6M														RRE-AREA	27940	27940	C
4.415	NTU -12 -12P010B	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P010B	6M														RRE-AREA	27941	27941	C
4.416	NTU -13 -13K003B	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13K003B	6M														RRE-AREA	27942	27942	A
4.417	NTU -13 -13K002B	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13K002B	6M														RRE-AREA	27943	27943	A
4.418	NTU -13 -13P002A	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P002A	6M														RRE-AREA	27946	27946	S
4.419	NTU -13 -13P002B	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P002B	6M														RRE-AREA	27947	27947	S
4.420	NTU -13 -13P003A	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P003A	6M														RRE-AREA	27948	27948	B
4.421	NTU -13 -13P003B	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P003B	6M														RRE-AREA	27949	27949	B
4.422	NTU -13 -13P004A	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P004A	6M														RRE-AREA	27950	27950	C
4.423	NTU -13 -13P004B	E21-69MCC102-B/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13P004B	6M														RRE-AREA	27951	27951	C
4.424	NTU -12 -12P001A	E21-69MCC102-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P001A	6M														RRE-AREA	27916	27916	B
4.425	NTU -12 -12P001B	E21-69MCC102-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P001B	6M														RRE-AREA	27923	27923	B
4.426	NTU -12 -12P007A	E21-69MCC102-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P007A	6M														RRE-AREA	27929	27929	B
4.427	NTU -12 -12P007B	E21-69MCC102-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P007B	6M														RRE-AREA	27930	27930	B
4.428	NTU -12 -12E002	E21-69MCC102-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12E002M02 6M	6M														RRE-AREA	27931	27931	B
4.429	NTU -12 -12E002	E21-69MCC102-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12E002M03 6M	6M														RRE-AREA	27934	27934	B
4.430	NTU -12 -12E002	E21-69MCC102-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12E002M04 6M	6M														RRE-AREA	27935	27935	B
4.431	NTU -13 -13K003A	E21-69MCC102-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13K003A	6M														RRE-AREA	27944	27944	A
4.432	NTU -13 -13K002A	E21-69MCC102-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13K002A	6M														RRE-AREA	27945	27945	A
4.433	NTU -09 -09P006A	E21-69MCC103-C/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P006A	6M														RRE-AREA	27952	27952	C
4.434	NTU -09 -09P006B	E21-69MCC103-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P006B	6M														RRE-AREA	27953	27953	C
4.435	NTU -09 -09P007A	E21-69MCC103-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P007A	6M														RRE-AREA	27954	27954	B
4.436	NTU -09 -09P007B	E21-69MCC103-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P007B	6M														RRE-AREA	27955	27955	C
4.437	NTU -12 -12P052B	E21-69MCC103-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P052B	6M														RRE-AREA	27956	27956	B
4.438	NTU -12 -12P051A	E21-69MCC103-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P051A	6M														RRE-AREA	27957	27957	A
4.439	NTU -12 -12P051B	E21-69MCC103-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P051B	6M														RRE-AREA	27958	27958	A
4.440	NTU -12 -12P052A	E21-69MCC103-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 12P052A	6M														RRE-AREA	27959	27959	B
4.441	NTU -09 -09P008A	E21-69MCC103-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P008A	6M														RRE-AREA	27960	27960	C
4.442	NTU -09 -09P008B	E21-69MCC103-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P008B	6M														RRE-AREA	27961	27961	C
4.443	NTU -09 -09P009A	E21-69MCC103-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P009A	6M														RRE-AREA	27962	27962	C
4.444	NTU -09 -09P009B	E21-69MCC103-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 09P009B	6M														RRE-AREA	27963	27963	C
4.445	NTU -13 -13K011	E21-69MCC103-S/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 13K011	6M														RRE-AREA	27964	27964	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
4.446	ADU1-02 -02P005C	E21-69MCC1B-03/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P005C	6M														RRE-AREA	26592	26592	C
4.447	ADU1-02 -02P007C	E21-69MCC1B-03/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P007C	6M														RRE-AREA	26593	26593	C
4.448	ADU1-14 -14P001	E21-69MCC1B-03/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 14P001	6M														RRE-AREA	26594	26594	C
4.449	ADU1-14 -14P002	E21-69MCC1B-03/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 14P002	6M														RRE-AREA	26595	26595	C
4.450	ADU1-14 -14P005	E21-69MCC1B-03/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 14P005	6M														RRE-AREA	26596	26596	C
4.451	ADU1-02 -02P006C	E21-69MCC1B-03/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P006C	6M														RRE-AREA	26597	26597	C
4.452	ADU1-02 -02P006D	E21-69MCC1B-03/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P006D	6M														RRE-AREA	26598	26598	C
4.453	ADU1-02 -02P004C	E21-69MCC1B-03/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P004C	6M														RRE-AREA	26599	26599	C
4.454	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-03/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M 6M	6M														RRE-AREA	26600	26600	C
4.455	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-03/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M 6M	6M														RRE-AREA	26601	26601	C
4.456	ADU1-02 -02E009B	E21-69MCC1B-04/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E009B M 6M	6M														RRE-AREA	26602	26602	C
4.457	ADU1-02 -02P007D	E21-69MCC1B-04/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P007D	6M														RRE-AREA	26603	26603	C
4.458	ADU1-01 -01P006B	E21-69MCC1B-04/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P006B	6M														RRE-AREA	26604	26604	C
4.459	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-04/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M 6M	6M														RRE-AREA	26605	26605	C
4.460	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-04/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M 6M	6M														RRE-AREA	26606	26606	C
4.461	ADU1-02 -02P008C	E21-69MCC1B-05/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P008C	6M														RRE-AREA	26607	26607	C
4.462	ADU1-02 -02E009B	E21-69MCC1B-05/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E009B M 6M	6M														RRE-AREA	26608	26608	C
4.463	ADU1-01 -01P007A	E21-69MCC1B-05/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P007A	6M														RRE-AREA	26609	26609	B
4.464	ADU1-01 -01P007A	E21-69MCC1B-05/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P007A	6M														RRE-AREA	26610	26610	B
4.465	ADU1-01 -01P006A	E21-69MCC1B-05/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P006A	6M														RRE-AREA	26611	26611	C
4.466	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-05/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M 6M	6M														RRE-AREA	26612	26612	C
4.467	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-05/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M 6M	6M														RRE-AREA	26613	26613	C
4.468	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-05/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M 6M	6M														RRE-AREA	26614	26614	C
4.469	ADU1-02 -02P009C	E21-69MCC1B-06/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P009C	6M														RRE-AREA	26615	26615	C
4.470	ADU1-02 -02E011B	E21-69MCC1B-06/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E011B M 6M	6M														RRE-AREA	26616	26616	C
4.471	ADU1-02 -02E011B	E21-69MCC1B-06/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E011B M 6M	6M														RRE-AREA	26617	26617	C
4.472	ADU1-02 -02E001A	E21-69MCC1B-06/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M 6M	6M														RRE-AREA	26618	26618	C
4.473	ADU1-02 -02E001A	E21-69MCC1B-06/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001A M 6M	6M														RRE-AREA	26619	26619	C
4.474	ADU1-02 -02E001B	E21-69MCC1B-06/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E001B M 6M	6M														RRE-AREA	26620	26620	C
4.475	ADU1-02 -02E011B	E21-69MCC1B-07/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E011B M 6M	6M														RRE-AREA	26621	26621	C
4.476	ADU1-02 -02E011B	E21-69MCC1B-07/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E011B M 6M	6M														RRE-AREA	26622	26622	C
4.477	ADU1-02 -02E011B	E21-69MCC1B-07/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E011B M 6M	6M														RRE-AREA	26623	26623	C
4.478	ADU1-14 -14P003A	E21-69MCC1B-07/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 14P003A	6M														RRE-AREA	26624	26624	C
4.479	ADU1-14 -14P003B	E21-69MCC1B-07/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 14P003B	6M														RRE-AREA	26625	26625	C
4.480	ADU1-02 -02P003C	E21-69MCC1B-07/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P003C	6M														RRE-AREA	26626	26626	C
4.481	ADU1-02 -02E011B	E21-69MCC1B-07/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E011B M 6M	6M														RRE-AREA	26627	26627	C
4.482	ADU1-02 -02E008B	E21-69MCC1B-07/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E008B M 6M	6M														RRE-AREA	26628	26628	C
4.483	ADU1-02 -02E008B	E21-69MCC1B-07/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02E008B M 6M	6M														RRE-AREA	26629	26629	C
4.484	ADU1-01 -01P004C	E21-69MCC1B-07/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 01P004C	6M														RRE-AREA	26630	26630	C
4.485	ADU1-02 -02P010C	E21-69MCC1B-08/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P010C	6M														RRE-AREA	26631	26631	B
4.486	ADU1-02 -02P002C	E21-69MCC1B-08/INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 02P002C	6M														RRE-AREA	26632	26632	A
4.487	ADU1-E21-69UPS001B	E21-69UPS001B-LPM UPS 69UPS001B NO.1	1Y														CCH-UPS	26638	26638	S
4.488	ADU1-E21-69UPS001C	E21-69UPS001C-LPM UPS ADU1-E21-69UPS001C	1Y														CCH-UPS	150880	150880	S
4.489	NTU-E21-69UPS101	E21-69UPS101-1-PM UPS NTU-E21-69UPS101-1-UPS	1Y														CCH-UPS	251872	284279	S
4.490	NTU-E21-69UPS101	E21-69UPS101-2-1PM UPS NTU-E21-69UPS101-2-UPS	1Y														CCH-UPS	251873	284280	S
4.499	ADU1-E21-GROUND	E21-G011 PM GROUND SYSTEM	1Y														RRE-AREA	26639	26639	B
4.500	ADU1-E21-GROUND	E21-G011 PM GROUND SYSTEM	1Y														RRE-AREA	27973	27973	B
4.642	NTU-12 -01P010A	NTU-01P010A-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P010A	6M														RRE-AREA	27616	27616	C
4.643	NTU-12 -01P010A	NTU-01P010A-M0 LUBRICATION OF NTU-01P010A	4M														RRE-MREA	42501	44101	C
4.644	NTU-09 -09P001A	NTU-01P010B-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 01P010B	4M														RRE-AREA	27616	27616	C
4.645	NTU-12 -01P010B	NTU-01P010B-M0 LUBRICATION OF NTU-01P010B	4M														RRE-MREA	42502	44102	C
4.646	NTU-09 -09P001A	NTU-09P001A-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P001AM01	6M														RRE-AREA	27419	27419	B
4.647	NTU-09 -09P001A	NTU-09P001A-P01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M														IRI-INV	94337	118635	B
4.648	NTU-09 -09P001A	NTU-09P001A-P01INSPECTION OF NTU-09P001A	6M														RRE-MREA	43195	44795	B
4.649	NTU-09 -09P001B	NTU-09P018-BM0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P001BM01	6M														RRE-AREA	27421	27421	B
4.650	NTU-09 -09P001B	NTU-09P0018-BP01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M														IRI-INV	94428	118728	B
4.651	NTU-09 -09P001B	NTU-09P0018-BP01INSPECTION OF NTU-09P001B	4M														RRE-MREA	43197	44797	B
4.652	NTU-09 -09P002A	NTU-09P002A-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P002AM01	6M														RRE-AREA	27423	27423	C
4.653	NTU-09 -09P002A	NTU-09P002A-P01INSPECTION OF NTU-09P002A	6M														RRE-MREA	43199	44799	C
4.654	NTU-09 -09P002B	NTU-09P002B-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P002BM01	6M														RRE-AREA	27425	27425	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
4.655	NTU-09-09P002B	NTU-09P002B-P01	INSPECTION OF NTU-09P002B	6M						I					I		RRE-MREA	43200	44800	C
4.656	NTU-09-09P003A	NTU-09P003A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P003AM01	6M						T						T	RRE-ERE	27427	27427	C
4.657	NTU-09-09P003A	NTU-09P003A-P01	INSPECTION OF NTU-09P003A	6M				I						I			RRE-MREA	43201	44801	C
4.658	NTU-09-09P003B	NTU-09P003B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P003BM01	6M						T						T	RRE-ERE	27429	27429	C
4.659	NTU-09-09P003B	NTU-09P003B-P01	INSPECTION OF NTU-09P003B	6M											I		RRE-MREA	43202	44802	C
4.660	NTU-09-09P004A	NTU-09P004A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P004AM01	6M							T						RRE-ERE	27431	27431	C
4.661	NTU-09-09P004A	NTU-09P004A-P01	INSPECTION OF NTU-09P004A	6M				I									RRE-MREA	43203	44803	C
4.662	NTU-09-09P004B	NTU-09P004B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P004BM01	6M	T					T							RRE-ERE	27433	27433	C
4.663	NTU-09-09P004B	NTU-09P004B-P01	INSPECTION OF NTU-09P004B	6M					I							I	RRE-MREA	43204	44804	C
4.664	NTU-09-09P005A	NTU-09P005A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P005AM01	6M		T						T					RRE-ERE	27435	27435	C
4.665	NTU-09-09P005A	NTU-09P005A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I			I				I			IRI-INVB	94338	118636	C
4.666	NTU-09-09P005A	NTU-09P005A-M0	INSPECTION OF NTU-09P005A	6M							I						RRE-MREA	43205	44805	C
4.667	NTU-09-09P005B	NTU-09P005B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P005BM01	6M	T						T						RRE-ERE	27437	27437	C
4.668	NTU-09-09P005B	NTU-09P005B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I			I				I			IRI-INVB	94429	118729	C
4.669	NTU-09-09P005B	NTU-09P005B-M0	INSPECTION OF NTU-09P005B	6M	I							I					RRE-MREA	43206	44806	C
4.670	NTU-09-09P006A	NTU-09P006A-M0	GREASING LV MOTOR 09P006AM01	6M		L					L						RRE-ERE	27439	27439	C
4.671	NTU-09-09P006A	NTU-09P006A-P01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P006AM01	6M		T						T					RRE-ERE	27440	27440	C
4.672	NTU-09-09P006A	NTU-09P006A-M0	INSPECTION OF NTU-09P006A	6M			I					I					RRE-MREA	43208	44808	C
4.673	NTU-09-09P006B	NTU-09P006B-M0	GREASING LV MOTOR 09P006BM01	6M	L						L						RRE-ERE	27442	27442	C
4.674	NTU-09-09P006B	NTU-09P006B-P01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P006BM01	6M	T												RRE-ERE	27443	27443	C
4.675	NTU-09-09P006B	NTU-09P006B-M0	INSPECTION OF NTU-09P006B	6M	I												RRE-MREA	43209	44809	C
4.676	NTU-09-09P007A	NTU-09P007A-M0	GREASING LV MOTOR 09P007AM01	6M		L					L						RRE-ERE	27445	27445	C
4.677	NTU-09-09P007A	NTU-09P007A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P007AM01	6M		T						T					RRE-ERE	27446	27446	C
4.678	NTU-09-09P007A	NTU-09P007A-P01	INSPECTION OF NTU-09P007A	6M	I							I					RRE-MREA	43210	44810	C
4.679	NTU-09-09P007B	NTU-09P007B-M0	GREASING LV MOTOR 09P007BM01	6M	L						L						RRE-ERE	27448	27448	C
4.680	NTU-09-09P007B	NTU-09P007B-P01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P007BM01	6M	T							T					RRE-ERE	27449	27449	C
4.681	NTU-09-09P007B	NTU-09P007B-M0	INSPECTION OF NTU-09P007B	6M	I												RRE-MREA	43211	44811	C
4.682	NTU-09-09P008A	NTU-09P008A-M0	GREASING LV MOTOR 09P008AM01	6M		L					L						RRE-ERE	27451	27451	C
4.683	NTU-09-09P008A	NTU-09P008A-P01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P008AM01	6M		T						T					RRE-ERE	27452	27452	C
4.684	NTU-09-09P008A	NTU-09P008A-M0	INSPECTION OF NTU-09P008A	6M			I					I					RRE-MREA	43212	44812	C
4.685	NTU-09-09P008B	NTU-09P008B-M0	GREASING LV MOTOR 09P008BM01	6M			L					L					RRE-ERE	27454	27454	C
4.686	NTU-09-09P008B	NTU-09P008B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P008BM01	6M			T						T				RRE-ERE	27455	27455	C
4.687	NTU-09-09P008B	NTU-09P008B-P01	INSPECTION OF NTU-09P008B	6M			I						I				RRE-MREA	43213	44813	C
4.688	NTU-09-09P009A	NTU-09P009A-M0	GREASING LV MOTOR 09P009AM01	6M		L											RRE-ERE	27457	27457	C
4.689	NTU-09-09P009A	NTU-09P009A-P01	INSPECTION OF NTU-09P009A	6M		T						T					RRE-ERE	27458	27458	C
4.690	NTU-09-09P009A	NTU-09P009A-M0	INSPECTION OF NTU-09P009A	6M			I						I				RRE-MREA	43214	44814	C
4.691	NTU-09-09P009B	NTU-09P009B-M0	GREASING LV MOTOR 09P009BM01	6M			L						L				RRE-ERE	27460	27460	C
4.692	NTU-09-09P009B	NTU-09P009B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09P009BM01	6M			T						T				RRE-ERE	27461	27461	C
4.693	NTU-09-09P009B	NTU-09P009B-P01	INSPECTION OF NTU-09P009B	6M			I						I				RRE-MREA	43215	44815	C
4.694	NTU-09-09X001	NTU-09X001-KM0	GREASING LV MOTOR 09X001K01M01	6M						L						L	RRE-ERE	27463	27463	A
4.695	NTU-09-09X001	NTU-09X001-KM0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09X001K01M01	6M							L					T	RRE-ERE	27464	27464	A
4.696	NTU-09-09X001	NTU-09X001-KM0	GREASING LV MOTOR 09X001K02M01	6M	L						L						RRE-ERE	27466	27466	A
4.697	NTU-09-09X001	NTU-09X001-KM0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09X001K02M01	6M	T						L						RRE-ERE	27467	27467	A
4.698	NTU-09-09X001	NTU-09X001-PM0	GREASING LV MOTOR 09X001P01M01	6M												L	RRE-ERE	27469	27469	C
4.699	NTU-09-09X001	NTU-09X001-PM0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09X001P01M01	6M							T					T	RRE-ERE	27470	27470	C
4.700	NTU-09-09X001	NTU-09X001-PM0	GREASING LV MOTOR 09X001P02M01	6M	L						L						RRE-ERE	27472	27472	C
4.701	NTU-09-09X001	NTU-09X001-PM0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 09X001P02M01	6M	T						T						RRE-ERE	27473	27473	C
4.702	NTU-10-10B001	NTU-10B001-B01	On-stream inspection(Thermo scan)	1Y			I										IRI-INSS	97381	121873	B
4.703	NTU-10-10B001	NTU-10B001-DP0	LUBRICATION OF NTU-10B001	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	208763	239599	C
4.704	NTU-10-10B001	NTU-10B001-LCP	PM SCOT BLOWER SYSTEM	10B001							I					I	RRE-ERE	27475	27475	C
4.705	NTU-10-10B001	NTU-10B001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10B001M01	3M			T						T				RRE-ERE	27476	27476	C
4.706	NTU-10-10B001	NTU-10B001-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10B001M02	3M			T				T		T			T	RRE-ERE	27477	27477	C
4.707	NTU-10-10B001	NTU-10B001-S01	FUNCTION TEST OF NTU-10B001-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43224	44824	B
4.708	NTU-10-10B001	NTU-10B001-S01	LUBRICATION OF NTU-10B001-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	98457	123441	B
4.709	NTU-10-10B001	NTU-10B001-S02	FUNCTION TEST OF NTU-10B001-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43224	44824	B
4.710	NTU-10-10B001	NTU-10B001-S02	LUBRICATION OF NTU-10B001-S01-S02	2M		L		L		L		L		L		L	RRE-MREA	98457	123441	B
4.711	NTU-10-10B002	NTU-10B002-B01	On-stream inspection(Thermo scan)	1Y			I										IRI-INSS	97382	121874	B
4.712	NTU-10-10B002	NTU-10B002-DP0	LUBRICATION OF NTU-10B002	2M				L		L		L		L		L	RRE-MREA	208764	239600	C
4.713	NTU-10-10B002	NTU-10B002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10B002M01	3M			T				T					T	RRE-ERE	27478	27478	C
4.714	NTU-10-10B002	NTU-10B002-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10B002M02	3M			T				T					T	RRE-ERE	27479	27479	C

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	ABC In.
4.715	NTU-10-10B002	NTU-10B002-S01	FUNCTION TEST OF NTU-10B002-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43230	44830	B
4.716	NTU-10-10B002	NTU-10B002-S02	FUNCTION TEST OF NTU-10B002-S01-S02	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	43230	44830	B
4.717	NTU-10-10E002	NTU-10E002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E002M01	6M			T							T			RRE-MREA	27480	27480	B
4.718	NTU-10-10E002	NTU-10E002-M02	INSPELV LV MOTOR (STAND BY) 10E002M02	6M			T							T			RRE-MREA	27482	27482	B
4.719	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	B
4.720	NTU-10-10E006	NTU-10E006-F01	INSPECTION OF NTU-10E006-F01	3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43234	44834	B
4.721	NTU-10-10E006	NTU-10E006-F01	LUBRICATION OF NTU-10E006-F01-F02	3M	I	L	I	I	L	I	L	I	L	I	L	L	RRE-MREA	43235	44835	B
4.722	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	B
4.723	NTU-10-10E006	NTU-10E006-F02	LUBRICATION OF NTU-10E006-F01-F02	3M	I	L	I	L	L	I	L	I	L	I	L	L	RRE-MREA	43235	44835	B
4.724	NTU-10-10E006	NTU-10E006-F02	INSPECTION OF NTU-10E006-F02	3M	I		I				I			I			RRE-MREA	43236	44836	B
4.725	NTU-10-10E006	NTU-10E006-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E006M01	6M	T						T						RRE-ERE	27484	27484	B
4.726	NTU-10-10E006	NTU-10E006-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E006M02	6M	T						T						RRE-ERE	27486	27486	B
4.727	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	B
4.728	NTU-10-10E008	NTU-10E008-F01	INSPECTION OF NTU-10E008-F01	3M	I		I				I			I			RRE-MREA	43238	44838	B
4.729	NTU-10-10E008	NTU-10E008-F01	LUBRICATION OF NTU-10E008-F01-F06	3M	I	L	I	I	L	I	L	I	L	I	L	L	RRE-MREA	43239	44839	B
4.730	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	B
4.731	NTU-10-10E008	NTU-10E008-F02	LUBRICATION OF NTU-10E008-F01-F06	3M	I	L	I	L	L	I	L	I	L	I	L	L	RRE-MREA	43239	44839	B
4.732	NTU-10-10E008	NTU-10E008-F02	INSPECTION OF NTU-10E008-F02	3M	I		I				I			I			RRE-MREA	43240	44840	B
4.733	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	B
4.734	NTU-10-10E008	NTU-10E008-F03	LUBRICATION OF NTU-10E008-F01-F06	3M	I	L	I	I	L	I	L	I	L	I	L	L	RRE-MREA	43239	44839	B
4.735	NTU-10-10E008	NTU-10E008-F03	INSPECTION OF NTU-10E008-F03	3M	I		I				I			I			RRE-MREA	43242	44842	B
4.736	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	B
4.737	NTU-10-10E008	NTU-10E008-F04	LUBRICATION OF NTU-10E008-F01-F06	3M	I	L	I	I	L	I	L	I	L	I	L	L	RRE-MREA	43240	44840	B
4.738	NTU-10-10E008	NTU-10E008-F04	INSPECTION OF NTU-10E008-F04	3M	I		I				I			I			RRE-MREA	43244	44844	B
4.739	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	B
4.740	NTU-10-10E008	NTU-10E008-F05	LUBRICATION OF NTU-10E008-F01-F06	3M	I	L	I	I	L	I	L	I	L	I	L	L	RRE-MREA	43239	44839	B
4.741	NTU-10-10E008	NTU-10E008-F05	INSPECTION OF NTU-10E008-F05	3M	I		I				I			I			RRE-MREA	43246	44846	B
4.742	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	B
4.743	NTU-10-10E008	NTU-10E008-F06	LUBRICATION OF NTU-10E008-F01-F06	3M	I	L	I	I	L	I	L	I	L	I	L	L	RRE-MREA	43239	44839	B
4.744	NTU-10-10E008	NTU-10E008-F06	INSPECTION OF NTU-10E008-F06	3M	I		I				I			I			RRE-MREA	43240	44840	B
4.745	NTU-10-10E008	NTU-10E008-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E008M01	6M	T						T						RRE-ERE	27488	27488	B
4.746	NTU-10-10E008	NTU-10E008-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E008M02	6M	T						T						RRE-ERE	27490	27490	B
4.747	NTU-10-10E008	NTU-10E008-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E008M03	6M	T						T						RRE-ERE	27492	27492	B
4.748	NTU-10-10E008	NTU-10E008-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E008M04	6M	T						T						RRE-ERE	27494	27494	B
4.749	NTU-10-10E008	NTU-10E008-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E008M05	6M	T						T						RRE-ERE	27496	27496	B
4.750	NTU-10-10E008	NTU-10E008-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E008M06	6M	T						T						RRE-ERE	27498	27498	B
4.751	NTU-10-10E011	NTU-10E011-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94257	118551	B
4.752	NTU-10-10E011	NTU-10E011-F01	INSPECTION OF NTU-10E011-F01	3M	I		I				I			I			RRE-MREA	43250	44850	B
4.753	NTU-10-10E011	NTU-10E011-F01	LUBRICATION OF NTU-10E011-F01-F02	3M	L	I	I	L	I	L	I	L	I	L	I	L	RRE-MREA	43251	44851	B
4.754	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	B
4.755	NTU-10-10E011	NTU-10E011-F02	LUBRICATION OF NTU-10E011-F01-F02	3M	L	I	I	L	I	L	I	L	I	L	I	L	RRE-MREA	43251	44851	B
4.756	NTU-10-10E011	NTU-10E011-F02	INSPECTION OF NTU-10E011-F02	3M	I		I				I			I			RRE-MREA	43253	44853	B
4.757	NTU-10-10E011	NTU-10E011-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E011M01	6M	T						T						RRE-ERE	27500	27500	B
4.758	NTU-10-10E011	NTU-10E011-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10E011M02	6M	T						T						RRE-ERE	27502	27502	B
4.759	NTU-10-10E2_11E10	NTU-10E2/11E10-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94259	118553	B
4.760	NTU-10-10E2_11E10	NTU-10E2/11E10-INSPECTION OF NTU-10E002_11E010-F01		1M	I						I			I			RRE-MREA	43255	44855	B
4.761	NTU-10-10E2_11E10	NTU-10E2/11E10-LUBRICATION OF NTU-10E002_11E010-F01-F02		3M	L	I	I	L	I	L	I	L	I	L	I	L	RRE-MREA	43256	44856	B
4.762	NTU-10-10E2_11E10	NTU-10E2/11E10-VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94260	118554	B
4.763	NTU-10-10E2_11E10	NTU-10E2/11E10-INSPECTION OF NTU-10E002_11E010-F01-F02		3M	I						I			I			RRE-MREA	43256	44856	B
4.764	NTU-10-10E2_11E10	NTU-10E2/11E10-INSPECTION OF NTU-10E002_11E010-F02		3M	I						I			I			RRE-MREA	43257	44857	B
4.765	NTU-10-10F001	NTU-10F001-F01 CLEAN FILTER 10F001-F01		2W	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	RRE-MREA	27505	309542	C
4.766	NTU-10-10K001A	NTU-10K001A-K01PM NTU-10-10K001A -K01		1Y													CRE-OHRE	83409	104207	A
4.767	NTU-10-10K001A	NTU-10K001A-K01OIL INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119145	A
4.768	NTU-10-10K001A	NTU-10K001A-K01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I												IRI-INVB	94339	118637	A
4.769	NTU-10-10K001A	NTU-10K001A-M0 GREASING MV MOTOR 10K001A		4M													RRE-ERE	27504	27504	A
4.770	NTU-10-10K001A	NTU-10K001A-M0 INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 10K001A		6M		T											RRE-ERE	27505	27505	A
4.771	NTU-10-10K001A	NTU-10K001A-PLC INSPECTION OF NTU-10K001A-PLC		6M													CCS-SYS	38254	40864	A
4.772	NTU-10-10K001A	NTU-10K001A-PLCBACKUP PLC		6M				I									CCS-SYS	39255	40865	A
4.773	NTU-10-10K001A	NTU-10K001A-PMINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10K001AM02		1Y						T						T	RRE-ERE	27507	27507	A
4.774	NTU-10-10K001B	NTU-10K001B-K01PM NTU-10-10K001B -K01		6M											P		CRE-OHRE	89507	112965	A

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	Mainten ance Item	ABC In.
4.775	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-K01OIL INSP & ANALYSIS M/C		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119146	A
4.776	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-K01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94430	118730	A
4.777	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-LC3INSPCTION LOCAL PANEL 10K001B		1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	112971	140842	A
4.778	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-M0 GREASING MV MOTOR 10K001B		4M	I	I	L	I	I	I	L	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27508	27508	A
4.779	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-M0 INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 10K001B		6M	I	T	I	I	I	I	I	T	I	I	I	I	RRE-EREA	27509	27509	A
4.780	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-PLCINSPECTON PLC		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	CCS-SYS	39266	40866	A
4.781	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-PLCBACK UP PLC		3M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	CCS-SYS	39267	40867	A
4.782	NTU -10 -10K001B	NTU-10K001B-PMINSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10K001BM02		6M	I	T	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27511	27511	A
4.783	NTU -10 -10P001A	NTU-10P001A-M0 GREASING MV MOTOR 10P001A		4M	I	L	I	I	I	L	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27512	27512	A
4.784	NTU -10 -10P001A	NTU-10P001A-M0 INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 10P001A		6M	I	I	I	I	T	I	I	I	I	I	T	I	RRE-EREA	27513	27513	A
4.785	NTU -10 -10P001A	NTU-10P001A-P01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94340	118638	A
4.786	NTU -10 -10P001A	NTU-10P001A-P01INSPECTION OF NTU-10P001A		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43261	44861	A
4.787	NTU -10 -10P001B	NTU-10P001B-M0 GREASING MV MOTOR 10P001B		4M	I	I	L	I	I	L	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27515	27515	A
4.788	NTU -10 -10P001B	NTU-10P001B-M0 INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 10P001B		6M	I	I	T	I	I	I	I	I	T	I	I	I	RRE-EREA	27516	27516	A
4.789	NTU -10 -10P001B	NTU-10P001B-P01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94431	118731	A
4.790	NTU -10 -10P001B	NTU-10P001B-P01INSPECTION OF NTU-10P001B		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43262	44862	A
4.791	NTU -10 -10P002	NTU-10P002-M01 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P002M01		6M	I	I	I	I	T	I	I	I	I	I	T	I	RRE-EREA	27518	27518	C
4.792	NTU -10 -10P002	NTU-10P002-P01 INSPECTION OF NTU-10P002		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43263	44863	C
4.793	NTU -10 -10P003A	NTU-10P003A-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P003AM01		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	T	I	RRE-EREA	27520	27520	B
4.794	NTU -10 -10P003A	NTU-10P003A-P01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94341	118639	B
4.795	NTU -10 -10P003A	NTU-10P003A-P01INSPECTION OF NTU-10P003A		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43264	44864	B
4.796	NTU -10 -10P003B	NTU-10P003B-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P003BM01		6M	T	I	I	I	I	T	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27522	27522	B
4.797	NTU -10 -10P003B	NTU-10P003B-P01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94432	118732	B
4.798	NTU -10 -10P003B	NTU-10P003B-P01INSPECTION OF NTU-10P003B		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43265	44865	B
4.799	NTU -10 -10P004A	NTU-10P004A-M0 GREASING LV MOTOR 10P004AM01		4M	L	I	I	L	I	I	I	L	I	I	I	I	RRE-EREA	27524	27524	B
4.800	NTU -10 -10P004A	NTU-10P004A-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P004AM01		6M	I	T	I	I	I	T	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27525	27525	B
4.801	NTU -10 -10P004A	NTU-10P004A-P01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94343	118641	B
4.802	NTU -10 -10P004A	NTU-10P004A-P01INSPECTION OF NTU-10P004A		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43266	44866	B
4.803	NTU -10 -10P004B	NTU-10P004B-M0 GREASING LV MOTOR 10P004BM01		4M	L	I	I	I	I	L	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27527	27527	B
4.804	NTU -10 -10P004B	NTU-10P004B-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P004BM01		6M	I	T	I	I	I	I	I	T	I	I	I	I	RRE-EREA	27528	27528	B
4.805	NTU -10 -10P004B	NTU-10P004B-P01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94433	118733	B
4.806	NTU -10 -10P004B	NTU-10P004B-P01INSPECTION OF NTU-10P004B		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43267	44867	B
4.807	NTU -10 -10P005A	NTU-10P005A-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P005AM01		6M	I	T	I	I	I	T	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27530	27530	B
4.808	NTU -10 -10P005A	NTU-10P005A-P01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94344	118642	B
4.809	NTU -10 -10P005A	NTU-10P005A-P01INSPECTION OF NTU-10P005A		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43268	44868	B
4.810	NTU -10 -10P005B	NTU-10P005B-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P005BM01		6M	T	I	I	I	I	T	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27532	27532	B
4.811	NTU -10 -10P005B	NTU-10P005B-P01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94434	118734	B
4.812	NTU -10 -10P005B	NTU-10P005B-P01INSPECTION OF NTU-10P005B		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43269	44869	B
4.813	NTU -10 -10P006A	NTU-10P006A-M0 GREASING LV MOTOR 10P006AM01		4M	L	I	I	L	I	I	I	L	I	I	I	I	RRE-EREA	27534	27534	A
4.814	NTU -10 -10P006A	NTU-10P006A-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P006AM01		6M	I	T	I	I	I	T	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27535	27535	A
4.815	NTU -10 -10P006A	NTU-10P006A-P01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94345	118643	A
4.816	NTU -10 -10P006A	NTU-10P006A-P01INSPECTION OF NTU-10P006A		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43270	44870	A
4.817	NTU -10 -10P006A	NTU-10P006A-P01OVERHAUL PUMP OF NTU-10P006A		5Y	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	208772	239608	A
4.818	NTU -10 -10P006B	NTU-10P006B-M0 GREASING LV MOTOR 10P006BM01		4M	L	I	I	I	L	I	I	I	L	I	I	I	RRE-EREA	27537	27537	A
4.819	NTU -10 -10P006B	NTU-10P006B-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P006BM01		6M	I	T	I	I	I	T	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27538	27538	A
4.820	NTU -10 -10P006B	NTU-10P006B-P01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94435	118735	A
4.821	NTU -10 -10P006B	NTU-10P006B-P01INSPECTION OF NTU-10P006B		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43271	44871	A
4.822	NTU -10 -10P007A	NTU-10P007A-M0 GREASING LV MOTOR 10P007AM01		4M	L	I	I	L	I	I	I	L	I	I	I	I	RRE-EREA	27540	27540	A
4.823	NTU -10 -10P007A	NTU-10P007A-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P007AM01		6M	I	T	I	I	I	T	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27541	27541	A
4.824	NTU -10 -10P007A	NTU-10P007A-P01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94346	118644	A
4.825	NTU -10 -10P007A	NTU-10P007A-P01INSPECTION OF NTU-10P007A		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43272	44872	A
4.826	NTU -10 -10P007B	NTU-10P007B-M0 GREASING LV MOTOR 10P007BM01		4M	L	I	I	L	I	I	I	L	I	I	I	I	RRE-EREA	27543	27543	A
4.827	NTU -10 -10P007B	NTU-10P007B-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P007BM01		6M	I	T	I	I	I	T	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27544	27544	A
4.828	NTU -10 -10P007B	NTU-10P007B-P01VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C		2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94436	118736	A
4.829	NTU -10 -10P007B	NTU-10P007B-P01INSPECTION OF NTU-10P007B		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43273	44873	A
4.830	NTU -10 -10P008	NTU-10P008-P01 LUBRICATION OF NTU-10P008		4M	L	I	I	L	I	I	I	L	I	I	I	I	RRE-MREA	43274	44874	B
4.831	NTU -10 -10P009	NTU-10P009-M01 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P009M01		6M	T	I	I	I	I	T	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27547	27547	B
4.832	NTU -10 -10P009	NTU-10P009-P01 LUBRICATION OF NTU-10P009		4M	L	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43275	44875	B
4.833	NTU -10 -10P010A	NTU-10P010A-M0 INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P010AM01		6M	I	I	T	I	I	I	I	I	I	I	T	I	RRE-EREA	27549	27549	C
4.834	NTU -10 -10P010A	NTU-10P010A-P01INSPECTION OF NTU-10P010A		6M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	43276	44876	C

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	Mainten	ABC In.
4.835	NTU -10 -10P010B	NTU-10P010B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P010BM01	6M										T			RRE-EREA	27551	27551	C
4.836	NTU -10 -10P010B	NTU-10P010B-P01	INSPECTION OF NTU-10P010B	6M													RRE-MREA	43277	44877	C
4.837	NTU -10 -10P011A	NTU-10P011A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P011AM01	6M				T									RRE-EREA	27553	27553	C
4.838	NTU -10 -10P011A	NTU-10P011A-P01	INSPECTION OF NTU-10P011A	6M				T									RRE-MREA	43279	44879	C
4.839	NTU -10 -10P011B	NTU-10P011B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P011BM01	6M										T			RRE-EREA	27555	27555	C
4.840	NTU -10 -10P011B	NTU-10P011B-P01	INSPECTION OF NTU-10P011B	6M													RRE-MREA	43280	44880	C
4.841	NTU -10 -10P012A	NTU-10P012A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P012AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27557	27557	C
4.842	NTU -10 -10P012A	NTU-10P012A-P01	INSPECTION OF NTU-10P012A	6M													RRE-MREA	43281	44881	C
4.843	NTU -10 -10P012B	NTU-10P012B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P012BM01	6M													RRE-EREA	27559	27559	C
4.844	NTU -10 -10P012B	NTU-10P012B-P01	INSPECTION OF NTU-10P012B	6M										T			RRE-MREA	43282	44882	C
4.845	NTU -10 -10P013A	NTU-10P013A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P013AM01	6M												T	RRE-EREA	27561	27561	C
4.846	NTU -10 -10P013A	NTU-10P013A-P01	INSPECTION OF NTU-10P013A	6M													RRE-MREA	43283	44883	C
4.847	NTU -10 -10P013B	NTU-10P013B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P013BM01	6M					T							T	RRE-EREA	27563	27563	C
4.848	NTU -10 -10P013B	NTU-10P013B-P01	INSPECTION OF NTU-10P013B	6M					T								RRE-MREA	43284	44884	C
4.849	NTU -10 -10P014A	NTU-10P014A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P014AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27565	27565	C
4.850	NTU -10 -10P014A	NTU-10P014A-P01	INSPECTION OF NTU-10P014A	6M													RRE-MREA	43285	44885	C
4.851	NTU -10 -10P014B	NTU-10P014B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10P014BM01	6M										T			RRE-EREA	27567	27567	C
4.852	NTU -10 -10P014B	NTU-10P014B-P01	INSPECTION OF NTU-10P014B	6M													RRE-MREA	43286	44886	C
4.853	NTU -10 -10S001A	NTU-10S001A-S01	Inspection Open Vent (ELBOW)/Bird Screen	6M													RRE-EREA	267004	299063	C
4.854	NTU -10 -10S001B	NTU-10S001B-S01	Inspection Open Vent (ELBOW)/Bird Screen	6M													RRE-MREA	267005	299064	C
4.855	NTU -10 -10T001	NTU-10T001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 10T001M01	6M												T	RRE-EREA	27569	27569	C
4.856	NTU -11 -AIR	NTU-11B001-6000	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M					I								RRE-EVVS	107655	133569	A
4.857	NTU -11 -AIR	NTU-11B001-6000	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EVVS	107655	133569	A
4.858	NTU -11 -11B001	NTU-11B001-LCP	INSPECT ELECTRIC HEATER 11B001	1M			I		I		I		I				RRE-EREA	27581	27581	S
4.859	NTU -11 -11E004	NTU-11E004-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11E004M01	6M				T									RRE-EREA	27583	27583	A
4.860	NTU -11 -11E004	NTU-11E004-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11E004M02	6M				T									RRE-EREA	27585	27585	A
4.861	NTU -11 -11E004_7	NTU-11E004007-F	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M		I		I		I		I					IRI-INV	94261	118555	A
4.862	NTU -11 -11E004_7	NTU-11E004007-F	INSPECTION OF NTU-11E004_7-F01	3M													RRE-MREA	43287	44887	A
4.863	NTU -11 -11E004_7	NTU-11E004007-F	LUBRICATION OF NTU-11E004_7-F01-F02	3M					L								RRE-MREA	43288	44888	A
4.864	NTU -11 -11E004_7	NTU-11E004007-F	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INV	94262	118556	A
4.865	NTU -11 -11E004_7	NTU-11E004007-F	LUBRICATION OF NTU-11E004_7-F01-F02	3M					L								RRE-MREA	43288	44888	A
4.866	NTU -11 -11E004_7	NTU-11E004007-F	INSPECTION OF NTU-11E004_7-F02	3M													RRE-EREA	43289	44889	A
4.867	NTU -11 -11P001A	NTU-11P001A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P001AM01	6M					I		T						RRE-EREA	27587	27587	B
4.868	NTU -11 -11P001A	NTU-11P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I								I			IRI-INV	94347	118645	B
4.869	NTU -11 -11P001A	NTU-11P001A-P01	INSPECTION OF NTU-11P001A	6M													RRE-MREA	43291	44891	B
4.870	NTU -11 -11P001B	NTU-11P001B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P001BM01	6M													RRE-EREA	27589	27589	B
4.871	NTU -11 -11P001B	NTU-11P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INV	94348	118737	B
4.872	NTU -11 -11P001B	NTU-11P001B-P01	INSPECTION OF NTU-11P001B	6M													RRE-MREA	43292	44892	B
4.873	NTU -11 -11P002A	NTU-11P002A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P002AM01	6M					T								RRE-EREA	27591	27591	B
4.874	NTU -11 -11P002A	NTU-11P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I											IRI-INV	94348	118646	B
4.875	NTU -11 -11P002A	NTU-11P002A-P01	INSPECTION OF NTU-11P002A	6M													RRE-MREA	43293	44893	B
4.876	NTU -11 -11P002B	NTU-11P002B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P002BM01	6M													RRE-EREA	27593	27593	B
4.877	NTU -11 -11P002B	NTU-11P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INV	94349	118738	B
4.878	NTU -11 -11P002B	NTU-11P002B-P01	INSPECTION OF NTU-11P002B	6M													RRE-MREA	43294	44894	B
4.879	NTU -11 -11P003A	NTU-11P003A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P003AM01	6M													RRE-EREA	27595	27595	B
4.880	NTU -11 -11P003A	NTU-11P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I											IRI-INV	94349	118647	B
4.881	NTU -11 -11P003A	NTU-11P003A-P01	INSPECTION OF NTU-11P003A	6M				T		I							RRE-EREA	43295	44895	B
4.882	NTU -11 -11P003B	NTU-11P003B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P003BM01	6M													RRE-EREA	27597	27597	B
4.883	NTU -11 -11P003B	NTU-11P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M					I		I						IRI-INV	94439	118739	B
4.884	NTU -11 -11P003B	NTU-11P003B-P01	INSPECTION OF NTU-11P003B	6M													RRE-MREA	43297	44897	B
4.885	NTU -11 -11P004A	NTU-11P004A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P004AM01	6M							T						RRE-EREA	27599	27599	A
4.886	NTU -11 -11P004A	NTU-11P004A-P01	LUBRICATION OF NTU-11P004A	4M			L							L			RRE-MREA	43299	44899	A
4.887	NTU -11 -11P004B	NTU-11P004B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P004BM01	6M		T						T					RRE-EREA	27601	27601	A
4.888	NTU -11 -11P004B	NTU-11P004B-P01	LUBRICATION OF NTU-11P004B	4M				L								L	RRE-MREA	43300	44900	A
4.889	NTU -11 -11P005A	NTU-11P005A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P005AM01	6M													RRE-EREA	27603	27603	C
4.890	NTU -11 -11P005A	NTU-11P005A-P01	LUBRICATION OF NTU-11P005A	4M						L							RRE-MREA	43301	44901	C
4.891	NTU -11 -11P005B	NTU-11P005B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P005BM01	4M			T										RRE-EREA	27605	27605	C
4.892	NTU -11 -11P005B	NTU-11P005B-P01	LUBRICATION OF NTU-11P005B	4M												L	RRE-MREA	43302	44902	C
4.893	NTU -11 -11P006A	NTU-11P006A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P006AM01	6M													RRE-EREA	27607	27607	C
4.894	NTU -11 -11P006A	NTU-11P006A-P01	INSPECTION OF NTU-11P006A	6M					L								RRE-MREA	43303	44903	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
4,895	NTU -11 -11P006B	NTU-11P006B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P006BM01	6M					T						T		RRE-AREA	27609	27609	C
4,896	NTU -11 -11P006B	NTU-11P006B-P01	INSPECTION OF NTU-11P006B	6M					I						I		RRE-MREA	43304	44904	C
4,897	NTU -11 -11P007A	NTU-11P007A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P007AM01	6M				T							T		RRE-AREA	27611	27611	C
4,898	NTU -11 -11P007A	NTU-11P007A-P01	INSPECTION OF NTU-11P007A	6M				I							I		RRE-MREA	43305	44905	C
4,899	NTU -11 -11P007B	NTU-11P007B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 11P007BM01	6M					T						T		RRE-AREA	27613	27613	C
4,900	NTU -11 -11P007B	NTU-11P007B-P01	INSPECTION OF NTU-11P007B	6M					I						I		RRE-MREA	43306	44906	C
4,901	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-B01	On-stream inspection(Thermo scan)	1Y													IRI-INSS	97383	12195	B
4,902	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-DP01	LUBRICATION OF NTU-12B001	2M		L		L		L		L			L		RRE-MREA	208765	239601	C
4,903	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-LCP	PM SOOT BLOWER SYSTEM 12B001	3M	I			I		I					I		RRE-AREA	27620	27620	C
4,904	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B001M01	3M	T			T		T					T		RRE-AREA	27621	27621	C
4,905	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B001M02	3M	T			T		T					T		RRE-AREA	27622	27622	C
4,906	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-S01	FUNCTION TEST OF NTU-12B001-S01-S02	3M	F			F		F					F		RRE-MREA	43309	44909	B
4,907	NTU -12 -12B001	NTU-12B001-S02	FUNCTION TEST OF NTU-12B001-S01-S02	3M	F			F		F					F		RRE-MREA	43309	44909	B
4,908	NTU -12 -12B002	NTU-12B002-B01	On-stream inspection(Thermo scan)	1Y													IRI-INSS	97384	121876	B
4,909	NTU -12 -12B002	NTU-12B002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B002M01	3M	T			T		T					T		RRE-AREA	27623	27623	C
4,910	NTU -12 -12B002	NTU-12B002-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B002M02	3M	T			T		T					T		RRE-AREA	27624	27624	C
4,911	NTU -12 -12B002	NTU-12B002-S01	FUNCTION TEST OF NTU-12B002-S01-S02	3M	F			F		F					F		RRE-MREA	43315	44915	B
4,912	NTU -12 -12B002	NTU-12B002-S02	FUNCTION TEST OF NTU-12B002-S01-S02	3M	F			F		F					F		RRE-MREA	43315	44915	B
4,913	NTU -12 -12B003	NTU-12B003-B01	On-stream inspection(Thermo scan)	1Y													IRI-INSS	97385	121877	B
4,914	NTU -12 -12B003	NTU-12B003-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B003M01	3M	T			T		T					T		RRE-AREA	27625	27625	C
4,915	NTU -12 -12B003	NTU-12B003-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B003M02	3M	T			T		T					T		RRE-AREA	27626	27626	C
4,916	NTU -12 -12B003	NTU-12B003-S01	FUNCTION TEST OF NTU-12B003-S01-S02	3M	F			F		F					F		RRE-MREA	43321	44921	B
4,917	NTU -12 -12B003	NTU-12B003-S02	FUNCTION TEST OF NTU-12B003-S01-S02	3M	F			F		F					F		RRE-MREA	43321	44921	B
4,918	NTU -12 -12B004	NTU-12B004-B01	On-stream inspection(Thermo scan)	1Y													IRI-INSS	97386	121878	B
4,919	NTU -12 -12B004	NTU-12B004-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B004M01	3M	T			T		T					T		RRE-AREA	27627	27627	C
4,920	NTU -12 -12B004	NTU-12B004-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B004M02	3M	T			T		T					T		RRE-AREA	27628	27628	C
4,921	NTU -12 -12B004	NTU-12B004-S01	FUNCTION TEST OF NTU-12B004-S01-S02	3M	F			F		F					F		RRE-MREA	43327	44927	B
4,922	NTU -12 -12B004	NTU-12B004-S02	FUNCTION TEST OF NTU-12B004-S01-S02	3M	F			F		F					F		RRE-MREA	43327	44927	B
4,923	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-B01	On-stream inspection(Thermo scan)	1Y													IRI-INSS	97387	121879	B
4,924	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-DP01	LUBRICATION OF NTU-12B005	2M		L		L		L		L			L		RRE-MREA	208766	239602	C
4,925	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B005M01	3M	T			T		T					T		RRE-AREA	27629	27629	B
4,926	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12B005M02	3M	T			T		T					T		RRE-AREA	27630	27630	B
4,927	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-S01	FUNCTION TEST OF NTU-12B005-S01-S02	3M	F			F		F					F		RRE-MREA	43333	44933	B
4,928	NTU -12 -12B005	NTU-12B005-S02	FUNCTION TEST OF NTU-12B005-S01-S02	3M	F			F		F					F		RRE-MREA	43333	44933	B
4,929	NTU -12 -12D006	NTU-12D006-D01	Boiler External inspection(Law)	1Y													IRI-INRE	276199	309311	B
4,930	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I			I		I					I		IRI-INVB	94440	118740	B
4,931	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F01	INSPECTION OF NTU-12E002-F01	3M	L			I		I					I		RRE-MREA	43337	44937	B
4,932	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F01	LUBRICATION OF NTU-12E002-F01-F04	3M	L			L		L					L		RRE-MREA	43338	44938	B
4,933	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I			I		I					I		IRI-INVB	94263	118557	B
4,934	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F02	LUBRICATION OF NTU-12E002-F01-F04	3M	L			L		L					L		RRE-MREA	43338	44938	B
4,935	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F02	INSPECTION OF NTU-12E002-F02	3M	L			I		I					I		RRE-MREA	43339	44939	B
4,936	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I			I		I					I		IRI-INVB	94264	118558	B
4,937	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F03	LUBRICATION OF NTU-12E002-F01-F04	3M	L			L		L					L		RRE-MREA	43338	44938	B
4,938	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F03	INSPECTION OF NTU-12E002-F03	3M	L			I		I					I		RRE-MREA	43341	44941	B
4,939	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I			I		I					I		IRI-INVB	94265	118063	B
4,940	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F04	LUBRICATION OF NTU-12E002-F01-F04	3M	L			L		L					L		RRE-MREA	43338	44938	B
4,941	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-F04	INSPECTION OF NTU-12E002-F04	3M	L			I		I					I		RRE-MREA	43343	44943	B
4,942	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12E002M01	6M				T							T		RRE-AREA	27631	27631	B
4,943	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12E002M02	6M				T							T		RRE-AREA	27633	27633	B
4,944	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12E002M03	6M				T							T		RRE-AREA	27635	27635	B
4,945	NTU -12 -12E002	NTU-12E002-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12E002M04	6M				T							T		RRE-AREA	27637	27637	B
4,946	NTU -12 -12E011	NTU-12E011-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12E011M01	6M				T							T		RRE-AREA	27639	27639	B
4,947	NTU -12 -12E011	NTU-12E011-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12E011M02	6M				T							T		RRE-AREA	27641	27641	B
4,948	NTU -12 -12E011_13	NTU-12E011/013-F	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I			I		I					I		IRI-INVB	94266	118064	B
4,949	NTU -12 -12E011_13	NTU-12E011/013-F	INSPECTION OF NTU-12E011_13-F01	3M	L			I		I					I		RRE-MREA	43345	44945	B
4,950	NTU -12 -12E011_13	NTU-12E011/013-F	LUBRICATION OF NTU-12E011_13-F01-F02	3M	L			L		L					L		RRE-MREA	43346	44946	B
4,951	NTU -12 -12E011_13	NTU-12E011/013-F	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I			I		I					I		IRI-INVB	94267	118065	B
4,952	NTU -12 -12E011_13	NTU-12E011/013-F	LUBRICATION OF NTU-12E011_13-F01-F02	3M	L			I		L					L		RRE-MREA	43346	44946	B
4,953	NTU -12 -12E011_13	NTU-12E011/013-F	INSPECTION OF NTU-12E011_13-F02	3M	L			I		I					I		RRE-MREA	43347	44947	B
4,954	NTU -12 -12H101	NTU-12H101-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	6M				I							I		IRI-INSS	97438	121930	C

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	ABC In.	
4.955	NTU -12 -12H101	NTU-12H101-H01	INSPECTION OF OVERHEAD CRANE NTU-12H101	3M													RRE-MREA	43390	44990	C	
4.956	NTU -12 -12H101	NTU-12H101-H01	LUBRICATION OF NTU-12H101	3M	L												RRE-MREA	43391	44991	C	
4.957	NTU -12 -12H102	NTU-12H102-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	6M													IRI-INSS	97437	121929	C	
4.958	NTU -12 -12H102	NTU-12H102-H01	INSPECTION OF OVERHEAD CRANE NTU-12H102	3M	L												RRE-MREA	43388	44988	C	
4.959	NTU -12 -12H102	NTU-12H102-H01	LUBRICATION OF NTU-12H102	3M	L												RRE-MREA	43389	44989	C	
4.960	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-K01	PM NTU -12 -12K001 -K01	1Y												P	CRE-OHRE	89441	112773	A	
4.961	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I												IRI-INOL	95336	119147	A	
4.962	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I												IRI-INVB	94268	118066	A	
4.963	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-LCP	INSPECTION LOCAL PANEL 12K001	1M	I												RRE-AREA	112972	140843	A	
4.964	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I												IRI-INVB	94269	118067	A	
4.965	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-P01	PM NTU -12 -12K001 -P01	1Y													RRE-MREA	83412	104229	A	
4.966	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-P02	PM NTU -12 -12K001-P02 LUBE OIL PUMP (MO	1Y						F							RRE-MREA	113695	141676	A	
4.967	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-PLC	INSPECTION PLC	3M						I							CCS-SYS	39268	40868	A	
4.968	NTU -12 -12K001	NTU-12K001-PLC	BACK UP PLC	6M						I							CCS-SYS	39269	40869	A	
4.969	NTU -12 -12K001	NTU-12K001P01-TPM	NTU -12 -12K001P01 -TB TURBINE DRIVE	6M						F						P	CRE-OHRE	113694	141675	A	
4.970	NTU -12 -12K001	NTU-12K001P01-TPM	FUNCTION TEST OF NTU -12 -12K001P01 -TB	6M						P						F	CRE-OHRE	121968	150004	A	
4.971	NTU -12 -12K001	NTU-12K001TB	TEFP NTU -12 -12K001TB -TB01	1Y						P							CRE-OHRE	89433	110965	A	
4.972	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-GM	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K002AM02	6M													RRE-AREA	27646	27646	A	
4.973	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-K01	PM NTU -12 -12K002A -K01	1Y						P							CRE-OHRE	89443	112775	A	
4.974	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I					I							IRI-INOL	95336	119869	A	
4.975	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I					I							IRI-INVB	94340	118648	A	
4.976	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-KM	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 12K002A	6M						I							RRE-AREA	27647	27647	A	
4.977	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-KM	GREASING MV MOTOR 12K002A	4M													RRE-AREA	86233	111078	A	
4.978	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-PLC	INSPECTION PLC	3M						I							CCS-SYS	39270	40870	B	
4.979	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-PLC	BACK UP PLC	6M						I							CCS-SYS	39271	40871	B	
4.980	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-PM	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K002AM03	6M												T	RRE-AREA	27649	27649	A	
4.981	NTU -12 -12K002A	NTU-12K002A-PM	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K002AM04	6M												T	RRE-AREA	27650	27650	A	
4.982	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-GM	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K002BM02	6M						T							RRE-AREA	27651	27651	A	
4.983	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-K01	PM NTU -12 -12K002B -K01	1Y						P							CRE-OHRE	89434	112689	A	
4.984	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I					I							IRI-INOL	95336	119870	A	
4.985	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I					I							IRI-INVB	94441	118741	A	
4.986	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-KM	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 12K002B	6M						T							RRE-AREA	27652	27652	A	
4.987	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-KM	GREASING MV MOTOR 12K002B	4M						L							RRE-AREA	82999	103598	A	
4.988	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-PLC	INSPECTION PLC	3M						I							CCS-SYS	39272	40872	B	
4.989	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-PLC	BACK UP PLC	6M													CCS-SYS	39273	40873	B	
4.990	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-PM	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K002BM03	6M												T	RRE-AREA	27653	27653	A	
4.991	NTU -12 -12K002B	NTU-12K002B-PM	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K002BM04	6M												T	RRE-AREA	27655	27655	A	
4.992	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-K01	PM NTU -12 -12K003A -K01	1Y												P	CRE-OHRE	89508	112966	B	
4.993	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I					I							IRI-INOL	95336	119871	B	
4.994	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I					I							IRI-INVB	94342	118640	B	
4.995	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-KM	GREASING MV MOTOR 12K003A	4M						L							RRE-AREA	27656	27656	A	
4.996	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-KM	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 12K003A	6M													RRE-AREA	27657	27657	A	
4.997	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-PLC	INSPECTION PLC	3M													CCS-SYS	39274	40874	B	
4.998	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-PLC	BACK UP PLC	6M						I							CCS-SYS	39275	40875	A	
4.999	NTU -12 -12K003A	NTU-12K003A-PM	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K003AM02	6M						T							RRE-AREA	27659	27659	A	
5.000	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-K01	PM NTU -12 -12K003B -K01	1Y												P	CRE-OHRE	89446	112701	B	
5.001	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I					I							IRI-INOL	95336	119872	B	
5.002	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I					I							IRI-INVB	94442	118742	B	
5.003	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-KM	GREASING MV MOTOR 12K003B	4M						L							RRE-AREA	27660	27660	A	
5.004	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-KM	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K003B	6M						T							RRE-AREA	27661	27661	A	
5.005	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-PLC	INSPECTION PLC	3M						I							CCS-SYS	39276	40876	B	
5.006	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-PLC	BACK UP PLC	6M													CCS-SYS	39277	40877	B	
5.007	NTU -12 -12K003B	NTU-12K003B-PM	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K003BM02	6M						I							RRE-AREA	27663	27663	A	
5.008	NTU -12 -12K004	NTU-12K004-DP01	INSPECTION OF NTU-12K004	6M													I	RRE-MREA	208769	239605	B
5.009	NTU -12 -12K005A	NTU-12K005A-DP1	INSPECTION OF NTU-12K005A	6M													I	RRE-MREA	208768	239604	B
5.010	NTU -12 -12K005B	NTU-12K005B-DP1	INSPECTION OF NTU-12K005B	6M													I	RRE-MREA	208767	239603	B
5.011	NTU -12 -12K011B	NTU-12K011B-KM	GREASING LV MOTOR 12K011BM01	6M													L	RRE-AREA	27664	27664	A
5.012	NTU -12 -12K011B	NTU-12K011B-KM	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12K011BM01	6M													T	RRE-AREA	27665	27665	A
5.013	NTU -12 -12P001A	NTU-12P001A-M0	GREASING LV MOTOR 12P001AM01	4M	L					L							L	RRE-AREA	27667	27667	B
5.014	NTU -12 -12P001A	NTU-12P001A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P001AM01	6M						T							T	RRE-AREA	27668	27668	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
5,015	NTU -12 -12P001A	NTU-12P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94351	118649	B
5,016	NTU -12 -12P001A	NTU-12P001A-P01	INSPECTION OF NTU-12P001A	6M				I						I			RRE-MREA	43355	44955	B
5,017	NTU -12 -12P001B	NTU-12P001B-M0	GREASING LV MOTOR 12P001BM01	4M		L				L				L			RRE-EEA	27670	27670	B
5,018	NTU -12 -12P001B	NTU-12P001B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P001BM01	6M				T							T		RRE-EEA	27671	27671	B
5,019	NTU -12 -12P001B	NTU-12P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I			IRI-INVB	94443	118743	B
5,020	NTU -12 -12P001B	NTU-12P001B-P01	INSPECTION OF NTU-12P001B	6M				I							I		RRE-MREA	43356	44956	B
5,021	NTU -12 -12P002A	NTU-12P002A-M0	GREASING LV MOTOR 12P002AM01	6M	L				I	L				L			RRE-EEA	27673	27673	B
5,022	NTU -12 -12P002A	NTU-12P002A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P002AM01	6M				T						T			RRE-EEA	27674	27674	B
5,023	NTU -12 -12P002A	NTU-12P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94545	118849	B
5,024	NTU -12 -12P002A	NTU-12P002A-P01	INSPECTION OF NTU-12P002A	6M			I								I		RRE-MREA	43357	44957	B
5,025	NTU -12 -12P002B	NTU-12P002B-M0	GREASING LV MOTOR 12P002BM01	4M		L				L				L			RRE-EEA	27676	27676	B
5,026	NTU -12 -12P002B	NTU-12P002B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P002BM01	6M					T						T		RRE-EEA	27677	27677	B
5,027	NTU -12 -12P002B	NTU-12P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I			IRI-INVB	94444	118744	B
5,028	NTU -12 -12P002B	NTU-12P002B-P01	INSPECTION OF NTU-12P002B	6M				I							I		RRE-MREA	43358	44958	B
5,029	NTU -12 -12P003A	NTU-12P003A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P003AM01	6M					I	T					I	T	RRE-EEA	27679	27679	B
5,030	NTU -12 -12P003A	NTU-12P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94352	118650	B
5,031	NTU -12 -12P003A	NTU-12P003A-P01	INSPECTION OF NTU-12P003A	6M					I						I		RRE-MREA	43359	44959	B
5,032	NTU -12 -12P003B	NTU-12P003B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P003BM01	6M					T						T		RRE-EEA	27681	27681	B
5,033	NTU -12 -12P003B	NTU-12P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I			IRI-INVB	94445	118745	B
5,034	NTU -12 -12P003B	NTU-12P003B-P01	INSPECTION OF NTU-12P003B	6M					I						I		RRE-MREA	43361	44961	B
5,035	NTU -12 -12P004A	NTU-12P004A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P004AM01	6M			T						T				RRE-EEA	27683	27683	B
5,036	NTU -12 -12P004A	NTU-12P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I				I					I		IRI-INVB	94353	118651	B
5,037	NTU -12 -12P004A	NTU-12P004A-P01	INSPECTION OF NTU-12P004A	6M			I			I					I		RRE-MREA	43362	44962	B
5,038	NTU -12 -12P004B	NTU-12P004B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P004BM01	6M					T						T		RRE-EEA	27685	27685	B
5,039	NTU -12 -12P004B	NTU-12P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I					I		IRI-INVB	94446	118746	B
5,040	NTU -12 -12P004B	NTU-12P004B-P01	INSPECTION OF NTU-12P004B	6M					I						I		RRE-MREA	43363	44963	B
5,041	NTU -12 -12P005	NTU-12P005-P01	LUBRICATION OF NTU-12P005	4M		L				L				L			RRE-MREA	43364	44964	B
5,042	NTU -12 -12P006	NTU-12P006-P01	LUBRICATION OF NTU-12P006	4M		L								L			RRE-MREA	43365	44965	B
5,043	NTU -12 -12P007A	NTU-12P007A-M0	GREASING LV MOTOR 12P007AM01	4M		L				L				L			RRE-EEA	27689	27689	B
5,044	NTU -12 -12P007A	NTU-12P007A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P007AM01	6M						L	T				L	T	RRE-EEA	27690	27690	B
5,045	NTU -12 -12P007A	NTU-12P007A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I			IRI-INVB	94354	118652	B
5,046	NTU -12 -12P007A	NTU-12P007A-P01	INSPECTION OF NTU-12P007A	6M					I						I		RRE-MREA	43366	44966	B
5,047	NTU -12 -12P007B	NTU-12P007B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I			IRI-INVB	94447	118747	B
5,048	NTU -12 -12P007B	NTU-12P007B-P01	INSPECTION OF NTU-12P007B	6M					I						I		RRE-MREA	43367	44967	B
5,049	NTU -12 -12P008A	NTU-12P008A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P008AM01	6M						T					T		RRE-EEA	27695	27695	A
5,050	NTU -12 -12P008A	NTU-12P008A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I		I		I	I	I	I	I	I	I		IRI-INVB	94270	118608	A
5,051	NTU -12 -12P008A	NTU-12P008A-P01	INSPECTION OF NTU-12P008A	6M					I						I		RRE-MREA	43368	44968	A
5,052	NTU -12 -12P008B	NTU-12P008B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I			IRI-INVB	94448	118748	A
5,053	NTU -12 -12P008B	NTU-12P008B-P01	INSPECTION OF NTU-12P008B	4M			I			I					I		RRE-MREA	43370	44970	A
5,054	NTU -12 -12P008B	NTU-12P008B-TB	PM NTU-12-12P008B-TB STEAM DRUM WATER C	6M					P						P		CRE-OHRE	113696	141677	A
5,055	NTU -12 -12P008B	NTU-12P008B-TB	FUNCTION TEST OF NTU-12P008B-TB	6M					F						F		CRE-OHRE	113697	141678	A
5,056	NTU -12 -12P009A	NTU-12P009A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I			IRI-INVB	94449	118749	A
5,057	NTU -12 -12P009A	NTU-12P009A-P01	INSPECTION OF NTU-12P009A	2M		L		L		L				L		L	RRE-MREA	43373	44973	A
5,058	NTU -12 -12P009A	NTU-12P009A-TB	PM NTU-12-12P009A-TB TURBINE DRIVE COND	6M			P						P				CRE-OHRE	113698	141679	A
5,059	NTU -12 -12P009A	NTU-12P009A-TB	FUNCTION TEST OF NTU-12P009A-TB	6M			F						F				CRE-OHRE	113693	141674	A
5,060	NTU -12 -12P009B	NTU-12P009B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P009BM01	6M						T					T		RRE-EEA	27697	27697	A
5,061	NTU -12 -12P009B	NTU-12P009B-P01	INSPECTION OF NTU-12P009B	6M						I					I		RRE-MREA	43374	44974	A
5,062	NTU -12 -12P010A	NTU-12P010A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P010AM01	6M						T					T		RRE-EEA	27699	27699	C
5,063	NTU -12 -12P010A	NTU-12P010A-P01	LUBRICATION OF NTU-12P010A	4M		L				L				L			RRE-EEA	88059	110583	C
5,064	NTU -12 -12P010B	NTU-12P010B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P010BM01	6M	T					L	T						RRE-EEA	27701	27701	C
5,065	NTU -12 -12P010B	NTU-12P010B-P01	INSPECTION OF NTU-12P010B	4M			L								L		RRE-EEA	43378	44978	C
5,066	NTU -12 -12P011A	NTU-12P011A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P011AM01	6M						T					T		RRE-EEA	27703	27703	A
5,067	NTU -12 -12P011A	NTU-12P011A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94355	118653	C
5,068	NTU -12 -12P011A	NTU-12P011A-P01	INSPECTION OF NTU-12P011A	6M					I		I				I		RRE-MREA	43377	44977	C
5,069	NTU -12 -12P011B	NTU-12P011B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P011BM01	6M	T						T						RRE-EEA	27705	27705	A
5,070	NTU -12 -12P011B	NTU-12P011B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I			IRI-INVB	94450	118750	C
5,071	NTU -12 -12P011B	NTU-12P011B-P01	INSPECTION OF NTU-12P011B	6M	I					L					L		RRE-MREA	43378	44978	C
5,072	NTU -12 -12P013A	NTU-12P013A-P01	INSPECTION OF NTU-12P013A	4M			L			L					L		RRE-MREA	43379	44979	C
5,073	NTU -12 -12P013B	NTU-12P013B-P01	LUBRICATION OF NTU-12P013B	4M			L			L					L		RRE-MREA	43380	44980	C
5,074	NTU -12 -12P020	NTU-12P020-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P020M01	6M				T						T			RRE-EEA	27710	27710	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
5,075	NTU -12 -12P051A	NTU-12P051A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P051AM01	6M						T						T	RRE-EEA	27711	27711	A
5,076	NTU -12 -12P051A	NTU-12P051A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94356	118654	A
5,077	NTU -12 -12P051A	NTU-12P051A-P01	INSPECTION OF NTU-12P051A	6M												I	RRE-MREA	43381	44981	A
5,078	NTU -12 -12P051B	NTU-12P051B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P051BM01	6M	T						T						RRE-EEA	27713	27713	A
5,079	NTU -12 -12P051B	NTU-12P051B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I			I		I		IRI-INVB	94451	118751	A
5,080	NTU -12 -12P051B	NTU-12P051B-P01	INSPECTION OF NTU-12P051B	6M	I												RRE-MREA	43382	44982	A
5,081	NTU -12 -12P052A	NTU-12P052A-M0	GREASING LV MOTOR 12P052AM01	4M	L												RRE-EEA	27715	27715	A
5,082	NTU -12 -12P052A	NTU-12P052A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P052AM01	6M					L	T							RRE-EEA	27716	27716	A
5,083	NTU -12 -12P052A	NTU-12P052A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94357	118655	A
5,084	NTU -12 -12P052A	NTU-12P052A-P01	INSPECTION OF NTU-12P052A	6M					I							I	RRE-MREA	43383	44983	A
5,085	NTU -12 -12P052B	NTU-12P052B-M0	GREASING LV MOTOR 12P052BM01	4M		L				L							RRE-EEA	27718	27718	A
5,086	NTU -12 -12P052B	NTU-12P052B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12P052BM01	6M	T												RRE-EEA	27719	27719	A
5,087	NTU -12 -12P052B	NTU-12P052B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I			I		I		IRI-INVB	94452	118752	A
5,088	NTU -12 -12P052B	NTU-12P052B-P01	INSPECTION OF NTU-12P052B	6M		L				L							RRE-MREA	43384	44984	A
5,089	NTU -12 -12P053	NTU-12P053-P01	LUBRICATION OF NTU-12P053	4M	L												RRE-MREA	43385	44985	B
5,090	NTU -12 -12T002	NTU-12T002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12T002M01	6M						T						T	RRE-EEA	27722	27722	A
5,091	NTU -12 -12T003	NTU-12T003-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12T003M01	6M												T	RRE-EEA	27724	27724	C
5,092	NTU -12 -12T002	NTU-12T002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12T002M01	6M			T						L				RRE-EEA	27727	27727	C
5,093	NTU -12 -12T002	NTU-12T002-M01	LUBRICATION OF NTU-12T002-M01	3M										L		L	RRE-MREA	82107	102321	C
5,094	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-K01	PM NTU -12 -12X001 -K01	1M											P		CRE-OHRE	83417	104233	B
5,095	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I		I		I	I	I	I	I	I	I		IRI-INOL	95336	119873	B
5,096	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I	I	I	I	I	I	I		IRI-INOL	94358	118656	B
5,097	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-K02	PM NTU -12 -12X001 -K02	1Y												P	CRE-OHRE	83419	104235	B
5,098	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-K02	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I		I		I	I	I	I	I	I	I		IRI-INOL	95336	119874	B
5,099	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-K02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I	I	I	I	I	I	I		IRI-INVB	94453	118753	B
5,100	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-KM0	GREASING MV MOTOR 12X001K01	4M											L		RRE-EEA	27728	27728	A
5,101	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-KM0	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 12X001K01	6M					L	T							RRE-EEA	27729	27729	A
5,102	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-KM0	GREASING MV MOTOR 12X001K02	4M					L			L				L	RRE-EEA	27731	27731	A
5,103	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-KM0	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 12X001K02	6M												T	RRE-EEA	27732	27732	A
5,104	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I												IRI-INVB	94359	118657	B
5,105	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-P02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I			IRI-INVB	94454	118754	B
5,106	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-PM0	GREASING LV MOTOR 12X001P01M01	4M				L		L					L		RRE-EEA	27735	27735	A
5,107	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-PM0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12X001P01M01	6M													RRE-EEA	27736	27736	A
5,108	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-PM0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 12X001P02M01	6M				L	T						T	L	RRE-EEA	27739	27739	A
5,109	NTU -12 -12X001	NTU-12X001-PM0	GREASING LV MOTOR 12X001P02M01	4M					L	T							RRE-EEA	89146	111875	A
5,110	NTU -13 -13A001	NTU-13A001-PLC	INSPECTION PLC	6M			I										CCS-SYS	39278	40876	B
5,111	NTU -13 -13A001	NTU-13A001-PLC	BACK UP PLC	6M													CCS-SYS	39279	40879	B
5,112	NTU -13 -13A001A	NTU-13A001A-F01	INSPECTION OF NTU-13A001-F01	1Y						I							RRE-MREA	43392	44992	C
5,113	NTU -13 -13AIR	NTU-138001-6000	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107656	133570	A
5,114	NTU -13 -13AIR	NTU-138001-6000	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I		I		I							RRE-EWS	107656	133570	A
5,115	NTU -13 -13B001	NTU-138001-LCP	INSPECT ELECTRIC HEATER 13B001	1M	I												RRE-EEA	27744	27744	B
5,116	NTU -13 -13AIR	NTU-138002-6000	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107657	133571	A
5,117	NTU -13 -13AIR	NTU-138002-6000	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107658	133571	A
5,118	NTU -13 -13B002	NTU-138002-LCP	INSPECT ELECTRIC HEATER 13B002	1M	I												RRE-EEA	27746	27746	B
5,119	NTU -13 -13AIR	NTU-138003-6000	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107658	133572	A
5,120	NTU -13 -13AIR	NTU-138003-6000	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I		I		I							RRE-EWS	107658	133572	A
5,121	NTU -13 -13B003	NTU-138003-LCP	INSPECT ELECTRIC HEATER 13B003	1M	I												RRE-EEA	27748	27748	S
5,122	NTU -13 -13F002B	NTU-13F002B-PLC	INSPECTION PLC	3M		I											CCS-SYS	42435	44035	B
5,123	NTU -13 -13F002B	NTU-13F002B-PLC	BACK UP PLC	6M													CCS-SYS	42436	44036	B
5,124	NTU -13 -13F002C	NTU-13F002C-PLC	INSPECTION PLC	3M			I										CCS-SYS	42437	44037	B
5,125	NTU -13 -13F002C	NTU-13F002C-PLC	BACK UP PLC	6M													CCS-SYS	42438	44038	B
5,126	NTU -13 -13H101	NTU-13H101-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	6M				I		I							IRI-INSS	97436	121928	C
5,127	NTU -13 -13H101	NTU-13H101-H01	INSPECTION OF OVERHEAD CRANE NTU-13H101	3M							L						RRE-MREA	43393	44993	C
5,128	NTU -13 -13H101	NTU-13H101-H01	LUBRICATION OF NTU-13H101	1M											L		RRE-MREA	43394	44994	C
5,129	NTU -13 -13H102	NTU-13H102-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	1Y													IRI-INSS	97435	121927	C
5,130	NTU -13 -13H102	NTU-13H102-H01	INSPECTION OF OVERHEAD CRANE NTU-13H102	3M					I		L						RRE-MREA	43395	44995	C
5,131	NTU -13 -13H102	NTU-13H102-H01	LUBRICATION OF NTU-13H102	3M	L			L		L					L		RRE-MREA	43396	44996	C
5,132	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-K01	PM NTU -12 -13K001A -K01	1Y		P											CRE-OHRE	89439	112771	A
5,133	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I		I		I	I	I	I	I	I	I		IRI-INOL	95336	119875	A
5,134	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I	I	I	I	I	I	I		IRI-INVB	94360	118658	A

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	Mainten ance Item	ABC In.
5,135	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-KM	GREASING MV MOTOR 13K001A	4M			L			L					L		RRE-AREA	27752	27752	A
5,136	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-KM	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 13K001A	6M						T						T	RRE-AREA	27753	27753	A
5,137	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-PLC	INSPECTION PLC	3M		I			I		I				I		CSS-SYS	39280	40880	A
5,138	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-PLC	BACK UP PLC	6M				I						I			CSS-SYS	39281	40881	A
5,139	NTU -13 -13K001A	NTU-13K001A-PM	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K001AM02	6M						T						T	RRE-AREA	27755	27755	A
5,140	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-K01PM	NTU -13 -13K001B -K01	1Y			P										CRE-OHRE	54566	56396	A
5,141	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-K01	INSPECTION INSPECTION	2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	94536	118756	A
5,142	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94455	118756	A
5,143	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-KM	GREASING MV MOTOR 13K001B	4M			L				L				L		RRE-AREA	27756	27756	A
5,144	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-KM	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 13K001B	6M	T					T							RRE-AREA	27757	27757	A
5,145	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-PLC	INSPECTION PLC	3M		I		I			I				I		CSS-SYS	39282	40882	A
5,146	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-PLC	BACK UP PLC	6M			I							I			CSS-SYS	39283	40883	A
5,147	NTU -13 -13K001B	NTU-13K001B-PM	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K001BM01	6M	T					T							RRE-AREA	27759	27759	A
5,148	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-K01PM	NTU -13 -13K002A -K01	1Y						P							CRE-OHRE	83429	104141	B
5,149	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94361	118659	B
5,150	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-LC	INSPECTION LOCAL PANEL 13K002A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	112985	140778	A
5,151	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-M0	GREASING LV MOTOR 13K002AM01	4M	L				L					L			RRE-AREA	27760	27760	A
5,152	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K002AM01	6M		T						T					RRE-AREA	27761	27761	A
5,153	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-S0	INSPECT FIELD INST. 13K002-SOV1A	1Y					F								RRE-AREA	37334	38934	B
5,154	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-S0	INSPECT FIELD INST. 13K002-SOV2A	1Y					F								RRE-AREA	37336	38936	B
5,155	NTU -13 -13K002A	NTU-13K002A-S0	INSPECT FIELD INST. 13K002-SOV3A	1Y					F								RRE-AREA	37338	38938	B
5,156	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-K01PM	NTU -13 -13K002B -K01	1Y						P							CRE-OHRE	89451	112704	A
5,157	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94456	118756	B
5,158	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-LC	INSPECTION LOCAL PANEL 13K002B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	112986	140779	A
5,159	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-M0	GREASING LV MOTOR 13K002BM01	4M	L				L					L			RRE-AREA	27763	27763	A
5,160	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K002BM01	6M			T						T				RRE-AREA	27764	27764	A
5,161	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-S0	INSPECT FIELD INST. 13K002-SOV1B	1Y							F						RRE-AREA	37364	38964	B
5,162	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-S0	INSPECT FIELD INST. 13K002-SOV2B	1Y							F						RRE-AREA	37366	38966	B
5,163	NTU -13 -13K002B	NTU-13K002B-S0	INSPECT FIELD INST. 13K002-SOV3B	1Y							F						RRE-AREA	37368	38968	B
5,164	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-K01PM	NTU -13 -13K003A -K01	1Y							P						CRE-OHRE	89454	112705	A
5,165	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94362	118660	A
5,166	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-K01	CLEAN FILTER 13K003A-K01	1W	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	RRE-MREA	276503	309540	A
5,167	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-LC	INSPECTION LOCAL PANEL 13K003A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	112987	140780	A
5,168	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-M0	GREASING LV MOTOR 13K003AM01	4M	L				L					L			RRE-AREA	27766	27766	A
5,169	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K003AM01	6M				T							T		RRE-AREA	27767	27767	A
5,170	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-S0	INSPECT FIELD INST. 13K003-SOV1A	1Y						F							RRE-AREA	37394	38994	B
5,171	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-S0	INSPECT FIELD INST. 13K003-SOV2A	1Y						F							RRE-AREA	37396	38996	B
5,172	NTU -13 -13K003A	NTU-13K003A-S0	INSPECT FIELD INST. 13K003-SOV3A	1Y						F							RRE-AREA	37398	38998	B
5,173	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-K01PM	NTU -13 -13K003B -K01	1Y								P					CRE-OHRE	89456	112706	A
5,174	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94457	118757	A
5,175	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-K01	CLEAN FILTER 13K003B-K01	1W	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	RRE-MREA	276504	309541	A
5,176	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-LC	INSPECTION LOCAL PANEL 13K003B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	112988	140781	A
5,177	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-M0	GREASING LV MOTOR 13K003BM01	4M	L				L					L			RRE-AREA	27769	27769	A
5,178	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K003BM01	6M					T						T		RRE-AREA	27770	27770	A
5,179	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-S0	INSPECT FIELD INST. 13K003-SOV1B	1Y						F							RRE-AREA	37418	39018	B
5,180	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-S0	INSPECT FIELD INST. 13K003-SOV2B	1Y						F							RRE-AREA	37420	39020	B
5,181	NTU -13 -13K003B	NTU-13K003B-S0	INSPECT FIELD INST. 13K003-SOV3B	1Y						F							RRE-AREA	37422	39022	B
5,182	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	B
5,183	NTU -13 -13K004	NTU-13K004-K01	Inspection of NTU-13K004	6M						I							RRE-MREA	113294	141215	B
5,184	NTU -13 -13K004	NTU-13K004-M01	GREASING LV MOTOR 13K004M01	3M	L			L		L				L			RRE-AREA	27772	27772	B
5,185	NTU -13 -13K011	NTU-13K011-K01	PM NTU -13 -13K011 -K01	1M							P						CRE-OHRE	89447	112702	B
5,186	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	B
5,187	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	B
5,188	NTU -13 -13K011	NTU-13K011-M01	GREASING LV MOTOR 13K011M01	3M	L			L		L				L			RRE-AREA	27774	27774	A
5,189	NTU -13 -13K011	NTU-13K011-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13K011M01	6M	T					T							RRE-AREA	27775	27775	A
5,190	NTU -13 -13K011	NTU-13K011-PLC	BACK UP PLC	3M		I			I					I			CSS-SYS	39284	40884	C
5,191	NTU -13 -13K011	NTU-13K011-PLC	BACK UP PLC	6M				I									CSS-SYS	39285	40885	C
5,192	NTU -13 -13P001A	NTU-13P001A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P001AM01	2M	I					T						T	RRE-AREA	27777	27777	B
5,193	NTU -13 -13P001A	NTU-13P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I					I							IRI-INVB	94363	118661	B
5,194	NTU -13 -13P001A	NTU-13P001A-P01	INSPECTION OF NTU-13P001A	6M						I							RRE-MREA	43403	45003	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
5,195	NTU -13 -13P001B	NTU-13P001B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P001BM01	6M	T						T						RRE-AREA	27779	27779	B
5,196	NTU -13 -13P001B	NTU-13P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M				I						I			IRI-INVB	94458	118758	B
5,197	NTU -13 -13P001B	NTU-13P001B-P01	INSPECTION OF NTU-13P001B	6M	I						I						RRE-MREA	43404	45004	B
5,198	NTU -13 -13P002A	NTU-13P002A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P002AM01	6M							T					T	RRE-AREA	27781	27781	B
5,199	NTU -13 -13P002A	NTU-13P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I				I				I				IRI-INVB	94364	118662	B
5,200	NTU -13 -13P002A	NTU-13P002A-P01	INSPECTION OF NTU-13P002A	6M							I						RRE-MREA	43405	45005	B
5,201	NTU -13 -13P002B	NTU-13P002B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P002BM01	6M	T						T						RRE-AREA	27783	27783	B
5,202	NTU -13 -13P002B	NTU-13P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I			I						I			IRI-INVB	94459	118759	B
5,203	NTU -13 -13P002B	NTU-13P002B-P01	INSPECTION OF NTU-13P002B	6M	I						I						RRE-MREA	43407	45007	B
5,204	NTU -13 -13P003A	NTU-13P003A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P003AM01	6M						T							RRE-AREA	27785	27785	B
5,205	NTU -13 -13P003A	NTU-13P003A-P01	LUBRICATION OF NTU-13P003A	4M				L				L				L	RRE-MREA	43408	45008	B
5,206	NTU -13 -13P003B	NTU-13P003B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P003BM01	6M	T						T						RRE-AREA	27787	27787	B
5,207	NTU -13 -13P003B	NTU-13P003B-P01	LUBRICATION OF NTU-13P003B	4M	L				L				L				RRE-MREA	43409	45009	B
5,208	NTU -13 -13P004A	NTU-13P004A-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P004AM01	6M						T							RRE-AREA	27789	27789	C
5,209	NTU -13 -13P004A	NTU-13P004A-P01	LUBRICATION OF NTU-13P004A	4M					L							L	RRE-MREA	43410	45010	C
5,210	NTU -13 -13P004B	NTU-13P004B-M0	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 13P004BM01	6M	T						T						RRE-AREA	27791	27791	C
5,211	NTU -13 -13P004B	NTU-13P004B-P01	LUBRICATION OF NTU-13P004B	4M	L					L							RRE-MREA	43411	45011	C
5,212	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A01	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107660	133574	A
5,213	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A01	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I											RRE-EWS	107660	133574	A
5,214	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A02	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I						I			RRE-EWS	107661	133575	A
5,215	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A02	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M								I					RRE-EWS	107661	133575	A
5,216	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A03	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I						I			RRE-EWS	107662	133576	A
5,217	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A03	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M					I					I			RRE-EWS	107662	133576	A
5,218	NTU -CR -AIR	NTU-6000A04	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I									RRE-EWS	107664	133578	B
5,219	NTU -CR -AIR	NTU-6000A04	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M								I					RRE-EWS	107664	133578	B
5,220	NTU -CR -AIR	NTU-6000A05	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I						I			RRE-EWS	107665	133579	B
5,221	NTU -CR -AIR	NTU-6000A05	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M					I					I			RRE-EWS	107665	133579	B
5,222	NTU -13 -AIR	NTU-6000A09	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I									RRE-EWS	107659	133573	B
5,223	NTU -13 -AIR	NTU-6000A09	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M					I								RRE-EWS	107659	133573	B
5,224	NTU -CR -AIR	NTU-6000A14	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M										I			RRE-EWS	107666	133580	B
5,225	NTU -CR -AIR	NTU-6000A14	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107666	133580	B
5,226	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A15	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I						I			RRE-EWS	107663	133577	A
5,227	NTU -CCR-AIR	NTU-6000A15	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107663	133577	A
5,228	NTU -09 -QMI_GD	NTU-AE09003	VERIFY GAS DETECTOR AIAH0900303	4M					V							V	CAN-Q3PW	266421	299116	S
5,229	NTU -09 -QMI_GD	NTU-AE090401	VERIFY GAS DETECTOR AIAH090401	4M					V							V	CAN-Q3PW	266423	299118	S
5,230	NTU -09 -QMI_GD	NTU-AE090402	VERIFY GAS DETECTOR AIAH090402	4M					V							V	CAN-Q3PW	266424	299117	S
5,231	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1051	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1051	4M					V								CAN-Q3PW	266422	299119	S
5,232	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1052	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1052	4M					V								CAN-Q3PW	266425	299120	S
5,233	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1053	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1053	4M					V								CAN-Q3PW	266426	299121	S
5,234	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1054	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1054	4M					V								CAN-Q3PW	266402	299097	S
5,235	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1055	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1055	4M					V								CAN-Q3PW	266403	299098	S
5,236	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1056	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1056	4M					V								CAN-Q3PW	266404	299099	S
5,237	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1057	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1057	4M					V								CAN-Q3PW	266405	299100	S
5,238	NTU -10 -QMI_GD	NTU-AE1058	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1058	4M					V								CAN-Q3PW	266418	299113	S
5,239	NTU -11 -QMI_GD	NTU-AE1151	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1151	4M					V								CAN-Q3PW	266411	299106	S
5,240	NTU -11 -QMI_GD	NTU-AE1152	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1152	4M					V								CAN-Q3PW	266412	299107	S
5,241	NTU -11 -QMI_GD	NTU-AE1153	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1153	4M					V								CAN-Q3PW	266413	299108	S
5,242	NTU -11 -QMI_GD	NTU-AE1154	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1154	4M					V								CAN-Q3PW	266427	299122	S
5,243	NTU -11 -QMI_GD	NTU-AE1155	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1155	4M					V								CAN-Q3PW	266414	299109	S
5,244	NTU -11 -QMI_GD	NTU-AE1156	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1156	4M					V								CAN-Q3PW	266407	299102	S
5,245	NTU -12 -QMI_GD	NTU-AE1225101	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1225101	4M					V								CAN-Q3PW	266419	299114	S
5,246	NTU -12 -QMI_GD	NTU-AE1225102	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1225102	4M					V								CAN-Q3PW	266420	299115	S
5,247	NTU -12 -QMI_GD	NTU-AE1251	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1251	4M					V								CAN-Q3PW	266415	299110	S
5,248	NTU -12 -QMI_GD	NTU-AE1252	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1252	4M					V								CAN-Q3PW	266408	299103	S
5,249	NTU -12 -QMI_GD	NTU-AE1253	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1253	4M					V								CAN-Q3PW	266416	299111	S
5,250	NTU -12 -QMI_GD	NTU-AE1254	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1254	4M					V								CAN-Q3PW	266417	299112	S
5,251	NTU -13 -QMI_GD	NTU-AE1351	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1351	4M					V								CAN-Q3PW	266409	299104	S
5,252	NTU -13 -QMI_GD	NTU-AE1352	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1352	4M					V								CAN-Q3PW	266428	299123	S
5,253	NTU -13 -QMI_GD	NTU-AE1353	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1353	4M					V								CAN-Q3PW	266410	299105	S
5,254	NTU -13 -QMI_GD	NTU-AE1354	VERIFY GAS DETECTOR AIAH1354	4M					V								CAN-Q3PW	266406	299101	S

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	Mainten ance Item	ABC In.
5,255	NTU -11 -QMI_GC	NTU-AT1104	VERIFY GC ANALYZER H2+HC 11C002 OUTLET	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92828	116581	B
5,256	NTU -12 -QMI_GC	NTU-AT1201	VERIFY GC ANALYZER H2+HC 12E001 INLET	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92828	116582	B
5,257	NTU -13 -QMI_GAS	NTU-AT1301	VERIFY O2 ANALYZER (% RANGE) 13E001	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92828	116583	B
5,258	NTU -13 -QMI_GAS	NTU-AT1303	VERIFY O2 ANALYZER (% RANGE) 13E001	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92828	116584	B
5,259	NTU -13 -QMI_GAS	NTU-AT1304	VERIFY O2 ANALYZER 13E005 TO 13D006	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92828	116585	B
5,260	NTU -13 -QMI_GAS	NTU-AT1305	VERIFY HYDROGEN ANALYZER	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	98397	123341	B
5,261	NTU -13 -QMI_GAS	NTU-AT1306	VERIFY O2 ANALYZER (% RANGE) 13E002	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92828	116587	B
5,262	NTU -13 -QMI_LIQ	NTU-AT1310	VERIFY PH METER 13D005	2M	V		V		V		V		V		V		CAN-Q3PW	92829	116588	B
5,263	NTU -13 -QMI_LIQ	NTU-AT1310	CLEAN PH SENSOR PROBE	2M	P		P		P		P		P		P		CAN-Q3PW	98398	123349	B
5,264	NTU -CCR-DCS	NTU-DCS	INSPCTION DCS	3M		I					I				I		CCS-SYS	39286	40886	A
5,265	NTU -CCR-DCS	NTU-DCS	BACK UP DCS	6M		I											CCS-SYS	39287	40887	A
5,266	NTU -CCR-DCS	NTU-DCS	UPDATE ANTIVIRUS DCS SYSTEM	3M		U			U			U			U		CCS-SYS	275567	308569	A
5,267	NTU -10 -DELUGE	NTU-DV01	PM DELUGE VALVE NTU D001	6M		I					I						RRE-AREA	27571	27571	S
5,268	NTU -10 -DELUGE	NTU-DV01	Clean Strainer line WF/DV01-DV04,DV1005-	6M		I					I						RRE-AREA	142449	172095	S
5,269	NTU -10 -DELUGE	NTU-DV02	PM DELUGE VALVE NTU D002	6M		I					I						RRE-AREA	27572	27572	S
5,270	NTU -10 -DELUGE	NTU-DV03	PM DELUGE VALVE NTU D003	6M		I					I						RRE-AREA	27573	27573	S
5,271	NTU -10 -DELUGE	NTU-DV04	PM DELUGE VALVE NTU D004	6M		I					I						RRE-AREA	27574	27574	S
5,272	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F001	PM FIRE ALARM PUSH BOTTOM NTU-F001	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	27794	27794	S
5,273	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F002	PM FIRE ALARM PUSH BOTTOM NTU-F002	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	27795	27795	S
5,274	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F003	PM FIRE ALARM PUSH BOTTOM NTU-F003	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	27796	27796	S
5,275	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F004	PM FIRE ALARM PUSH BOTTOM NTU-F004	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	27797	27797	S
5,276	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F005	PM FIRE ALARM PUSH BOTTOM NTU-F005	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	27798	27798	S
5,277	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F006	PM FIRE ALARM PUSH BOTTOM NTU-F006	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	27799	27799	S
5,278	NTU -00 -FIRE_ALARM	NTU-FA-F007	PM FIRE ALARM PUSH BOTTOM NTU-F007	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-AREA	27800	27800	S
5,279	NTU -10 -10K001A	NTU-F1100241A	INSPECT FIELD INST. F1100241A	1Y								I					RRE-AREA	36768	38368	C
5,280	NTU -10 -10K001B	NTU-F1100241B	INSPECT FIELD INST. F1100241B	1Y								I					RRE-AREA	36826	38426	C
5,281	NTU -10 -10K001A	NTU-F1100242A	INSPECT FIELD INST. F1100242A	1Y								I					RRE-AREA	36770	38370	C
5,282	NTU -10 -10K001B	NTU-F1100242B	INSPECT FIELD INST. F1100242B	1Y								I					RRE-AREA	36828	38428	C
5,283	NTU -12 -12K002A	NTU-F1120331A	INSPECT FIELD INST. F1120331A	1Y			I										RRE-AREA	36905	38505	C
5,284	NTU -12 -12K002B	NTU-F1120331B	INSPECT FIELD INST. F1120331B	1Y				I									RRE-AREA	36986	38586	C
5,285	NTU -12 -12K002A	NTU-F1120332A	INSPECT FIELD INST. F1120332A	1Y			I										RRE-AREA	36906	38506	C
5,286	NTU -12 -12K002B	NTU-F1120332B	INSPECT FIELD INST. F1120332B	1Y				I									RRE-AREA	36988	38588	C
5,287	NTU -12 -12K002A	NTU-F1120333A	INSPECT FIELD INST. F1120333A	1Y			I										RRE-AREA	36908	38508	C
5,288	NTU -12 -12K002B	NTU-F1120333B	INSPECT FIELD INST. F1120333B	1Y				I									RRE-AREA	36990	38590	C
5,289	NTU -12 -12K003A	NTU-F1120341A	INSPECT FIELD INST. F1120341A	1Y					I								RRE-AREA	37068	38668	C
5,290	NTU -12 -12K003B	NTU-F1120341B	INSPECT FIELD INST. F1120341B	1Y						I							RRE-AREA	37136	38736	C
5,291	NTU -12 -12K003A	NTU-F1120342A	INSPECT FIELD INST. F1120342A	1Y						I							RRE-AREA	37088	38688	C
5,292	NTU -12 -12K003B	NTU-F1120342B	INSPECT FIELD INST. F1120342B	1Y						I							RRE-AREA	37138	38738	C
5,293	NTU -12 -12K003A	NTU-F1120343A	INSPECT FIELD INST. F1120343A	1Y							I						RRE-AREA	37070	38670	C
5,294	NTU -12 -12K003B	NTU-F1120343B	INSPECT FIELD INST. F1120343B	1Y							I						RRE-AREA	37140	38740	C
5,295	NTU -13 -13K001A	NTU-F1130151A	INSPECT FIELD INST. F1130151A	1Y							I						RRE-AREA	37208	38808	C
5,296	NTU -13 -13K001B	NTU-F1130151B	INSPECT FIELD INST. F1130151B	1Y								I					RRE-AREA	37271	38871	C
5,297	NTU -13 -13K001A	NTU-F1130152A	INSPECT FIELD INST. F1130152A	1Y								I					RRE-AREA	37210	38810	C
5,298	NTU -13 -13K001B	NTU-F1130152B	INSPECT FIELD INST. F1130152B	1Y									I				RRE-AREA	37273	38873	C
5,299	NTU -13 -13K001A	NTU-F1130153A	INSPECT FIELD INST. F1130153A	1Y									I				RRE-AREA	37212	38812	C
5,300	NTU -13 -13K001B	NTU-F1130153B	INSPECT FIELD INST. F1130153B	1Y										I			RRE-AREA	37275	38875	C
5,301	NTU -13 -13K011	NTU-F1132121	INSPECT FIELD INST. F1132121	1Y									I				RRE-AREA	37442	39042	C
5,302	NTU -13 -13K011	NTU-F1132122	INSPECT FIELD INST. F1132122	1Y										I			RRE-AREA	37444	39044	C
5,303	NTU -13 -13K011	NTU-F1132123	INSPECT FIELD INST. F1132123	1Y											I		RRE-AREA	37446	39046	C
5,304	NTU -10 -10K001A	NTU-FSLL1100231	INSPECTION FLOW SW. FSLL1100231A	1Y										I			RRE-AREA	36772	38372	A
5,305	NTU -10 -10K001B	NTU-FSLL1100231B	INSPECTION FLOW SW. FSLL1100231B	1Y											I		RRE-AREA	36830	38430	A
5,306	NTU -12 -12K002A	NTU-FSLL1120331	INSPECTION FLOW SW. FSLL1120331A	1Y			I										RRE-AREA	36910	38510	B
5,307	NTU -12 -12K002B	NTU-FSLL1120331B	INSPECTION FLOW SW. FSLL1120331B	1Y				I									RRE-AREA	36992	38592	B
5,308	NTU -12 -12K003A	NTU-FSLL1120332	INSPECTION FLOW SW. FSLL1120332A	1Y					I								RRE-AREA	37072	38672	B
5,309	NTU -12 -12K003B	NTU-FSLL1120332B	INSPECTION FLOW SW. FSLL1120332B	1Y						I							RRE-AREA	37142	38742	B
5,310	NTU -13 -13K001A	NTU-FSLL130141	INSPECTION FLOW SW. FSLL130141A	1Y							I						RRE-AREA	37214	38814	A
5,311	NTU -13 -13K001B	NTU-FSLL130141B	INSPECTION FLOW SW. FSLL130141B	1Y								I					RRE-AREA	37277	38877	A
5,312	NTU -13 -13K011	NTU-FSLL132120	FUNCTION TEST FLOW SW. FSLL132120	1Y									F				RRE-AREA	37448	39048	C
5,313	NTU -10 -10D001	NTU-FT100101	VERIFY FLOW TRANS. FT100101	1Y										V			RRE-AREA	36352	37952	B
5,314	NTU -10 -10D001	NTU-FT100102	VERIFY FLOW TRANS. FT100102	1Y										V			RRE-AREA	36353	37953	B

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	Mainten ance Item	ABC In.
5,315	NTU -10 -10B001	NTU-FT100106	FT1006-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-AREA	128233	157667	S
5,316	NTU -10 -10B001	NTU-FT100208	FT1008-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-AREA	128234	157668	S
5,317	NTU -10 -10C001	NTU-FT100416	VERIFY FLOW TRANS. FT100416	1Y									V				RRE-AREA	38390	39990	B
5,318	NTU -10 -10B002	NTU-FT100421A	FT1021A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-AREA	128212	157646	S
5,319	NTU -10 -10B002	NTU-FT100421B	FT1021B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-AREA	128213	157647	S
5,320	NTU -10 -10B002	NTU-FT100421C	FT1021C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-AREA	128214	157648	S
5,321	NTU -10 -10B002	NTU-FT100421D	FT1021D-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-AREA	128215	157649	S
5,322	NTU -10 -10C002	NTU-FT100523	VERIFY FLOW TRANS. FT100523	1Y									V				RRE-AREA	36365	37965	B
5,323	NTU -10 -10B001	NTU-FT100651	VERIFY FLOW TRANS. FT100651	1Y										V			RRE-AREA	250946	283274	B
5,324	NTU -10 -UTILITY	NTU-FT1010433	VERIFY FLOW TRANS. FT101033	6Y			V										RRE-AREA	36372	37972	C
5,325	NTU -10 -UTILITY	NTU-FT1010440	VERIFY FLOW TRANS. FT101040	6Y				V									RRE-AREA	36378	37978	C
5,326	NTU -10 -UTILITY	NTU-FT1010441	VERIFY FLOW TRANS. FT101041	6Y				V									RRE-AREA	36379	37979	C
5,327	NTU -10 -UTILITY	NTU-FT1010842	VERIFY FLOW TRANS. FT101042	6Y				V									RRE-AREA	36380	37980	C
5,328	NTU -11 -FLOW	NTU-FT110101	VERIFY FLOW TRANS. FT110101	1Y										V			RRE-AREA	38430	40030	B
5,329	NTU -11 -FLOW	NTU-FT110102	FT1102-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-AREA	128242	157676	S
5,330	NTU -11 -FLOW	NTU-FT110203	VERIFY FLOW TRANS. FT110203	1Y										V			RRE-AREA	36472	38072	A
5,331	NTU -11 -11C001	NTU-FT110406	VERIFY FLOW TRANS. FT110406	1Y										V			RRE-AREA	36475	38075	B
5,332	NTU -11 -11E006	NTU-FT110408	VERIFY FLOW TRANS. FT110408	1Y										V			RRE-AREA	38433	40033	B
5,333	NTU -11 -11E009	NTU-FT110614	FT1114-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-AREA	128243	157677	S
5,334	NTU -12 -12E001A	NTU-FT120201	VERIFY FLOW TRANS. FT120201	1Y										V			RRE-AREA	38764	40364	B
5,335	NTU -12 -12E001A	NTU-FT120202	VERIFY FLOW TRANS. FT120202	1Y											V		RRE-AREA	38766	40366	B
5,336	NTU -12 -12E001A	NTU-FT120203	VERIFY FLOW TRANS. FT120203	1Y									V				RRE-AREA	36562	38162	A
5,337	NTU -12 -12E001A	NTU-FT120204	FT1204-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-AREA	128324	157758	S
5,338	NTU -12 -12C001	NTU-FT120512	VERIFY FLOW TRANS. FT120512	1Y										V			RRE-AREA	36569	38169	B
5,339	NTU -12 -12B005	NTU-FT120517	FT1217-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-AREA	128325	157759	S
5,340	NTU -12 -12B005	NTU-FT120518	FT1218-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-AREA	128326	157760	S
5,341	NTU -12 -12B001	NTU-FT120651A	VERIFY FLOW TRANS. FT120651A	1Y										V			RRE-AREA	250947	283275	B
5,342	NTU -12 -12B002	NTU-FT120651B	VERIFY FLOW TRANS. FT120651B	1Y										V			RRE-AREA	250948	283276	B
5,343	NTU -12 -12B003	NTU-FT120751C	VERIFY FLOW TRANS. FT120751C	1Y										V			RRE-AREA	250949	283277	B
5,344	NTU -12 -12B004	NTU-FT120751D	VERIFY FLOW TRANS. FT120751D	1Y										V			RRE-AREA	250950	283278	B
5,345	NTU -12 -12B005	NTU-FT120851E	VERIFY FLOW TRANS. FT120851E	1Y										V			RRE-AREA	250951	283279	B
5,346	NTU -12 -12D006	NTU-FT120955A	VERIFY FLOW TRANS. FT120955A	1Y				V									RRE-AREA	36575	38175	B
5,347	NTU -12 -12D006	NTU-FT120955B	VERIFY FLOW TRANS. FT120955B	1Y				V									RRE-AREA	36576	38176	B
5,348	NTU -12 -12D050	NTU-FT121225	VERIFY FLOW TRANS. FT121225	1Y										V			RRE-AREA	36572	38172	B
5,349	NTU -13 -13E001	NTU-FT130131	FT1331-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-AREA	128336	157770	S
5,350	NTU -13 -13E002	NTU-FT130201	VERIFY FLOW TRANS. FT130201	1Y										V			RRE-AREA	38875	40475	B
5,351	NTU -13 -13D010	NTU-FT130332	FT1332-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y													RRE-AREA	128337	157771	S
5,352	NTU -13 -13D024	NTU-FT130433	FT1333-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-AREA	128338	157772	S
5,353	NTU -11 -FLOW	NTU-FV110101	FV1101-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y							I						RRE-AREA	128241	157675	S
5,354	NTU -12 -12E001A	NTU-FV120201	FV1201-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y													RRE-AREA	128322	157756	S
5,355	NTU -12 -12E001A	NTU-FV120202	FV1202-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y							I						RRE-AREA	128323	157757	S
5,356	NTU -10 -GROUND	NTU-G001	PM GROUND SYSTEM	1Y				I									RRE-AREA	27575	27575	B
5,357	NTU -10 -GROUND	NTU-G002	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE-AREA	27576	27576	B
5,358	NTU -10 -GROUND	NTU-G003	PM GROUND SYSTEM	1Y				I									RRE-AREA	27577	27577	B
5,359	NTU -10 -GROUND	NTU-G004	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE-AREA	27578	27578	B
5,360	NTU -10 -GROUND	NTU-G005	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE-AREA	27579	27579	B
5,361	NTU -10 -GROUND	NTU-G006	PM GROUND SYSTEM	1Y				I									RRE-AREA	27580	27580	B
5,362	NTU -11 -GROUND	NTU-G007	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE-AREA	27615	27615	B
5,363	NTU -12 -GROUND	NTU-G008	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE-AREA	27741	27741	B
5,364	NTU -12 -GROUND	NTU-G009	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE-AREA	27742	27742	B
5,365	NTU -12 -GROUND	NTU-G010	PM LIGHTNING SYSTEM	1Y				I									RRE-AREA	27743	27743	B
5,366	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-10B002	FUNCTION TEST INTERCOM 10B002	1Y	F												RRE-AREA	121525	150308	C
5,367	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-10P001B	FUNCTION TEST INTERCOM 10P001B	1Y	F												RRE-AREA	121526	150309	C
5,368	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-10P004A	FUNCTION TEST INTERCOM 10P004A	1Y	F												RRE-AREA	121527	150310	C
5,369	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-10P005B	FUNCTION TEST INTERCOM 10P005B	1Y	F												RRE-AREA	121528	150311	C
5,370	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-10P010A	FUNCTION TEST INTERCOM 10P010A	1Y	F												RRE-AREA	121529	150312	C
5,371	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-11P002A	FUNCTION TEST INTERCOM 11P002A	1Y	F												RRE-AREA	121530	150313	C
5,372	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-12B002	FUNCTION TEST INTERCOM 12B002	1Y	F												RRE-AREA	121531	150314	C
5,373	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-12P007A	FUNCTION TEST INTERCOM 12P007A	1Y	F												RRE-AREA	121532	150315	C
5,374	NTU -00 -INTERCOM	NTU-HS-12P010A	FUNCTION TEST INTERCOM 12P010A	1Y	F												RRE-AREA	121533	150316	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
5,495	NTU -12 -128001	NTU-PDT120682A	PDT1282A-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-IREA	128246	157680	S
5,496	NTU -12 -128002	NTU-PDT120682B	PDT1282B-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-IREA	128261	157695	S
5,497	NTU -12 -128003	NTU-PDT120782C	PDT1282C-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-IREA	128276	157710	S
5,498	NTU -12 -128004	NTU-PDT120782D	PDT1282D-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-IREA	128291	157725	S
5,499	NTU -12 -128005	NTU-PDT120882E	PDT1282E-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-IREA	128306	157740	S
5,500	NTU -13 -130035	NTU-PDT130311	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT130311	1Y										V			RRE-IREA	38939	40539	B
5,501	NTU -13 -130036	NTU-PDT130326	PDT1325-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-IREA	128343	157777	S
5,502	NTU -13 -130010	NTU-PDT130330	PDT1330-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-IREA	128344	157778	S
5,503	NTU -13 -130024	NTU-PDT130431	PDT1331-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y								I					RRE-IREA	128345	157779	S
5,504	NTU -13 -130031	NTU-PDV130312	PDV1312-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y								I					RRE-IREA	128341	157775	S
5,505	NTU -13 -130034	NTU-PDV130415	PDV1315-INSPECTION CONTROL VALVE	1Y								I					RRE-IREA	128342	157776	S
5,506	NTU -CCR-QMI_GD	NTU-PLC-GD	INSPECTION FUNCTION TEST OF PLC	6M		I											CAN-Q3PW	266401	299096	S
5,507	NTU -12 -12K002A	NTU-PSYS120301	VERIFY PRESSURE SWITCH PSYS120301A	1Y		V											RRE-IREA	90336	114025	C
5,508	NTU -12 -12K002B	NTU-PSYS120301	VERIFY PRESSURE SWITCH PSYS120301B	1Y			V										RRE-IREA	90457	114166	C
5,509	NTU -12 -12K002A	NTU-PSYS120303	VERIFY PRESSURE SWITCH PSYS120302A	1Y			V										RRE-IREA	90336	114026	C
5,510	NTU -12 -12K002B	NTU-PSYS120303	VERIFY PRESSURE SWITCH PSYS120302B	1Y			V										RRE-IREA	90457	114167	C
5,511	NTU -10 -10K001A	NTU-PSH100261A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH100261A	1Y								V					RRE-IREA	36787	38387	C
5,512	NTU -10 -10K001B	NTU-PSH100261B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH100261B	1Y									V				RRE-IREA	36845	38445	C
5,513	NTU -12 -12K002A	NTU-PSH120351A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH120351A	1Y			V										RRE-IREA	90336	114027	C
5,514	NTU -12 -12K002B	NTU-PSH120351B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH120351B	1Y				V									RRE-IREA	90457	114168	B
5,515	NTU -12 -12K003A	NTU-PSH120352A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH120352A	1Y				V									RRE-IREA	88337	111592	C
5,516	NTU -12 -12K003B	NTU-PSH120352B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH120352B	1Y					V								RRE-IREA	89882	114029	C
5,517	NTU -12 -12D006	NTU-PSH120990A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH120990A	1Y					V								RRE-IREA	38589	40189	C
5,518	NTU -13 -13K001A	NTU-PSH130171A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH130171A	1Y						V							RRE-IREA	90131	113772	C
5,519	NTU -13 -13K001B	NTU-PSH130171B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH130171B	1Y							V						RRE-IREA	90185	113841	C
5,520	NTU -13 -13K011	NTU-PSH132125	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH132125	1Y								V					RRE-IREA	89903	113500	C
5,521	NTU -10 -10K001A	NTU-PSHH100261	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH100261A	1Y								V					RRE-IREA	36789	38389	A
5,522	NTU -10 -10K001B	NTU-PSHH100261	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH100261B	1Y									V				RRE-IREA	36847	38447	A
5,523	NTU -12 -12K002A	NTU-PSHH120351	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH120351A	1Y			V							V			RRE-IREA	90336	114028	B
5,524	NTU -12 -12K002B	NTU-PSHH120351	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH120351B	1Y				V									RRE-IREA	90457	114169	C
5,525	NTU -12 -12K003A	NTU-PSHH120352	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH120352A	1Y					V								RRE-IREA	88337	111593	B
5,526	NTU -12 -12K003B	NTU-PSHH120352	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH120352B	1Y						V							RRE-IREA	89882	113470	B
5,527	NTU -13 -13K001A	NTU-PSHH130171	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH130171A	1Y							V						RRE-IREA	90131	113773	A
5,528	NTU -13 -13K001B	NTU-PSHH130171	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH130171B	1Y								V					RRE-IREA	90185	113842	A
5,529	NTU -13 -13K011	NTU-PSHH132126	VERIFY PRESSURE SWITCH PSHH132126	1Y								V					RRE-IREA	89903	113501	C
5,530	NTU -10 -10K001A	NTU-PSL100261A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL100261A	1Y									V				RRE-IREA	36791	38391	C
5,531	NTU -10 -10K001B	NTU-PSL100261B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL100261B	1Y									V				RRE-IREA	36849	38449	C
5,532	NTU -10 -10K001A	NTU-PSL100262A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL100262A	1Y									V				RRE-IREA	36793	38393	C
5,533	NTU -10 -10K001B	NTU-PSL100262B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL100262B	1Y										V			RRE-IREA	36851	38451	C
5,534	NTU -10 -10K001A	NTU-PSL100263A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL100263A	1Y									V				RRE-IREA	36795	38395	C
5,535	NTU -10 -10K001B	NTU-PSL100263B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL100263B	1Y										V			RRE-IREA	36853	38453	C
5,536	NTU -10 -10B001	NTU-PSL100688	PSLL1088-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y								I					RRE-IREA	128197	157631	S
5,537	NTU -10 -10B002	NTU-PSL100689	PSLL1089-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y								I					RRE-IREA	128218	157652	S
5,538	NTU -12 -12K003A	NTU-PSL120351A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120351A	1Y				V									RRE-IREA	90336	114030	C
5,539	NTU -12 -12K002B	NTU-PSL120351B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120351B	1Y					V								RRE-IREA	90457	114170	C
5,540	NTU -12 -12K002A	NTU-PSL120352A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120352A	1Y					V								RRE-IREA	90336	114030	C
5,541	NTU -12 -12K002B	NTU-PSL120352B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120352B	1Y						V							RRE-IREA	90457	114171	C
5,542	NTU -12 -12K002A	NTU-PSL120353A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120353A	1Y						V							RRE-IREA	90336	114031	C
5,543	NTU -12 -12K002B	NTU-PSL120353B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120353B	1Y						V							RRE-IREA	90457	114172	B
5,544	NTU -12 -12K003A	NTU-PSL120354A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120354A	1Y							V						RRE-IREA	88337	111594	C
5,545	NTU -12 -12K003B	NTU-PSL120354B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120354B	1Y								V					RRE-IREA	89882	113471	C
5,546	NTU -12 -12K003A	NTU-PSL120355A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120355A	1Y									V				RRE-IREA	88337	111595	C
5,547	NTU -12 -12K003B	NTU-PSL120355B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120355B	1Y									V				RRE-IREA	89882	113472	C
5,548	NTU -12 -12K003A	NTU-PSL120356A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120356A	1Y									V				RRE-IREA	88337	111596	C
5,549	NTU -12 -12K003B	NTU-PSL120356B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120356B	1Y										V			RRE-IREA	89882	113473	C
5,550	NTU -13 -13K001A	NTU-PSL130171A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130171A	1Y							V						RRE-IREA	90131	113774	C
5,551	NTU -13 -13K001B	NTU-PSL130171B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130171B	1Y								V					RRE-IREA	90185	113843	C
5,552	NTU -13 -13K011	NTU-PSL130172A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130172A	1Y									V				RRE-IREA	90131	113775	C
5,553	NTU -13 -13K001B	NTU-PSL130172B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130172B	1Y									V				RRE-IREA	90185	113844	C
5,554	NTU -13 -13K001A	NTU-PSL130173A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130173A	1Y									V				RRE-IREA	90131	113776	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
5,555	NTU -13 -13K001B	NTU-PSL130173B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130173B	1Y								V					RRE-IREA	90185	113845	C
5,556	NTU -13 -13K003A	NTU-PSL130584A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130584A	1Y							V						RRE-IREA	90131	113778	A
5,557	NTU -13 -13K003B	NTU-PSL130584B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130584B	1Y								V					RRE-IREA	90185	113847	A
5,558	NTU -13 -13K002A	NTU-PSL130682A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130682A	1Y							V						RRE-IREA	90131	113777	B
5,559	NTU -13 -13K002B	NTU-PSL130682B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL130682B	1Y								V					RRE-IREA	90185	113846	B
5,560	NTU -13 -13K0011	NTU-PSL132121	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL132121	1Y									V				RRE-IREA	89903	113502	C
5,561	NTU -10 -10K001A	NTU-PSLL100261	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL100261A	1Y									V				RRE-IREA	36797	38397	A
5,562	NTU -10 -10K001B	NTU-PSLL100261	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL100261B	1Y										V			RRE-IREA	36855	38455	A
5,563	NTU -10 -10K001A	NTU-PSLL100262	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL100262A	1Y										V			RRE-IREA	36799	38399	A
5,564	NTU -10 -10K001B	NTU-PSLL100262	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL100262B	1Y											V		RRE-IREA	36857	38457	A
5,565	NTU -10 -10B001	NTU-PSLL100683	PSLL1083-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y								I					RRE-IREA	128198	157632	S
5,566	NTU -10 -10B002	NTU-PSLL100685	PSLL1085-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y								I					RRE-IREA	128219	157653	S
5,567	NTU -10 -10B001	NTU-PSLL100689	PSLL1089-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y									I				RRE-IREA	128200	157634	S
5,568	NTU -10 -10B002	NTU-PSLL100689	PSLL1089A-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y									I				RRE-IREA	128221	157655	S
5,569	NTU -12 -12K002A	NTU-PSLL120351	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120351A	1Y				V									RRE-IREA	90336	114032	B
5,570	NTU -12 -12K002B	NTU-PSLL120351	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL120351B	1Y					V								RRE-IREA	90457	114173	B
5,571																				

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	Mainten ance Item	ABC In.
5,615	NTU -10 -10B002	NTU-PT100699	PT1099-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128224	157658	S
5,616	NTU -11 -11C001	NTU-PT110461	VERIFY PRESSURE TRANS. PT110461	1Y												V	RRE-IREA	156391	187014	B
5,617	NTU -12 -12R003	NTU-PT120108	VERIFY PRESSURE TRANS. PT120108	1Y											V		RRE-IREA	36587	38187	C
5,618	NTU -12 -12D001	NTU-PT120221	VERIFY PRESSURE TRANS. PT120221	1Y		V											RRE-IREA	36592	38192	B
5,619	NTU -12 -12D002	NTU-PT120333	VERIFY PRESSURE TRANS. PT120333	1Y		V											RRE-IREA	250468	111537	B
5,620	NTU -12 -12E009	NTU-PT120343	VERIFY PRESSURE TRANS. PT120343	1Y		V											RRE-IREA	36595	38195	B
5,621	NTU -12 -12B001	NTU-PT120673A	PT1273B-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128250	157729	S
5,622	NTU -12 -12B002	NTU-PT120673B	PT1273B-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128265	157699	S
5,623	NTU -12 -12B001	NTU-PT120676A	PT120676A-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	261756	294370	S
5,624	NTU -12 -12B002	NTU-PT120676B	PT120676B-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	261758	294372	S
5,625	NTU -12 -12B001	NTU-PT120680A	PT1280A-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128251	157685	S
5,626	NTU -12 -12B002	NTU-PT120680B	PT1280B-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128266	157700	S
5,627	NTU -12 -12B003	NTU-PT120773C	PT1273C-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128280	157714	S
5,628	NTU -12 -12B004	NTU-PT120773D	PT1273D-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128295	157729	S
5,629	NTU -12 -12B003	NTU-PT120776C	PT120776C-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	261760	294374	S
5,630	NTU -12 -12B004	NTU-PT120776D	PT120776D-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	261762	294376	S
5,631	NTU -12 -12B003	NTU-PT120780C	PT1280C-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128281	157715	S
5,632	NTU -12 -12B004	NTU-PT120780D	PT1280D-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128296	157730	S
5,633	NTU -12 -12B005	NTU-PT120873E	PT1273E-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128310	157744	S
5,634	NTU -12 -12B005	NTU-PT120876E	PT120876E-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	261764	294378	S
5,635	NTU -12 -12B005	NTU-PT120880E	PT1280E-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128311	157745	S
5,636	NTU -12 -12B005	NTU-PT120888	PT1288-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128312	157746	S
5,637	NTU -12 -12D050	NTU-PT121251	VERIFY PRESSURE TRANS. PT121251	1Y					V								RRE-IREA	36597	38197	B
5,638	NTU -00 -QMI_GD	NTU-PTG-0001	VERIFY VOC PORTABLE GAS DETECTOR	1Y							V						CAN-Q3PW	269267	300262	B
5,639	NTU -CCR-SIS	NTU-SIS	INSPECTION PLC	3M		I			I						I		CCS-SYS	39288	40888	S
5,640	NTU -CCR-SIS	NTU-SIS	BACK UP PLC	6M		I											CCS-SYS	39289	40889	S
5,641	NTU -CCR-FIRE_ALARM	NTU-SM-H2-D1-1	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE1 (ION)	6M						I					I		RRE-ERE	27807	27807	S
5,642	NTU -CCR-FIRE_ALARM	NTU-SM-H2-D1-2	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE1 (ION)	6M						I							RRE-ERE	27808	27808	S
5,643	NTU -CCR-FIRE_ALARM	NTU-SM-H2-D1-3	PM SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE1 (PHOT)	6M						I							RRE-ERE	27809	27809	S
5,644	NTU -CCR-FIRE_ALARM	NTU-SM-H2-D2-1	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE2 (PHOTO)	6M						I							RRE-ERE	27810	27810	S
5,645	NTU -CCR-FIRE_ALARM	NTU-SM-H2-D2-2	PM SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE2 (ION)	6M						I							RRE-ERE	27811	27811	S
5,646	NTU -CR -FIRE_ALARM	NTU-SM-H3-D1-1	PM SMOKE DETECTOR CR ACC ZONE1 (ION)	6M						I							RRE-ERE	27818	27818	S
5,647	NTU -CR -FIRE_ALARM	NTU-SM-H3-D2-1	PM SMOKE DETECTOR CR ACC ZONE2 (PHOTO)	6M						I							RRE-ERE	27819	27819	S
5,648	NTU -10 -10K001A	NTU-SV100201A	INSPECT FIELD INST. SV100201A	1Y							I						RRE-IREA	36801	38401	B
5,649	NTU -10 -10K001B	NTU-SV100201B	INSPECT FIELD INST. SV100201B	1Y								I					RRE-IREA	36860	38460	B
5,650	NTU -10 -10K001A	NTU-SV100202A	INSPECT FIELD INST. SV100202A	1Y							I						RRE-IREA	36803	38403	B
5,651	NTU -10 -10K001B	NTU-SV100202B	INSPECT FIELD INST. SV100202B	1Y								I					RRE-IREA	36862	38462	B
5,652	NTU -12 -12K002A	NTU-SV120301A	INSPECT FIELD INST. SV120301A	1Y		I											RRE-IREA	36940	38540	B
5,653	NTU -12 -12K002B	NTU-SV120301B	INSPECT FIELD INST. SV120301B	1Y			I										RRE-IREA	37024	38624	B
5,654	NTU -12 -12K002A	NTU-SV120302A	INSPECT FIELD INST. SV120302A	1Y		I											RRE-IREA	36942	38542	B
5,655	NTU -12 -12K002B	NTU-SV120302B	INSPECT FIELD INST. SV120302B	1Y			I										RRE-IREA	37026	38626	B
5,656	NTU -12 -12K002A	NTU-SV120303A	INSPECT FIELD INST. SV120303A	1Y			I										RRE-IREA	36944	38544	B
5,657	NTU -12 -12K002B	NTU-SV120303B	INSPECT FIELD INST. SV120303B	1Y				I									RRE-IREA	37028	38628	B
5,658	NTU -12 -12K003B	NTU-SV120304A	INSPECT FIELD INST. SV120304A	1Y			I										RRE-IREA	36946	38546	B
5,659	NTU -12 -12K002B	NTU-SV120304B	INSPECT FIELD INST. SV120304B	1Y			I										RRE-IREA	37030	38630	B
5,660	NTU -12 -12K003A	NTU-SV120311A	INSPECT FIELD INST. SV120311A	1Y				I									RRE-IREA	37103	38703	B
5,661	NTU -12 -12K003B	NTU-SV120311B	INSPECT FIELD INST. SV120311B	1Y					I								RRE-IREA	37173	38773	B
5,662	NTU -12 -12K003A	NTU-SV120312A	INSPECT FIELD INST. SV120312A	1Y				I									RRE-IREA	37105	38705	B
5,663	NTU -12 -12K003B	NTU-SV120312B	INSPECT FIELD INST. SV120312B	1Y					I								RRE-IREA	37175	38775	B
5,664	NTU -12 -12K003A	NTU-SV120313A	INSPECT FIELD INST. SV120313A	1Y				I									RRE-IREA	37107	38707	B
5,665	NTU -12 -12K003B	NTU-SV120313B	INSPECT FIELD INST. SV120313B	1Y					I								RRE-IREA	37177	38777	B
5,666	NTU -12 -12K003A	NTU-SV120314A	INSPECT FIELD INST. SV120314A	1Y				I									RRE-IREA	37109	38709	B
5,667	NTU -12 -12K003B	NTU-SV120314B	INSPECT FIELD INST. SV120314B	1Y					I								RRE-IREA	37179	38779	B
5,668	NTU -13 -13K001A	NTU-SV130101A	INSPECT FIELD INST. SV130101A	1Y						I							RRE-IREA	37242	38842	B
5,669	NTU -13 -13K001B	NTU-SV130101B	INSPECT FIELD INST. SV130101B	1Y							I						RRE-IREA	37303	38903	B
5,670	NTU -13 -13K001A	NTU-SV130102A	INSPECT FIELD INST. SV130102A	1Y							I						RRE-IREA	37244	38844	B
5,671	NTU -13 -13K001B	NTU-SV130102B	INSPECT FIELD INST. SV130102B	1Y								I					RRE-IREA	37305	38905	B
5,672	NTU -13 -13K001A	NTU-SV130103A	INSPECT FIELD INST. SV130103A	1Y								I					RRE-IREA	37246	38846	B
5,673	NTU -13 -13K001B	NTU-SV130103B	INSPECT FIELD INST. SV130103B	1Y									I				RRE-IREA	37307	38907	B
5,674	NTU -13 -13K011	NTU-SV132120	INSPECT FIELD INST. SV132120	1Y								I					RRE-IREA	37472	39072	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
5,675	NTU -13 -13K011	NTU-SV132121	INSPECT FIELD INST. SV132121	1Y								I					RRE-IREA	37474	39074	C
5,676	NTU -10 -10K001A	NTU-TE100241A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE100241A	1Y								V					RRE-IREA	36805	38405	A
5,677	NTU -10 -10K001B	NTU-TE100241B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE100241B	1Y									V				RRE-IREA	36863	38463	A
5,678	NTU -10 -10K001A	NTU-TE100242A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE100242A	1Y								V					RRE-IREA	36807	38407	A
5,679	NTU -10 -10K001B	NTU-TE100242B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE100242B	1Y									V				RRE-IREA	36865	38465	A
5,680	NTU -10 -10K001A	NTU-TE100243A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE100243A	1Y									V				RRE-IREA	36809	38409	A
5,681	NTU -10 -10K001B	NTU-TE100243B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE100243B	1Y									V				RRE-IREA	36867	38467	A
5,682	NTU -10 -10K001A	NTU-TE100244A	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE100244A	1Y								I					RRE-IREA	36811	38411	A
5,683	NTU -10 -10K001B	NTU-TE100244B	INSPECT TEMPERATURE SENSOR TE100244B	1Y									I				RRE-IREA	36869	38469	A
5,684	NTU -12 -12K002A	NTU-TE120379A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120379A	1Y			V										RRE-IREA	36948	38548	B
5,685	NTU -12 -12K002B	NTU-TE120379B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120379B	1Y				V									RRE-IREA	37032	38632	B
5,686	NTU -12 -12K002A	NTU-TE120380A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120380A	1Y			V										RRE-IREA	36950	38550	B
5,687	NTU -12 -12K002B	NTU-TE120380B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120380B	1Y				V									RRE-IREA	37034	38634	B
5,688	NTU -12 -12K002A	NTU-TE120381A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120381A	1Y				V									RRE-IREA	36952	38552	B
5,689	NTU -12 -12K002B	NTU-TE120381B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120381B	1Y					V								RRE-IREA	37036	38636	B
5,690	NTU -12 -12K002A	NTU-TE120382A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120382A	1Y				V									RRE-IREA	36954	38554	B
5,691	NTU -12 -12K002B	NTU-TE120382B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE120382B	1Y					V								RRE-IREA	37038	38638	B
5,692	NTU -12 -12K002A	NT																		

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	Mainten ance Item	ABC In.
5,735	NTU -10 -10R001	NTU-TT100106B	VERIFY TEMP.TRANS. TT100106B	1Y				V									RRE-IREA	36422	38022	C
5,736	NTU -10 -10R001	NTU-TT100106C	VERIFY TEMP.TRANS. TT100106C	1Y				V									RRE-IREA	36423	38023	C
5,737	NTU -10 -10R001	NTU-TT100106D	VERIFY TEMP.TRANS. TT100106D	1Y				V									RRE-IREA	36424	38024	C
5,738	NTU -10 -10R001	NTU-TT100106E	VERIFY TEMP.TRANS. TT100106E	1Y				V									RRE-IREA	36425	38025	C
5,739	NTU -10 -10C001	NTU-TT100423	VERIFY TEMP.TRANS. TT100423	1Y											V		RRE-IREA	36440	38040	C
5,740	NTU -10 -10B002	NTU-TT100424A	VERIFY TEMP.TRANS. TT100424A	1Y										V			RRE-IREA	36441	38041	B
5,741	NTU -10 -10C002	NTU-TT100424B	VERIFY TEMP.TRANS. TT100424B	1Y										V			RRE-IREA	36442	38042	B
5,742	NTU -10 -10C002	NTU-TT100531	VERIFY TEMP.TRANS. TT100531	1Y	V												RRE-IREA	36451	38051	C
5,743	NTU -10 -10C002	NTU-TT100534	VERIFY TEMP.TRANS. TT100534	1Y										V			RRE-IREA	36454	38054	B
5,744	NTU -10 -10E010	NTU-TT100536	VERIFY TEMP.TRANS. TT100536	1Y	V												RRE-IREA	36457	38057	C
5,745	NTU -10 -10B001	NTU-TT100608A	VERIFY TEMP.TRANS. TT100608A	1Y				V									RRE-IREA	36333	37933	C
5,746	NTU -10 -10B001	NTU-TT100608B	VERIFY TEMP.TRANS. TT100608B	1Y				V									RRE-IREA	36334	37934	C
5,747	NTU -10 -10B001	NTU-TT100608C	VERIFY TEMP.TRANS. TT100608C	1Y				V									RRE-IREA	36335	37935	C
5,748	NTU -10 -10B001	NTU-TT100608D	VERIFY TEMP.TRANS. TT100608D	1Y										V			RRE-IREA	36336	37936	C
5,749	NTU -10 -10B001	NTU-TT100608E	VERIFY TEMP.TRANS. TT100608E	1Y										V			RRE-IREA	36337	37937	C
5,750	NTU -10 -10B001	NTU-TT100608F	VERIFY TEMP.TRANS. TT100608F	1Y										V			RRE-IREA	36338	37938	C
5,751	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627A	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627A	1Y											V		RRE-IREA	36343	37943	C
5,752	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627B	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627B	1Y											V		RRE-IREA	36344	37944	C
5,753	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627C	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627C	1Y											V		RRE-IREA	36345	37945	C
5,754	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627D	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627D	1Y											V		RRE-IREA	36346	37946	C
5,755	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627E	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627E	1Y											V		RRE-IREA	36347	37947	C
5,756	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627F	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627F	1Y											V		RRE-IREA	36348	37948	C
5,757	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627G	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627G	1Y											V		RRE-IREA	36349	37949	C
5,758	NTU -10 -10B002	NTU-TT100627H	VERIFY TEMP.TRANS. TT100627H	1Y											V		RRE-IREA	36350	37950	C
5,759	NTU -10 -10B001	NTU-TT100651	TT1051-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y						I							RRE-IREA	128235	157669	S
5,760	NTU -10 -10B001	NTU-TT100652	TT1052-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y						I							RRE-IREA	128236	157670	S
5,761	NTU -10 -10B002	NTU-TT100655	TT1055-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y						I							RRE-IREA	128237	157671	S
5,762	NTU -10 -10B002	NTU-TT100656	TT1056-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y						I							RRE-IREA	128238	157672	S
5,763	NTU -11 -11E001	NTU-TT110301	VERIFY TEMP.TRANS. TT110301	1Y			V										RRE-IREA	36498	38098	C
5,764	NTU -11 -11R001A	NTU-TT110305A	VERIFY TEMP.TRANS. TT110305A	1Y				V									RRE-IREA	36503	38103	C
5,765	NTU -11 -11R001A	NTU-TT110305B	VERIFY TEMP.TRANS. TT110305B	1Y				V									RRE-IREA	36504	38104	C
5,766	NTU -11 -11R001A	NTU-TT110305C	VERIFY TEMP.TRANS. TT110305C	1Y				V									RRE-IREA	36505	38105	C
5,767	NTU -11 -11R001A	NTU-TT110305D	VERIFY TEMP.TRANS. TT110305D	1Y				V									RRE-IREA	36506	38106	C
5,768	NTU -11 -11R001A	NTU-TT110305E	VERIFY TEMP.TRANS. TT110305E	1Y				V									RRE-IREA	36507	38107	C
5,769	NTU -11 -11R001A	NTU-TT110305F	VERIFY TEMP.TRANS. TT110305F	1Y				V									RRE-IREA	36508	38108	C
5,770	NTU -11 -11R001B	NTU-TT110306A	VERIFY TEMP.TRANS. TT110306A	1Y										V			RRE-IREA	36509	38109	C
5,771	NTU -11 -11R001B	NTU-TT110306B	VERIFY TEMP.TRANS. TT110306B	1Y										V			RRE-IREA	36510	38110	C
5,772	NTU -11 -11R001B	NTU-TT110306C	VERIFY TEMP.TRANS. TT110306C	1Y										V			RRE-IREA	36511	38111	C
5,773	NTU -11 -11R001B	NTU-TT110306D	VERIFY TEMP.TRANS. TT110306D	1Y										V			RRE-IREA	36512	38112	C
5,774	NTU -11 -11R001B	NTU-TT110306E	VERIFY TEMP.TRANS. TT110306E	1Y										V			RRE-IREA	36513	38113	C
5,775	NTU -11 -11R001B	NTU-TT110306F	VERIFY TEMP.TRANS. TT110306F	1Y										V			RRE-IREA	36514	38114	C
5,776	NTU -11 -11C001	NTU-TT110417	VERIFY TEMP.TRANS. TT110417	1Y			V										RRE-IREA	36527	38127	C
5,777	NTU -12 -12R001	NTU-TT120103A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120103A	1Y										V			RRE-IREA	36604	38204	C
5,778	NTU -12 -12R001	NTU-TT120103B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120103B	1Y										V			RRE-IREA	36605	38205	B
5,779	NTU -12 -12R002	NTU-TT120107A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120107A	1Y											V		RRE-IREA	36614	38214	C
5,780	NTU -12 -12R002	NTU-TT120107B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120107B	1Y											V		RRE-IREA	36615	38215	B
5,781	NTU -12 -12R003	NTU-TT120110A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120110A	1Y											V		RRE-IREA	36618	38218	C
5,782	NTU -12 -12R003	NTU-TT120110B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120110B	1Y											V		RRE-IREA	36619	38219	B
5,783	NTU -12 -12R004	NTU-TT120113A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120113A	1Y											V		RRE-IREA	36622	38222	C
5,784	NTU -12 -12R004	NTU-TT120113B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120113B	1Y											V		RRE-IREA	36623	38223	B
5,785	NTU -12 -12C001	NTU-TT120538	VERIFY TEMP.TRANS. TT120538	1Y											V		RRE-IREA	36637	38237	C
5,786	NTU -12 -12E011	NTU-TT120539	VERIFY TEMP.TRANS. TT120539	1Y								V					RRE-IREA	36638	38238	C
5,787	NTU -12 -12C001	NTU-TT120545A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120545A	1Y											V		RRE-IREA	36644	38244	B
5,788	NTU -12 -12C001	NTU-TT120545B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120545B	1Y											V		RRE-IREA	36645	38245	B
5,789	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715A	1Y											V		RRE-IREA	39164	40764	C
5,790	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715B	1Y											V		RRE-IREA	39165	40765	C
5,791	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715C	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715C	1Y											V		RRE-IREA	39166	40766	C
5,792	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715D	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715D	1Y											V		RRE-IREA	39167	40767	C
5,793	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715E	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715E	1Y											V		RRE-IREA	39168	40768	C
5,794	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715F	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715F	1Y											V		RRE-IREA	39169	40769	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
5,795	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715G	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715G	1Y											V		RRE-IREA	39170	40770	C
5,796	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715H	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715H	1Y											V		RRE-IREA	39171	40771	C
5,797	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715I	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715I	1Y											V		RRE-IREA	39172	40772	C
5,798	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715J	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715J	1Y											V		RRE-IREA	39173	40773	C
5,799	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715K	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715K	1Y											V		RRE-IREA	39174	40774	C
5,800	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715L	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715L	1Y											V		RRE-IREA	39175	40775	C
5,801	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715M	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715M	1Y											V		RRE-IREA	250952	283280	C
5,802	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715N	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715N	1Y											V		RRE-IREA	250953	283281	C
5,803	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715O	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715O	1Y											V		RRE-IREA	250954	283282	C
5,804	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715P	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715P	1Y											V		RRE-IREA	250955	283283	C
5,805	NTU -12 -12B001	NTU-TT120715Q	VERIFY TEMP.TRANS. TT120715Q	1Y											V		RRE-IREA	250956	283284	C
5,806	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716A	1Y											V		RRE-IREA	39176	40776	C
5,807	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716B	1Y											V		RRE-IREA	39177	40777	C
5,808	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716C	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716C	1Y											V		RRE-IREA	39178	40778	C
5,809	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716D	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716D	1Y											V		RRE-IREA	39179	40779	C
5,810	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716E	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716E	1Y											V		RRE-IREA	39180	40780	C
5,811	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716F	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716F	1Y											V		RRE-IREA	39181	40781	C
5,812	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716G	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716G	1Y											V		RRE-IREA	39182	40782	C
5,813	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716H	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716H	1Y											V		RRE-IREA	39183	40783	C
5,814	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716I	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716I	1Y											V		RRE-IREA	39184	40784	C
5,815	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716J	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716J	1Y											V		RRE-IREA	39185	40785	C
5,816	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716K	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716K	1Y											V		RRE-IREA	39186	40786	C
5,817	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716L	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716L	1Y											V		RRE-IREA	39187	40787	C
5,818	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716M	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716M	1Y											V		RRE-IREA	39188	40788	C
5,819	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716N	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716N	1Y											V		RRE-IREA	39189	40789	C
5,820	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716O	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716O	1Y											V		RRE-IREA	39190	40790	C
5,821	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716P	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716P	1Y											V		RRE-IREA	39191	40791	C
5,822	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716Q	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716Q	1Y											V		RRE-IREA	250957	283285	C
5,823	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716R	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716R	1Y											V		RRE-IREA	250958	283286	C
5,824	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716S	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716S	1Y											V		RRE-IREA	250959	283287	C
5,825	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716T	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716T	1Y											V		RRE-IREA	250960	283288	C
5,826	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716U	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716U	1Y											V		RRE-IREA	250961	283289	C
5,827	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716V	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716V	1Y											V		RRE-IREA	250962	283290	C
5,828	NTU -12 -12B002	NTU-TT120716W	VERIFY TEMP.TRANS. TT120716W	1Y											V		RRE-IREA	250963	283291	C
5,829	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717A	1Y											V		RRE-IREA	39192	40792	C
5,830	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717B	1Y											V		RRE-IREA	39193	40793	C
5,831	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717C	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717C	1Y											V		RRE-IREA	39194	40794	C
5,832	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717D	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717D	1Y											V		RRE-IREA	39195	40795	C
5,833	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717E	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717E	1Y											V		RRE-IREA	39196	40796	C
5,834	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717F	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717F	1Y											V		RRE-IREA	39197	40797	C
5,835	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717G	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717G	1Y											V		RRE-IREA	39198	40798	C
5,836	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717H	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717H	1Y											V		RRE-IREA	39199	40799	C
5,837	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717I	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717I	1Y											V		RRE-IREA	39200	40800	C
5,838	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717J	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717J	1Y											V		RRE-IREA	39201	40801	C
5,839	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717K	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717K	1Y											V		RRE-IREA	39202	40802	C
5,840	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717L	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717L	1Y											V		RRE-IREA	39203	40803	C
5,841	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717M	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717M	1Y											V		RRE-IREA	39204	40804	C
5,842	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717N	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717N	1Y											V		RRE-IREA	39205	40805	C
5,843	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717O	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717O	1Y											V		RRE-IREA	39206	40806	C
5,844	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717P	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717P	1Y											V		RRE-IREA	39207	40807	C
5,845	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717Q	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717Q	1Y											V		RRE-IREA	250964	283292	C
5,846	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717R	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717R	1Y											V		RRE-IREA	250965	283293	C
5,847	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717S	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717S	1Y											V		RRE-IREA	250966	283294	C
5,848	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717T	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717T	1Y											V		RRE-IREA	250967	283295	C
5,849	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717U	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717U	1Y											V		RRE-IREA	250968	283296	C
5,850	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717V	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717V	1Y											V		RRE-IREA	250969	283297	C
5,851	NTU -12 -12B003	NTU-TT120717W	VERIFY TEMP.TRANS. TT120717W	1Y											V		RRE-IREA	250970	283298	C
5,852	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718A	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718A	1Y											V		RRE-IREA	39208	40808	C
5,853	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718B	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718B	1Y											V		RRE-IREA	39209	40809	C
5,854	NTU -12 -12B004	NTU-TT120718C	VERIFY TEMP.TRANS. TT120718C	1Y											V		RRE-IREA	39210	40810	C

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	Mainten ance Item	ABC In.
5,975	NTU -12 -12E002	NTU-VSH120201B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120201B	1Y						F							RRE-IREA	36894	38494	B
5,976	NTU -12 -12E002	NTU-VSH120201C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120201C	1Y						F							RRE-IREA	36896	38496	B
5,977	NTU -12 -12E002	NTU-VSH120201D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120201D	1Y						F							RRE-IREA	36898	38498	B
5,978	NTU -12 -12K002A	NTU-VSH120331A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120331A	1Y		F											RRE-IREA	90293	113968	B
5,979	NTU -12 -12K002B	NTU-VSH120331B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120331B	1Y			F										RRE-IREA	90453	113527	C
5,980	NTU -12 -12K003A	NTU-VSH120332A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120332A	1Y				F									RRE-IREA	88334	111566	B
5,981	NTU -12 -12K003B	NTU-VSH120332B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120332B	1Y					F								RRE-IREA	89857	113434	B
5,982	NTU -12 -12E011	NTU-VSH120502A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120502A	1Y						F							RRE-IREA	36900	38500	C
5,983	NTU -12 -12E011	NTU-VSH120502B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH120502B	1Y						F							RRE-IREA	36902	38502	C
5,984	NTU -13 -13K001A	NTU-VSH130141A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH130141A	1Y						F							RRE-IREA	89901	113488	A
5,985	NTU -13 -13K001B	NTU-VSH130141B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH130141B	1Y							F						RRE-IREA	89902	113491	A
5,986	NTU -13 -13K003A	NTU-VSH130582A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH130582A	1Y						F							RRE-IREA	89901	113490	A
5,987	NTU -13 -13K003B	NTU-VSH130582B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH130582B	1Y							F						RRE-IREA	89902	113493	A
5,988	NTU -13 -13K002A	NTU-VSH130681A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH130681A	1Y						F							RRE-IREA	89901	113489	B
5,989	NTU -13 -13K002B	NTU-VSH130681B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH130681B	1Y							F						RRE-IREA	89902	113492	B
5,990	NTU -13 -13K011	NTU-VSHH132120	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSHH132120	1Y								F					RRE-IREA	89900	113487	C
5,991	NTU -10 -10D001	NTU-XV100110	XV100110-INSPECT PANEL & EIV VALVE	1Y				I									RRE-IREA	84709	110156	S
5,992	NTU -10 -10C002	NTU-XV100511	XV100511-INSPECT PANEL & EIV VALVE	1Y				I									RRE-IREA	84709	110154	S
5,993	NTU -12 -12D001	NTU-XV120210	XV120210-INSPECT PANEL & EIV VALVE	1Y				I									RRE-IREA	84709	110155	S
5,994	NTU -12 -12D003	NTU-XV120411	XV120411-INSPECT PANEL & EIV VALVE	1Y				I									RRE-IREA	84709	110153	S

เอกสารแนบที่ 12

เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว
ออกนอกบริเวณโรงงาน (กอ.1)



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-4226

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 91090100125419
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับ ที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือ วัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการ จัดการ	ผู้รับผิดชอบการ	เหตุผล
1	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี ทราypปนเปื้อนน้ำมัน เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน Filter ขยะกวาดพื้น	50.000	042	10190000825494	
2	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี ทราypปนเปื้อนน้ำมัน เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน Filter ขยะกวาดพื้น	5.000	042	72080000125455	
3	130503	Sludge oil	80.000	042	10190001625562	
4	150110	ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี	10.000	039	10200700125432	
5	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี ทราypปนเปื้อนน้ำมัน เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน Filter ขยะกวาดพื้น	5.000	042	72080000125455	
6	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี ทราypปนเปื้อนน้ำมัน เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน Filter ขยะกวาดพื้น	5.000	048	72070001525621	
7	161105	Insulation	5.000	044	10190000225448	
8	161105	Insulation	25.000	044	10190000325446	
9	161001	Spent caustic Chemical cleaning water	150.000	042	10190001625562	
10	160801	Spent Cat & Adsorbent	20.000	042	10190000825494	
11	160708	น้ำมันปนเปื้อนน้ำมัน และสารเคมี	20.000	042	10190001625562	
12	160103	เศษยางเสื่อมสภาพ	10.000	042	10190000825494	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

รหัสการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

011 คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ (sorting)	057 เข้ากระบวนการคืนสภาพทรายหล่อแบบที่ใช้จนแล้ว (spent green sand / no bake sand regeneration)
021 กักเก็บในภาชนะบรรจุ (storage) ให้ระบุลักษณะการกักเก็บและภาชนะบรรจุ	059 นำวัสดุที่ไม่ใช่แล้วอื่น ๆ กลับคืนมาใหม่ (other recovery unlisted materials) ให้ระบุ
031 นำกลับมาใช้ซ้ำ (reuse) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช่แล้วนั้น ๆ	061 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) หรือวิธีเคมีชีวภาพ (chemical biological treatment)
032 ส่งกลับผู้ขายเพื่อกำจัด (return to original producer for disposal) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน	062 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) เพื่อใช้ก๊าซชีวภาพหรือก๊าซไฮโดรเจนเป็นพลังงาน
033 นำบรรจุภัณฑ์กลับไปบรรจุใหม่หรือใช้ซ้ำ (reuse container; to be refilled) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน	063 บำบัดด้วยวิธีทางเคมี (chemical treatment) หรือบำบัดด้วยวิธีทางกายภาพ (physical treatment) หรือบำบัดด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment)
039 นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่น ๆ (other reuse methods) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช่แล้วนั้น ๆ ให้ระบุ	065 บำบัดน้ำเสียด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment of wastewater)
041 ใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน (use as fuel substitution or burn for energy recovery) โดยตรงในเตาเผา (incinerator) หรือเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace)	066 เขาระบบบำบัดน้ำเสียรวม (discharge into central wastewater treatment plant)
042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator) เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบายทาง	067 ปรับเสถียรด้วยวิธีทางเคมี (chemical stabilization)
	068 ปรับเสถียรหรือตรึงทางเคมีโดยใช้ซีเมนต์หรือวัสดุ pozzolanic (chemical fixation using cementitious and/or pozzolanic material)

เอกสารแนบที่ 13

เอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว (กอ.2)

เลขที่อ้างอิง 1-19-1068-116996-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

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

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :
 ชื่อผู้ขับขี่ : เลขทะเบียนพาหนะ : พาหนะที่ใช้ : รถพ่วง
 โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : สระบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน
 ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494
 สถานที่ตั้ง : 88/1 หมู่ที่ 8 ถนน- ตำบลห้วยแห้ง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	ตะกอนจากโรงระบายน้ำ	170505	ถัง 200 ลิตร	16	3.6

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 3.6 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[/] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 3.6 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 28/10/2568
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 12.00 น.
 ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : ชื่อ ลายมือชื่อ วันที่ : 28/10/68

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
 ลงชื่อผู้ขับขี่ : ลายมือชื่อ วันที่ : 28/10/68

[] ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494

ส่วนที่ ๓/๑
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ :
 ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : สระบุรี
 ใช้ระยะเวลา : 1 วัน
 วันที่มาถึง : 28/10/68 เวลาที่มาถึง : 18.51

ส่วนที่ ๓/๒
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าบริหารจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 28/10/68
 ปริมาณที่รับมอบ : 3.60 ตัน
 [/] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ
 วันที่รับมอบ : 28/10/68 เวลาที่มอบ : 18.51
 [/] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ
 [] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 29/10/68
 ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 3.6 ตัน
 วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 29/10/68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 15.40
 ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน
 [/] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 [/] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)
 [] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)
 ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : ลายมือชื่อ : วันที่ : 28/10/68

เลขที่อ้างอิง 1-20-0968-111820-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)					
ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อการ					
ชื่อผู้ก่อการ : บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)			เลขทะเบียนโรงงาน : 91090100125419 <i>CON</i>		
สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000					
เบอร์โทรศัพท์ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว :					
ชื่อผู้ขับขี่ : <i>[REDACTED]</i>		เลขทะเบียนพาหนะ : <i>[REDACTED]</i>		พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก	
โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง		ไปยังจังหวัด : ชลบุรี		ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน	
ผู้รับดำเนินการ : บริษัท รีไซเคิล เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10200700125432		
สถานที่ตั้ง : 57 หมู่ที่ 7 ถนนเจริญโชคดี ตำบลท่าบุญมี อำเภอกะเจินทร์ จังหวัดชลบุรี 20240					
เบอร์โทรศัพท์ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :					
ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	ภาชนะบรรจุเป็นสารเคมี	150110	เที่ยว	1	1.0
รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 1 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน					
<input checked="" type="checkbox"/> น้ำหนักชั่งจริง <input type="checkbox"/> น้ำหนักประมาณการ					
ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น			ปริมาณที่ส่งมอบ : 1 ตัน		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่ส่งมอบ : 25/09/2568		
และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ			เวลาที่ส่งมอบ : <i>11.30 น.</i>		
ลงชื่อผู้ก่อการ : <i>[REDACTED]</i>			<i>25/9/68</i>		
ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ					
ลงชื่อผู้ขับขี่ : <i>[REDACTED]</i>			วันที่ : <i>25/9/68</i>		
<input type="checkbox"/> ผู้ก่อการได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจดทะเบียนการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว					
ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ					
ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท รีไซเคิล เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10200700125432		
ส่วนที่ ๓/๑			ขนส่งจากจังหวัด : <i>ระยอง</i> มายังจังหวัด : <i>ชลบุรี</i>		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว			ใช้ระยะเวลา : <i>1</i> วัน		
ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ			วันที่มาถึง : <i>25/09/68</i>		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : <i>[REDACTED]</i>			เวลาที่มาถึง : <i>14:00</i>		
ส่วนที่ ๓/๒			ปริมาณที่รับมอบ : <i>1</i> ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น			<input checked="" type="checkbox"/> น้ำหนักชั่งจริง <input type="checkbox"/> น้ำหนักประมาณการ		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่รับมอบ : <i>26/09/68</i> เวลาที่มอบ : <i>08:00</i>		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : <i>[REDACTED]</i> วันที่ : <i>26/09/68</i>			<input type="checkbox"/> ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ		
			<input checked="" type="checkbox"/> เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว		
ส่วนที่ ๓/๓			ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : <i>1</i> ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว			วันที่จัดการแล้วเสร็จ : <i>30/09/68</i> เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : <i>09:00</i>		
ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต			ปริมาณคงเหลือ : <i>0</i> ตัน		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : <i>[REDACTED]</i> วันที่ : <i>30/09/68</i>			<input checked="" type="checkbox"/> ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง		
ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อการสรุปผลการจัดการ					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น					
<input checked="" type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)					
<input type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)					
<input type="checkbox"/> ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)					
<input type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้บริหารจัดการรายได้มอบให้ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)					
ลงชื่อผู้ก่อการ : <i>[REDACTED]</i>			ลายมือชื่อ <i>[REDACTED]</i> วันที่ : <i>22/10/68</i>		

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

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

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว :

ชื่อผู้ขับ : เลขทะเบียนพาหนะ : กท / พาหนะที่ใช้ : รถพ่วง

โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : สระบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494

สถานที่ตั้ง : 88/1 หมู่ที่ 8 ถนน- ตำบลห้วยแห้ง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110

เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Spent Cat & Adsorbent	160801	ถัง 200 ลิตร	18	4.94

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 4.94 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 4.94 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 06/08/2568
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 11.40 น.
 ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : วันที่ : 6/8/68

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับ : วันที่ : 6/8/68

☐ ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494

ส่วนที่ ๓/๑
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วันที่ : 6/8/68
 ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : สระบุรี
 ใช้ระยะเวลา : 2 วัน
 วันที่มาถึง : 6/8/68
 เวลาที่มาถึง : 09.04

ส่วนที่ ๓/๒
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าบริหารจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่รับมอบ : 4.94 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม ☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วันที่ : 6/8/68 วันที่รับมอบ : 6/8/68 เวลาที่มอบ : 09.04
☒ ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ
☐ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 4.94 ตัน
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 7/8/68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 14.50
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วันที่ : 7/8/68 ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน
☒ ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น
☒ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)
☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๔)
☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)
☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)
 ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : ลายมือชื่อ : วันที่ : 6/8/68

1500521158
 3010072816
 IVC-68090883

ยธธ 11/8/68

เอกสารแนบที่ 14

เอกสารใบเสร็จการจัดขยะมูลฝอย เทศบาลตำบลเชิงเนิน เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01148/68
วันที่ 1 กันยายน 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าธรรมเนียมเก็บขยะมูลฝอย	56,000.00	ประจำเดือนกรกฎาคม 2568
	ที่อยู่ 299 ม.5 ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง		
	ค.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง		
	รวมเงิน	56,000.00	
ตัวอักษร (ห้ามมีพื้นที่ว่าง)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ผู้รับเงิน

โอนเป็นรายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาเมืองระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 29 สิงหาคม 2568	56,000.00 บาท
รวม	56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01149/68
วันที่ 1 กันยายน 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้อื่นๆ	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขยะมูลฝอย ประจำเดือนกรกฎาคม 2568
	รวมเงิน	44,000.00	
ตัวอักษร (ห้ามมีพื้นที่ว่าง)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ผู้รับเงิน

โอนเป็นรายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาเมืองระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 29 สิงหาคม 2568	44,000.00 บาท
รวม	44,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01150/68
วันที่ 1 กันยายน 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าธรรมเนียมเก็บขยะมูลฝอย	56,000.00	ประจำเดือนสิงหาคม 2568
	ที่อยู่ 299 ม.5 ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง		
	ค.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง		
	รวมเงิน	56,000.00	
ตัวอักษร (ห้ามมีพื้นที่ว่าง)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ผู้รับเงิน

โอนเป็นรายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาเมืองระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 29 สิงหาคม 2568	56,000.00 บาท
รวม	56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01151/68
วันที่ 1 กันยายน 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้อื่นๆ	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขยะมูลฝอย ประจำเดือนสิงหาคม 2568
	รวมเงิน	44,000.00	
ตัวอักษร (ห้ามมีพื้นที่ว่าง)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ผู้รับเงิน

โอนเป็นรายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาเมืองระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 29 สิงหาคม 2568	44,000.00 บาท
รวม	44,000.00 บาท

ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ 01 วันที่ 14

พนักงาณ เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินค่าจ้างงานก่อสร้างถนนคอนกรีตเสริมเหล็ก กว้าง 3 เมตร ยาว 10 เมตร

จาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เป็นเงิน 11,000 บาท สด

(ตัวอักษร) - อีเมลของเทศบาลฯ

ไว้ถูกต้องแล้ววันที่ 10 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2568

ผู้รับเงิน
นางสาวกมลทิพย์

ใบเสร็จรับเงินค่ามุลอย

เลขที่ 01 วันที่ 47

สำนักงานเทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินค่ามุลอยขยะ - อีกร - เดือน

ประจำเดือน กันยายน 2568 จำนวน 1000 บาท (หนึ่งพันบาทถ้วน)

บ้านเลขที่ 101 หมู่ที่ 1 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง

จังหวัดระยอง เป็นเงิน 1000.00 บาท สด

ไว้แล้ว เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2568

ผู้รับเงิน
นางสาวกมลทิพย์

ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00154/69

วันที่ 10 พฤศจิกายน 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	56,000.00	ประจำเดือน ตุลาคม 2568
	ที่อยู่ 299 ม.5 ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง		
	ม.- ช.- อ.- ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง		
	รวมเงิน	56,000.00	
ตัวอักษร (ห้ามเขียนทับข้อความ)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ผู้รับเงิน

ใบนี้สามารถใช้เป็นหลักฐานการรับเงิน จาก (ธนาคาร) สาขาระยอง	56,000.00 บาท
เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 7 พฤศจิกายน 2568	
รวม :	56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00155/69

วันที่ 10 พฤศจิกายน 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้อื่นๆ	44,000.00	ค่าจ้างในการเก็บขนขยะมูลฝอย ประจำเดือน ตุลาคม 2568
	รวมเงิน	44,000.00	
ตัวอักษร (ห้ามเขียนทับข้อความ)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ผู้รับเงิน

ใบนี้สามารถใช้เป็นหลักฐานการรับเงิน จาก (ธนาคาร) สาขาระยอง	44,000.00 บาท
เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 7 พฤศจิกายน 2568	
รวม :	44,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00297/69

วันที่ 4 ธันวาคม 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	56,000.00	ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568
	ที่อยู่ 299 ม.5 ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง ม.- ช.- อ.-		
	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง		
	รวมเงิน	56,000.00	
ตัวอักษร (ห้ามเขียนทับข้อความ)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ผู้รับเงิน

ใบนี้สามารถใช้เป็นหลักฐานการรับเงิน จาก (ธนาคาร) สาขาระยอง	56,000.00 บาท
เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 28 พฤศจิกายน 2568	
รวม :	56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00298/69
วันที่ 4 ธันวาคม 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้นิติบุคคลอื่น ๆ	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขยะมูลฝอย ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568
รวมเงิน		44,000.00	
ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ

ผู้รับเงิน

ใบเสร็จแนบท้ายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 28 พฤศจิกายน 2568	:	44,000.00 บาท
รวม :		44,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00384/69
วันที่ 19 ธันวาคม 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	56,000.00	ประจำเดือน ธันวาคม 2568
รวมเงิน		56,000.00	
ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ

ผู้รับเงิน

ใบเสร็จแนบท้ายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 19 ธันวาคม 2568	:	56,000.00 บาท
รวม :		56,000.00 บาท

สรุปนำหนักระยะเทศบาลโดยเทศบาลตำบลเชิงเนินปี 2568

ลำดับ	เดือน	ปริมาณกำจัดขยะ(ก.ก.)
7	กรกฎาคม	49,210.00
8	สิงหาคม	43,350.00
9	กันยายน	49,750.00
10	ตุลาคม	46,710.00
11	พฤศจิกายน	44,200.00
12	ธันวาคม	46,630.00
		279,850.00



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00385/69
วันที่ 19 ธันวาคม 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้นิติบุคคลอื่น ๆ	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขยะมูลฝอย ประจำเดือน ธันวาคม 2568
รวมเงิน		44,000.00	
ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ

ผู้รับเงิน

ใบเสร็จแนบท้ายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 19 ธันวาคม 2568	:	44,000.00 บาท
รวม :		44,000.00 บาท

สรุปนำหน้าห้กษะเทศบาลโดยเทศบาลตำบลเชิงเนินปี 2568

ลำดับ	เดือน	ปริมาณกำจัดขยะ(ก.ก.)
7	กรกฎาคม	49,210.00
8	สิงหาคม	43,350.00
9	กันยายน	49,750.00
10	ตุลาคม	46,710.00
11	พฤศจิกายน	44,200.00
12	ธันวาคม	46,630.00
		279,850.00

เอกสารแนบที่ 15

รายงานสิ่งปลูกสร้างหรือวัสดุไม้ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด)
ข้อมูลเดือนมกราคม-ธันวาคม ประจำปี 2568

การรายงานข้อมูลต่อกระทรวงอุตสาหกรรม

สิ่งแวดล้อม

ข้อมูลสิ่งปฏิกูลของเสีย (ผู้ก่อกำเนิด)

ผู้ควบคุมระบบจัดการมลพิษทางอุตสาหกรรม

ผู้ควบคุม	
เลขบัตรประชาชน	
เลขทะเบียนผู้ควบคุม	
คำนำหน้าชื่อ	
ชื่อ	
นามสกุล	

เอกสารฉบับนี้จัดทำจากระบบ iSingleForm

การกักเก็บสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน

ไม่มีการกักเก็บ

ส่งกำจัดผู้รับกำจัดภายนอกทั้งหมด

ลำดับ	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ความเป็นอันตราย	ปริมาณ (ตัน)	วิธีการจัดเก็บ	ลักษณะบรรจุภัณฑ์	เหตุผลความจำเป็น
1	160802	Spent Catalyst CR601	อันตราย	3	ภายในอาคาร	ถัง 200 ลิตร	มีปริมาณน้อย ()

เอกสารฉบับนี้จัดทำจากระบบ iSingleForm

การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน

ไม่มีการจัดการ
ส่งกำจัดผู้รับกำจัดภายนอกทั้งหมด

ลำดับ	การจัดการ	ประเภทของการจัดการ	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ความเป็นอันตราย	ปริมาณที่เกิด (ตัน)	ปริมาณที่จัดการ (ตัน)	จุดเกิดของเสีย	บริเวณที่จัดการ	ระยะเวลา
ไม่มีข้อมูล										

เอกสารฉบับนี้จัดทำจากระบบ iSingleForm

การนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกไปจัดการนอกบริเวณโรงงาน

ลำดับ	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ความเป็นอันตราย	ปริมาณ (ตัน)	รหัสกำจัด	ชื่อผู้รับกำจัดบำบัด
1	170404	เศษสังกะสี	ไม่อันตราย	3.0	011 คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ (sorting)	บริษัท เมต้าพลัส รีไซเคิล จำกัด
2	170404	เศษสังกะสี	ไม่อันตราย	3.02	011 คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ (sorting)	บริษัท พี.ที.ซีพาวเวอร์ แอนด์ โลจิสติกส์ จำกัด
3	130503	Sludge oil	อันตราย	12.18	042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator) เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำ และเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง	บริษัท เอส ซี ไอ ไซเคอวิสเซส จำกัด
4	150110	พลาสติกเกลลอน 25	อันตราย	2.46	039 นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่นๆ (other reuse methods) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช้แล้วนั้นๆ ให้ระบุ	บริษัท กวีกาญจน์ จำกัด 2002 จำกัด
5	150110	ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี	อันตราย	15	049 นำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ (other recycle methods)	บริษัท รีไซเคิล เอ็นจิเนียริง จำกัด

เอกสารฉบับนี้จัดทำจากระบบ iSingleForm

ลำดับ	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ความเป็นอันตราย	ปริมาณ (ตัน)	รหัสกำจัด	ชื่อผู้รับกำจัดบำบัด
6	150202	Filter	อันตราย	3.37	042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator) เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำ และเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง	บริษัท ฮัสเกร็น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
7	150202	ขยะกวาดพื้น	อันตราย	1.22	043 เผาเพื่อใช้เป็นพลังงาน (burn for energy recovery) เฉพาะวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายสำหรับเตาไฟ (stove) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace)	บริษัท เอสซีจี ซีเมนต์ จำกัด
8	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี	อันตราย	5.14	042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator) เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำ และเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง	บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)

เอกสารฉบับนี้จัดทำจากระบบ iSingleForm

ลำดับ	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ความเป็นอันตราย	ปริมาณ (ตัน)	รหัสกำจัด	ชื่อผู้รับกำจัดบำบัด
9	150202	ทรายปนเปื้อนน้ำมัน	อันตราย	6.9399999999999995	042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator) เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำ และเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง	บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
10	150202	วัสดุปนเปื้อนปรอท	อันตราย	1.6600000000000001	075 เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตราย (burn for destruction in hazardous waste incinerator)	บริษัท อัครีปาราก จำกัด (มหาชน)
11	150202	เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน	อันตราย	2.69	042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator) เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำ และเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง	บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
12	160602	Ni-Cd Battery	อันตราย	0.3	081 รวบรวมและส่งออกนอกประเทศ (collect and export)	

เอกสารฉบับนี้จัดทำจากระบบ iSingleForm

ลำดับ	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ความเป็นอันตราย	ปริมาณ (ตัน)	รหัสกำจัด	ชื่อผู้รับกำจัดบำบัด
13	160708	น้ำปนเปื้อนน้ำมัน	อันตราย	5.57	042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator) เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำ และเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง	บริษัท เอส ซี ไอ ใต้ เซอร์วิส จำกัด
14	160801	Spent Cat & Adsorbent	ไม่อันตราย	1.03	042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator) เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำ และเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง	บริษัท เมตเตอร์ เวสต์ กรีน จำกัด (มหาชน)
15	160802	Spent Catalyst 15R001	อันตราย	126.66	081 รวบรวมและส่งออกนอกประเทศ (collect and export)	
16	160802	Spent Catalyst ATIS-2L	อันตราย	5.804	081 รวบรวมและส่งออกนอกประเทศ (collect and export)	
17	160807	Spent Catalyst 10R001	อันตราย	4.63	081 รวบรวมและส่งออกนอกประเทศ (collect and export)	
18	160807	Spent Catalyst Absorbent MRU	อันตราย	29.92	052 เข้ากระบวนการนำโลหะกลับมาใหม่ (reclamation/regeneration of metal and metal compounds)	บริษัท บีเอ็มที เอเชีย จำกัด



เอกสารแนบที่ 16

กฎความปลอดภัยและขั้นตอนในการเข้ารับ-ส่งผลิตภัณฑ์



หมายเลขเอกสาร S5300-1001 Rev.6

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของเข้า-ออก
(Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area)

จัดทำโดย

หน่วยงานรักษาความปลอดภัย (INIM)



หมายเลขเอกสาร S5300-1001 Rev.6



คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของเข้า-ออก

แก้ไขครั้งที่ 6,

(Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2568

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของเข้า-ออก

(Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area)

รายละเอียดเอกสาร

ชนิดเอกสาร	: คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ชื่อเอกสาร	: ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของ เข้า-ออก (Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area)
หมายเลขเอกสาร	: S5300-1001 Rev.6
หน่วยงานรับผิดชอบ	: หน่วยงานรักษาความปลอดภัย (INIM)
ผู้รับผิดชอบกระบวนการ	: [REDACTED] เจ้าหน้าที่หน่วยงานรักษาความปลอดภัย (INIM)
ผู้ตรวจทาน	: [REDACTED] ผู้จัดการอาวุโสส่วนเขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซีและชุมชน สัมพันธ์ (INIM)
ผู้อนุมัติกระบวนการ	: [REDACTED] ผู้จัดการฝ่ายบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี กิจการเพื่อ สังคมและชุมชนสัมพันธ์ (ININ)
ครั้งที่แก้ไข	: 6
เริ่มมีผลใช้งาน	: วันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2568



สารบัญ

วัตถุประสงค์ (Objective)	4
ขอบเขต (Scope)	4
บทนิยาม (Definition)	4
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	6
ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	6
1. การผ่านเข้า-ออก ของยานพาหนะ	6
2. การขออนุญาตให้บุคคลภายนอกเข้าโรงงาน	6
3. การขออนุญาตนำสิ่งของ เครื่องมือ เข้า - ออก	6
4. หน่วยงานรักษาความปลอดภัย มีหน้าที่	7
5. การตรวจสอบคนงานผู้รับเหมาที่ผ่านเข้า - ออก	7
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart) บุคคลภายนอกมาติดต่อผ่านเข้าโรงงาน	16
เอกสารอ้างอิง (References)	19
การบันทึก (Record Control)	19
บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)	19
ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)	20
ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)	20



วัตถุประสงค์ (Objective)

เพื่อให้การผ่านเข้า- ออกของบุคคล ยานพาหนะและการนำสิ่งของเข้า- ออก พื้นที่ต่างๆ ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี เป็นไปอย่างมีระเบียบ มีความปลอดภัย และเป็นการป้องกันทรัพย์สินของบริษัทฯ

ขอบเขต (Scope)

ระเบียบการปฏิบัติฯ นี้ใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติของพนักงานรักษาความปลอดภัย ในการตรวจสอบการผ่านเข้า - ออกบุคคล ยานพาหนะและสิ่งของ ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

บทนิยาม (Definition)

- 1.1 บริษัทฯ หมายถึง บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) หรือ IRPC (IRPC Public Company Limited)
- 1.2 บริษัทในเครือ หมายถึง บริษัทต่างๆ ที่อยู่ใในเครือของ บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- 1.3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี หมายถึง พื้นที่ตั้งของโรงงานอุตสาหกรรมครบวงจร ประกอบไปด้วยโรงงาน อุตสาหกรรมปิโตรเคมี โรงกลั่นน้ำมัน โรงงานผลิตไฟฟ้าและท่าเรือขนส่งทางทะเล ตั้งอยู่ในเขตจังหวัดระยอง เพื่อให้การติดต่อ ประสานงานรวดเร็วและคล่องตัว จึงจัดแบ่งพื้นที่ในการเรียกขานเป็น ZONE และ AREA ย่อยๆ ดังนี้
 - 1.3.1 ZONE 1 หมายถึง พื้นที่ฝั่ง IRPC ใน เขตแนวรั้วทั้งหมด
 - 1.3.2 ZONE 2 หมายถึง พื้นที่ฝั่งโรงไฟฟ้า (PW / CHP) ทั้งหมด
 - 1.3.3 ZONE 3 หมายถึง พื้นที่ฝั่งคลังเก็บน้ำมันและคลังน้ำมันระยอง (TF2) ทั้งหมด
 - 1.3.4 ZONE 4 หมายถึง พื้นที่ฝั่งท่าเรือ IRPC (PORT / ICD) ทั้งหมด
 - 1.3.5 ZONE 5 หมายถึง พื้นที่ฝั่ง IP เป็นเขตประกอบการอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ (EIZ)
 - 1.3.6 AREA ย่อยๆ หมายถึง พื้นที่ย่อยของบริษัทฯ ที่อยู่นอกเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี เช่น โรงกรองน้ำ บ้านค่าย (BK) บ้านพักพนักงาน (HS : Housing) ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชน (Community Center) ศูนย์นวัตกรรม ไออาร์พีซี (IIC : IRPC Innovation Center)
- 1.4 เขตควบคุมประกายไฟชั้นนอก หมายถึง พื้นที่เขตผลิตที่เสี่ยงต่อการเกิดอัคคีภัย ซึ่งยานพาหนะที่จะผ่านเข้าเขตนี้จะต้องสวมท่อ ป้องกันประกายไฟตลอดเวลา



- 1.5 เขตควบคุมประกายไฟชั้นใน หมายถึง พื้นที่เขตผลิตที่เสี่ยงต่อการเกิดอัคคีภัยสูง ซึ่งการนำยานพาหนะ เครื่องยนต์ หรือเครื่องจักรกลที่ใช้เชื้อเพลิงในการสันดาปภายใน ที่จะผ่านเข้าใช้งานในเขตนี้จะต้องสวมท่อป้องกันประกายไฟตลอดเวลา และต้องขอใบอนุญาตให้สิ่งมีประกายไฟก่อนทุกครั้ง
- 1.6 ท่อป้องกันประกายไฟ หมายถึง ท่อโลหะที่ใช้สำหรับสวมที่ปลายท่อไอเสียของรถยนต์ เครื่องยนต์หรือเครื่องจักรกล ก่อนผ่านเข้าเขตผลิตหรือเขตควบคุมประกายไฟ เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดไฟเล็ดลอดออกมาจากท่อไอเสีย ซึ่งอาจเป็นต้นเหตุของการเกิดเพลิงไหม้ได้ โดยเฉพาะภายในพื้นที่เขตผลิตเกี่ยวกับปิโตรเคมีและโรงกลั่นน้ำมัน
- 1.7 เครื่องยนต์หรือเครื่องจักรกลแบบสันดาปภายใน หมายถึง ยานพาหนะหรือเครื่องจักรกลที่ใช้เครื่องยนต์ที่มีกระบอกสูบหรือเผาไหม้ส่วนผสมของเชื้อเพลิงกับอากาศเกิดขึ้นภายในเครื่องยนต์ แรงระเบิดจากการเผาไหม้จะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงาน เพื่อใช้ในการขับเคลื่อน คว้นหรือไอเสียจะออกจากช่องหรือท่อไอเสีย ซึ่งอาจมีประกายไฟเล็ดลอดออกมาด้วย
- 1.8 รถยนต์ไฟฟ้า หมายถึง ยานพาหนะที่ใช้มอเตอร์ไฟฟ้าในการขับเคลื่อน โดยใช้ไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานอาจเป็นแบตเตอรี่หรือแหล่งพลังงานอื่นโดยไม่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง ไม่ปล่อยคาร์บอนมอนอกไซด์
- 1.9 ยานพาหนะส่วนบุคคล หมายถึง รถยนต์ทุกชนิดที่หน่วยงานบริการทั่วไป/ส่วนธุรการ (ระยอง) /ฝ่ายบริหารทั่วไป จัดหาเพื่อให้บริการแก่นักงานและหน่วยงานในกิจการบริษัทฯ
- 1.10 ยานพาหนะประจำหน่วยงาน หมายถึง รถยนต์ที่หน่วยงานบริการทั่วไป/ส่วนธุรการ (ระยอง) /ฝ่ายบริหารทั่วไป จัดหาให้หน่วยงานที่มีความจำเป็นต้องใช้ และจัดให้กับผู้บริหารตั้งแต่ระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปใช้ในกิจกรรมต่างๆ
- 1.11 รถยนต์ส่วนตัวพนักงาน หมายถึง รถยนต์ส่วนตัวของพนักงานที่ได้รับสตีกเกอร์อนุญาตให้ผ่านเข้าโรงงาน
- 1.12 รถยนต์บริษัทผู้รับเหมา หมายถึง รถยนต์ของบริษัท ห้างร้านต่างๆ ที่รับเหมางานกับบริษัทฯ หรือบริษัทในเครือ โดยได้รับสตีกเกอร์อนุญาตให้ผ่านเข้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตามพื้นที่ต่าง ๆ
- 1.13 รถยนต์ภายนอก หมายถึง รถยนต์ของบุคคลภายนอกที่เข้ามาติดต่องานกับบริษัทฯ หรือบริษัทในเครือ
- 1.14 รถบรรทุกสินค้า หมายถึง รถยนต์บรรทุกตั้งแต่ 6 ล้อขึ้นไปที่ใช้บรรทุกรับ – ส่งสินค้า ประเภทเม็ดพลาสติก น้ำมัน สารเคมีหรือปิโตรเคมี
- 1.15 พนักงาน หมายถึง พนักงานและลูกจ้างของบริษัทฯ หรือบริษัทในเครือ
- 1.16 คนงานผู้รับเหมา หมายถึง คนงานหรือลูกจ้างของบริษัท ห้างร้าน ผู้รับเหมาต่างๆ ที่เข้ามารับเหมางานกับบริษัทฯ หรือบริษัทในเครือ
- 1.17 บุคคลภายนอก หมายถึง บุคคลภายนอกทั่วไปที่เข้ามาติดต่องานกับบริษัทฯ หรือบริษัทในเครือ
- 1.18 ผู้มาติดต่อ หมายถึง บุคคลภายนอก ซึ่งไม่ใช่ลูกจ้างของบริษัทฯ มาติดต่องานประสานงานกับพนักงานบริษัทฯ รวมทั้งคนเรือ, Ship Agent, เจ้าหน้าที่ราชการ, แขกเยี่ยมชมท่าเรือ



- 1.19 คนงานผู้รับเหมา หมายถึง คนงานหรือลูกจ้างของบริษัทผู้รับเหมา, ห้างร้านต่าง ๆ ที่เข้ามารับเหมางาน ทำงานให้กับบริษัทฯ หรือบริษัทในเครือ
- 1.20 ส่วนราชการ หมายถึง ข้าราชการพลเรือน ทหาร ตำรวจและอาสาสมัครองค์กรต่างๆ
- 1.21 สิ่งของเข้า-ออก หมายถึง วัสดุ อุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักร สินค้าของบริษัทฯประเภทเม็ดพลาสติก น้ำมัน สารเคมีผลิตภัณฑ์จากปิโตรเคมีและอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการผลิต ของเหลือใช้ที่นำออกนอกโรงงานหรือนำไปเก็บไว้ในสถานที่จัดเก็บ
- 1.22 ใบ D/O หมายถึง ใบกำกับสินค้า/ใบส่งของ (INVOICE / DELIVERY ORDER)
- 1.23 ระเบียบเกี่ยวกับเวลาทำงาน
 - 1.23.1 เวลาทำงานปกติ หมายถึง ตั้งแต่เวลา 08.00 - 17.00 น. (จันทร์ - ศุกร์)
 - 1.23.2 นอกเวลาทำงานปกติ หมายถึง ตั้งแต่เวลา 17.00 - 08.00 น. และวันหยุดของบริษัทฯ
 - 1.23.3 ยามวิกาล หมายถึง ตั้งแต่เวลา 19.00 - 07.00 น.
 - 1.23.4 เวลาเร่งด่วน หมายถึง ช่วงเวลา 07.00 - 08.00 น. และ เวลา 17.00 - 18.00 น.
ยกเว้น พื้นที่ฝั่ง IP หมายถึง ช่วงเวลา 07.30 - 08.05 น. และ เวลา 17.00 - 17.15 น.

หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

1. ทุกหน่วยงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี และบุคคลภายนอกที่เข้ามาติดต่อ
2. หน่วยงานรักษาความปลอดภัยยึดถือระเบียบนี้เป็นข้อปฏิบัติในการตรวจสอบและควบคุม บุคคล ยานพาหนะและสิ่งของเข้า-ออก พื้นที่ต่างๆของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)

1. การผ่านเข้า-ออก ของยานพาหนะให้ปฏิบัติตาม ตารางสรุปการอนุญาตให้บุคคล ยานพาหนะผ่าน เข้า-ออก โรงงานพื้นที่ ZONE ต่างๆ ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
2. การขออนุญาตให้บุคคลภายนอกเข้าโรงงาน ให้ปฏิบัติตามระเบียบการอนุญาตบุคคลภายนอกเข้าเขตโรงงานตาม ZONE ต่างๆ ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
3. การขออนุญาตนำสิ่งของ เครื่องมือ เข้า - ออก ให้ปฏิบัติตามระเบียบ
 - 3.1 การนำสิ่งของเข้าให้แจ้งรปภ.จุดทางเข้าและทำใบขออนุญาตนำสิ่งของ เครื่องมือ เข้ามาใช้ในโรงงาน (แบบฟอร์ม 5300F-020) พื้นที่ ZONE ต่างๆ ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ได้ที่ รปภ.จุดทางเข้า-ออก ของแต่ละพื้นที่



- 3.2 การนำของออกนอกโรงงาน ถ้าเป็นบริษัทผู้รับเหมาต้องแจ้งทางหน่วยงานรักษาความปลอดภัย ก่อนขนของขึ้นรถ โดยมาลงทะเบียนที่ศูนย์ประสานงานรักษาความปลอดภัยของแต่ละ ZONE (ต้องแนบ ใบสำเนาของใบขออนุญาตนำของเข้าประกอบด้วยทุกครั้ง จะเขียนหรือทำแบบฟอร์มขึ้นใหม่ไม่ได้)
4. หน่วยงานรักษาความปลอดภัย มีหน้าที่ส่งสำเนาใบขออนุญาตให้นำสิ่งของออกนอกโรงงาน แบบฟอร์ม FORM No.102 ให้หน่วยงานต้นสังกัด ในวันทำการวันถัดไป
- 4.1 การนำของเหลือใช้ไปเก็บไว้ในลาน SCRAP YARD พื้นที่ IP ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี การยื่นอนุญาต โดยผู้จัดการคลังปฏิบัติการ ผู้จัดการธุรการ ผู้จัดการคลังสินค้า และผู้จัดการผู้ก่อกำเนิด SCRAP โดยการขนย้ายต้องอยู่ในช่วงเวลาทำงานปกติ
- 4.2 พนักงานบริษัท และบริษัทในเครือ เมื่อเข้าในโรงงานแล้ว เวลาจะผ่านออกนอกโรงงาน พื้นที่ ZONE ต่างๆ ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีทางพนักงาน รปภ. จะขออนุญาตตรวจค้นยานพาหนะ กระเป๋า หีบ ห่อ หรือย่ำ ถ้ามีการนำของออกต้องปฏิบัติตามระเบียบ
5. การตรวจสอบคนงานผู้รับเหมาที่ผ่านเข้า – ออก
- 5.1 คนงานผู้รับเหมาสามารถเข้าเขตโรงงาน เพื่อทำงานได้ตั้งแต่เวลา 06.00-18.00 น. นอกช่วงเวลาดังกล่าวต้องทำใบขออนุญาตทำงานล่วงหน้า กรณีนงาน TA/SD คนงานผู้รับเหมาสามารถทำงานได้ต่อเนื่องตลอด 24 ชั่วโมง(ทำหนังสือแจ้งล่วงหน้า)
- 5.2 คนงานผู้รับเหมาเวลาผ่านเข้า ต้องแสดงบัตรอนุญาตให้เข้าเขตโรงงาน ต่อพนักงาน รปภ. ณ จุดผ่านเข้าทุกครั้ง โดยสามารถผ่านเข้าตามจุดที่ระบุในบัตรเท่านั้น ห้ามเดินไปทำงานโดยเด็ดขาดและต้องขึ้นรถรับ-ส่งเท่านั้น
- 5.3 คนงานผู้รับเหมาเวลาผ่านออก ต้องแสดงบัตรอนุญาตให้พนักงาน รปภ. ตรวจค้นรถยนต์ ตรวจค้นกระเป๋า หีบห่อ หรือย่ำ ทุกครั้ง โดยการนำสิ่งของออกนอกโรงงานต้องปฏิบัติตามระเบียบฯ อย่างเคร่งครัด
- 5.4 ผู้รับเหมาเฉพาะผู้ที่มีหน้าที่ยื่นขออนุมัติ PERMIT อนุญาตให้เข้าพื้นที่บริเวณตึก 10 ปี และพื้นที่ฝั่ง IP ในช่วงเวลาเร่งด่วน



แผนผังแสดงพื้นที่ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี





6. ตารางอนุญาตให้บุคคล ยานพาหนะผ่านเข้า - ออกโรงงาน ZONE 1 (IRPC)

ผู้ผ่านเข้า-ออก	ประเภทยานพาหนะ	หลักฐานที่แสดงให้ รปภ. ตรวจสอบ		เวลาที่ขออนุญาตเข้า	ประตู		หมายเหตุ
		เข้า	ออก		เข้า	ออก	
พนักงาน IRPC	รถยนต์ส่วนตัว	1.สตีกอร์อนุญาตเข้าโรงงาน 2.บัตรประจำตัวพนักงาน	1.บัตรยานพาหนะผ่านเข้า-ออกโรงงาน	ตลอดเวลา			1.พนักงานต้องติดบัตรพนักงาน ให้ รปภ. ตรวจสอบตลอดเวลา
	รถยนต์ส่วนตัว (นอกเวลาทำงานปกติ)			นอกเวลาทำงานปกติ วันหยุดโรงงาน			
	รถจักรยานยนต์	1.บัตรประจำตัวพนักงาน	1.บัตรอนุญาตผ่านเข้า-ออก รถยนต์ รถจักรยานยนต์		1A 22 8A	1A 22 8A	
	รถยนต์ประจำหน่วยงาน	1.บัตรประจำตัวพนักงาน 2.บัตรประจำรถหน่วยงาน	1.ใบอนุญาตออกนอกโรงงานและมีใบอนุญาตจากผู้จัดการ(กรณีผู้ขับไม่ใช่เจ้าของ) 2.บัตรประจำรถหน่วยงาน	ตลอดเวลา			1. บันทึกเวลาเข้า-ออก ด้วยบัตรประจำรถหน่วยงาน / รถส่วนกลาง 2.พนักงานต้องติดบัตรพนักงาน ให้ รปภ. ตรวจสอบตลอดเวลา
	รถยนต์ส่วนบุคคล	1.บัตรประจำตัวพนักงาน 2.บัตรประจำรถส่วนบุคคล	1.บัตรประจำรถส่วนบุคคล				
ผู้รับเหมา	รถยนต์	1.สตีกอร์อนุญาตรถยนต์ ผู้รับเหมาเข้าโรงงาน 2.บัตรประจำตัวผู้รับเหมา	1.สตีกอร์อนุญาตรถยนต์ ผู้รับเหมาเข้าโรงงาน 2.บัตรประจำตัวผู้รับเหมา	เข้าได้ตลอดเวลาที่ ขออนุญาตทำงานไว้			1.นอกเวลาทำงานปกติจะต้องขออนุญาตทำงาน ล่วงหน้า
	รถบรรทุกยกของที่ บรรทุกวัสดุสิ่งของมาส่ง ผู้รับเหมา SITE งาน	1.ใบอนุญาตผ่านเข้าเขต โรงงาน (SF-PR-001) ที่มี ลายเซ็นผู้จัดการโครงการ 2.หนังสือขออนุญาตจาก หน่วยงานหรือโครงการที่มี ลายเซ็นผู้จัดการหรือได้รับ มอบอำนาจ	1.ใบอนุญาตผ่านเข้าเขตโรงงาน (SF-PR-001) ที่มีลายเซ็นของบุคคล ที่มอบอำนาจและผู้อนุญาตต้อง มีลายเซ็นผู้จัดการหรือได้รับ มอบอำนาจ	เฉพาะเวลาทำงานปกติ	8A	8A	1.ดูตารางอนุญาตบุคคลภายนอกเข้าโรงงาน 2.ตัวแทนผู้รับเหมาต้องออกมารับรถส่งของที่ ประตูทางเข้า-ออก โรงงาน
ผู้มาติดต่อ (VISITOR)	รถยนต์ / บุคคล	1.FAX แจ้งจากสำนักงาน กรุงเทพ 2.MEMO ที่ได้รับอนุญาต จาก พนักงานระดับ 9 หรือผู้จัดการขึ้นไป 3.ใบอนุญาตผ่านเข้าเขต โรงงาน (SF-PR-001)	1.ใบอนุญาตผ่านเข้าเขตโรงงาน (SF-PR-001) ที่มีลายเซ็นของบุคคล ที่มอบอำนาจและผู้อนุญาตต้อง	08.00-17.00 น.	1A	1A	1.ดูตารางอนุญาตบุคคลภายนอกเข้าโรงงาน
รถรับ-ส่ง สารเคมี	รับ-ส่งสารเคมี BXT R1,R2 รับ H2/รับก๊าซในที่ SRU เมื่อพักสต็อก	1.แบบฟอร์มการปล่อย รถบรรทุกสินค้าที่มีลายเซ็น ของหน่วยงาน SHIPPING 2.เอกสารควบคุมขั้นตอน UNLOAD ตรวจรับรถ TANK ที่มีลายเซ็น หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	1.แบบฟอร์มการปล่อยรถบรรทุก สินค้าที่มีลายเซ็นของผู้เกี่ยวข้อง ทุกขั้นตอน 2.เอกสารควบคุมขั้นตอน UNLOAD ตรวจรับรถ TANK ที่มี ลายเซ็นของผู้เกี่ยวข้อง	ตลอดเวลา	PO1 13A	PO1 13A	1.บันทึกเวลาเข้า-ออก ลงในใบบันทึกตอน ผ่านเข้า-ออก โรงงาน 2.เอกสารควบคุมขั้นตอน UNLOAD ตรวจรับรถ TANK ที่มีลายเซ็น หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
รถบรรทุก	ถังแก๊สต่างๆ ที่ PC4,UT	1.เอกสารควบคุมขั้นตอน UNLOAD ตรวจรับรถ TANK ที่มีลายเซ็น หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	1.เอกสารควบคุมขั้นตอน UNLOAD ตรวจรับรถ TANK ที่มีลายเซ็น หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง		8A	8A	



7. ตารางอนุญาตให้บุคคล ยานพาหนะผ่านเข้า - ออกโรงงาน ZONE 2 (PW / CHP)

ผู้ผ่านเข้า-ออก	ประเภทยานพาหนะ	หลักฐานที่แสดงให้ รปภ. ตรวจสอบ		เวลาที่ขออนุญาตเข้า	ประตู		หมายเหตุ
		เข้า	ออก		เข้า	ออก	
พนักงาน IRPC	รถส่วนตัว	1.บัตรประจำตัวพนักงาน	1.บัตรยานพาหนะเข้า-ออก				
	รถจักรยานยนต์	2.บัตรประจำตัวพนักงาน	2.บัตรรถจักรยานยนต์ เข้า-ออก				
	รถยนต์ประจำหน่วยงาน	1.บัตรประจำตัวพนักงาน 2.บัตรประจำรถหน่วยงาน	1. กรณีผู้ขับขี่ ไม่ใช่เจ้าของ รถ ต้องแสดงใบอนุญาตนำ รถออกนอกโรงงาน 2.บัตรประจำรถหน่วยงาน	ตลอดเวลา			1. บันทึกเวลาเข้า-ออก ด้วยบัตรประจำรถหน่วยงาน / รถ ส่วนกลาง 2.พนักงานต้องติดบัตรพนักงาน ให้ รปภ.ตรวจสอบตลอดเวลา
	รถยนต์ส่วนบุคคล	1.บัตรประจำตัวพนักงาน 2.บัตรประจำรถส่วนบุคคล	1.บัตรประจำรถส่วนบุคคล 2.กรณีผู้รับเหมาไม่ใช่ เจ้าของรถ ต้องแสดง ใบอนุญาตนำรถออกนอก โรงงาน				
ผู้รับเหมา	รถยนต์	1.สตีกอร์รถยนต์ ผู้รับเหมาเข้าโรงงาน 2.บัตรพนักงานผู้รับเหมา	1.สตีกอร์รถยนต์ ผู้รับเหมาเข้าโรงงาน 2.บัตรพนักงานผู้รับเหมา		IPW 1CHP	IPW 1CHP	1.นอกเวลาทำงานปกติจะต้องส่ง เรื่องขออนุญาตทำงานล่วงหน้า
	รถบรรทุกยกของที่บรรทุก วัสดุสิ่งของเข้ามาส่งผู้รับเหมา ใน Site งาน	1.ใบอนุญาตเข้าเขต โรงงาน SF-PR-001 ที่มี ลายเซ็นผู้จัดการโครงการ 2.หนังสือขออนุญาตจาก หน่วยงานหรือโครงการที่มี ลายเซ็นผู้จัดการหรือ ได้รับมอบอำนาจ	1.ใบอนุญาตผ่านเข้าเขต โรงงาน SF-PR-001 ที่มี ลายเซ็นของบุคคลที่มอบ อำนาจและผู้อนุญาตต้อง	เข้าได้ ตลอดเวลาที่ขอ อนุญาตทำงาน ล่วงหน้าไว้			1.ดูตารางอนุญาตบุคคลภายนอก เข้าโรงงาน 2.ตัวแทนผู้รับเหมาต้องออกมารับ -ส่งของที่ประตูทางเข้า- ออก โรงงาน
ผู้มาติดต่อ VISITOR	รถยนต์ส่วนบุคคล	1. FAX แจ้งจาก สำนักงาน กรุงเทพ 2. MEMO ที่ได้รับอนุญาต จากพนักงานระดับ 9 หรือ ผู้จัดการขึ้นไป 3.ใบอนุญาตผ่านเข้าเขต โรงงาน SF-PR-001	1. ใบอนุญาตผ่านเข้าเขต โรงงาน SF-PR-001 ที่มี ลายเซ็นของบุคคลที่มอบ อำนาจและผู้อนุญาตต้อง				
รถรับส่งสารเคมี และน้ำมัน	1. รถบรรทุกคันเดิมส่ง สารเคมีที่เก่า 2. รถบรรทุกคันเดิมของทำหรือ 3. รถบรรทุกคันเดิมจากถาวร เข้าโรงงาน ไฟฟ้า	1.เอกสารควบคุมขั้นตอน UNLOAD ตรวจ รับรถ TANK ผู้เกี่ยวข้อง 2.ใบ D/O ที่มีลายเซ็นของ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 3. เอกสารควบคุมขั้นตอน UNLOAD ตรวจรับรถ TANK ที่มีลายเซ็น	1.เอกสารควบคุมขั้นตอน UNLOAD ตรวจรับรถ TANK ที่มีลายเซ็น ผู้เกี่ยวข้องทุกขั้นตอน 2. ใบ D/O ที่มีลายเซ็นของ ผู้เกี่ยวข้องทุกขั้นตอน 3. เอกสารควบคุมขั้นตอน UNLOAD ตรวจรับรถ TANK ที่มีลายเซ็น	หรือ ตลอดเวลาที่ขอ อนุญาตทำงาน ล่วงหน้า	2PW	2PW	1. ดูตารางอนุญาตบุคคลภายนอก เข้าโรงงาน 2. บันทึกเวลาเข้า - ออกลงใน แบบฟอร์ม S500F-021 3. พนักงานขับรถ ต้องติดบัตรให้ พนักงาน รปภ. ตรวจสอบ ตลอดเวลา



8. ตารางอนุญาตบุคคลภายนอกเข้าโรงงาน ZONE 3 (TF2)

ผู้ผ่านเข้า-ออก	ประเภทยานพาหนะ	หลักฐานที่แสดงให้ รปภ. ตรวจสอบ		เวลาเพื่ออนุญาตเข้า	ประตู		หมายเหตุ
		เข้า	ออก		เข้า	ออก	
พนักงาน IRPC	รถยนต์ส่วนบุคคล	1. บัตรประจำตัวพนักงาน	1. บัตรยานพาหนะเข้า-ออกโรงงาน	ตลอด เวลา			1. บันทึกเวลาเข้า-ออกด้วยบัตรประจำตัวพนักงาน/รถส่วนบุคคล
	รถจักรยานยนต์	1. บัตรประจำตัวพนักงาน	1. บัตรรถจักรยานยนต์ที่ผ่านเข้า-ออกโรงงาน				
	รถยนต์ประจำหน่วยงาน	1. บัตรประจำตัวพนักงาน 2. บัตรประจำรถหน่วยงาน	1. กรณีผู้ขับขี่ ไม่ใช่เจ้าของรถ ต้องแสดงใบอนุญาตนำรถออกนอกโรงงาน 2. บัตรประจำรถหน่วยงาน				
	รถยนต์ส่วนบุคคล	1. บัตรประจำตัวพนักงาน 2. บัตรประจำรถส่วนบุคคล	1. กรณีผู้รับเหมาไม่ใช่เจ้าของรถ ต้องแสดงใบอนุญาตนำรถออกนอกโรงงาน 2. บัตรประจำรถส่วนบุคคล				
ผู้รับเหมา	รถยนต์	1. สติกเกอร์อนุญาตรถยนต์เข้าโรงงาน 2. บัตรพนักงานผู้รับเหมา	1. สติกเกอร์อนุญาตรถยนต์เข้าโรงงาน 2. บัตรพนักงานผู้รับเหมา	ตลอดเวลาที่ขอ อนุญาต ล่วงหน้าไว้	T1 T9	T1 T9	1. นอกเวลาทำงานปกติจะต้องขอ อนุญาตล่วงหน้า
	รถบรรทุก ภายนอกที่บรรทุกวัสดุ สิ่งของมาส่งผู้รับเหมาใน Site งาน	1. ใบอนุญาตเข้าเขต โรงงาน SF-PR-001 ที่มาพบ ลายเซ็นผู้จัดการโครงการ 2. หนังสือขออนุญาตจาก หน่วยงานหรือโครงการที่มี ลายเซ็นผู้จัดการหรือได้รับ มอบอำนาจ	1. ใบอนุญาตเข้าเขต โรงงาน SF-PR-001 ที่มา พบ				1. ดูตารางอนุญาตบุคคลภายนอกเข้า โรงงาน 2. ตัวแทนผู้รับเหมาต้องออกมารับ - ส่ง ของที่ประตูทางเข้า - ออกโรงงาน
ผู้มาติดต่อ Visitor	รถยนต์ส่วนบุคคล	1. Fax แจ้งจาก สำนักงาน กฎหมาย 2. Memo ที่ได้รับ อนุญาตจาก พนักงานระดับ 9 หรือผู้จัดการแผนก ขึ้นไป 2. เอกสาร BOI	1. ใบอนุญาตผ่านเข้าเขต โรงงาน SF-PR-001 ที่มี ลายเซ็นของบุคคลที่มาพบ และผู้อนุญาตถูกต้อง				1. ดูตารางอนุญาตบุคคลภายนอก เข้าโรงงาน 2. พนักงานต้องออกมารับที่ประตู ทางเข้า-ออกโรงงาน
รถรับ-ส่งน้ำมัน / ก๊าซ	1. รถส่งน้ำมันดิบ 2. รถบรรทุกน้ำมันและ ก๊าซ LPG	1. บัตรพนักงานขับรถที่ โรงงานเป็นผู้ออก(นามสกุล) 2. เอกสาร BOI	1. ใบบว(อ) ที่มีลายเซ็นของ ผู้เกี่ยวข้องทุกชั้นตอน				1. ดูตารางอนุญาตบุคคลภายนอก เข้าโรงงาน 2. บันทึกเวลาเข้า-ออกด้วยบัตรประจำ รถที่หรือเป็นผู้ถือให้ 3. พนักงานขับรถ ต้องติดต่อ พนักงาน รปภ. ตรวจสอบตลอดเวลา



9. ตารางอนุญาตให้บุคคล ยานพาหนะผ่าน เข้า-ออก โรงงาน ZONE 4 (PORT / ICD)

ผู้ผ่านเข้า-ออก	ประเภทยานพาหนะ	หลักฐานที่แสดงให้ รปภ. ตรวจสอบ		เวลาเพื่ออนุญาตเข้า	ประตู		หมายเหตุ
		เข้า	ออก		เข้า	ออก	
พนักงาน IRPC	รถส่วนตัว	1. บัตรประจำตัวพนักงาน	1. บัตรยานพาหนะเข้า-ออก	ตลอด เวลา			1. บันทึกเวลาเข้า-ออกด้วยบัตรประจำตัวพนักงาน/รถส่วนบุคคล
	รถจักรยานยนต์	2. บัตรประจำตัวพนักงาน	2. บัตรรถจักรยานยนต์เข้า-ออก				
	รถยนต์ประจำหน่วยงาน	1. บัตรประจำตัวพนักงาน 2. บัตรประจำรถหน่วยงาน	1. กรณีผู้ขับขี่ ไม่ใช่เจ้าของรถ ต้องแสดงใบอนุญาตนำรถออกนอกโรงงาน 2. บัตรประจำรถหน่วยงาน				
	รถยนต์ส่วนบุคคล	1. บัตรประจำตัวพนักงาน 2. บัตรประจำรถส่วนบุคคล	1. กรณีผู้รับเหมาไม่ใช่เจ้าของรถ ต้องแสดงใบอนุญาตนำรถออกนอกโรงงาน 2. บัตรประจำรถส่วนบุคคล				
ผู้รับเหมา	รถยนต์	1. สติกเกอร์อนุญาตผู้รับเหมาเข้าโรงงาน 2. บัตรพนักงานผู้รับเหมา	1. สติกเกอร์อนุญาตผู้รับเหมาเข้าโรงงาน 2. บัตรพนักงานผู้รับเหมา	เข้าได้ ตลอดเวลาที่ ขอ อนุญาต ล่วงหน้าไว้	PO2	PO2	1. นอกเวลาทำงานปกติจะต้องส่งเรื่อง ขออนุญาตทำงานล่วงหน้า
	รถบรรทุก วัสดุสิ่งของเข้ามาส่งผู้รับเหมา ใน Site งาน	1. ใบอนุญาตเข้าเขต โรงงาน SF-PR-001 ที่มี ลายเซ็นผู้จัดการโครงการ	1. ใบอนุญาตเข้าเขต โรงงาน SF-PR-001 ที่มี ลายเซ็นของบุคคลที่มาพบและ ผู้อนุญาตถูกต้อง				1. ดูตารางอนุญาตบุคคลภายนอกเข้า โรงงาน 2. ตัวแทนผู้รับเหมาต้องออกมารับ - ส่ง ของที่ประตูทางเข้า - ออกโรงงาน
ผู้มาติดต่อ VISITOR	รถยนต์ส่วนบุคคล	1. FAX แจ้งจาก สำนักงาน กฎหมาย 2. MEMO ที่ได้รับ อนุญาตจาก พนักงานระดับ 9 หรือผู้จัดการแผนก ขึ้นไป 3. ใบอนุญาตผ่านเข้าเขต โรงงาน SF-PR-001	1. ใบอนุญาตผ่านเข้าเขต โรงงาน SF-PR-001 ที่มี ลายเซ็นของบุคคลที่มาพบและ ผู้อนุญาตถูกต้อง 2. บัญชีรายชื่อลูกเรือ Crew List และ ใบบันทึกการเข้า-ออก ท้ายเรือ	08.00-17.00 น.			1. ดูตารางอนุญาตบุคคลภายนอกเข้า โรงงาน 2. พนักงานต้องออกมารับที่ประตู ทางเข้า-ออกโรงงาน
รถรับ-ส่งเศษเหล็ก / ถ่านหิน	1. รถบรรทุกสินค้า / เศษเหล็ก 2. รถบรรทุกถ่านหินจากท่าเรือ ไปโรงงานไฟฟ้า	1. เอกสารควบคุม ชั้นตอน UNLOAD ตรวจ รับรถ 1. ใบ D/O ที่มีลายเซ็น ของ แผนกที่เกี่ยวข้อง 1. เอกสารควบคุมชั้นตอน UNLOAD ตรวจรับรถ TANK ที่มีลายเซ็น	1. เอกสารควบคุมชั้นตอน UNLOAD ตรวจรับรถ TANK ที่มีลายเซ็น 1. ใบ D/O ที่มีลายเซ็นของ ผู้เกี่ยวข้องทุกชั้นตอน 1. เอกสารควบคุมชั้นตอน UNLOAD ตรวจรับรถ TANK ที่มีลายเซ็น	เข้าได้ตลอด เวลาที่ขอ อนุญาต ทำงาน ล่วงหน้าไว้	PO6	PO6	1. ดูตารางอนุญาตบุคคลภายนอก/ ทะเบียนรถบรรทุก 2. บันทึกเวลาเข้า - ออกด้วยบัตรประจำ รถที่หรือเป็นผู้ถือให้ 3. พนักงานขับรถ ต้องติดต่อ พนักงาน รปภ. ตรวจสอบตลอดเวลา



10. ตารางอนุญาตให้บุคคล ยานพาหนะผ่าน เข้า-ออก โรงงาน ZONE 5 (IP)

ผู้ผ่านเข้า-ออก	ประเภทยานพาหนะ	หลักฐานที่แสดงให้ ระบุ, ตรวจสอบ		เวลาที่ขอ อนุญาตเข้า	ประตู		หมายเหตุ
		เข้า	ออก		เข้า	ออก	
พนักงาน IRPC	รถยนต์ส่วนตัว	1.บัตรประจำตัว พนักงาน	1.บัตรยานพาหนะเข้า-ออก โรงงาน	ตลอดเวลา	12,16,117	12,16,117	1. บันทึกเวลาเข้า-ออก ด้วยบัตรประจำรถของพนักงานรถ ส่วนกลาง 2. พนักงานบริษัท ไออาร์พีซี สอดคล้องแสดงใบอนุญาตนำรถออกนอกโรงงาน 2. บัตรประจำรถของพนักงาน
	รถจักรยานยนต์	1.บัตรประจำตัว พนักงาน	1.บัตรรถจักรยานยนต์ผ่านเข้า-ออกโรงงาน				
	รถยนต์ประจำหน่วยงาน	1. บัตรประจำตัวพนักงาน 2. บัตรประจำรถของพนักงาน	1. กรณีใช้รถ ไม่ใช่เจ้าของรถ ต้องแสดงใบอนุญาตนำรถออกนอกโรงงาน 2. บัตรประจำรถของพนักงาน				
	รถยนต์ส่วนบุคคล	1. บัตรประจำตัว พนักงาน 2. บัตรประจำรถส่วนบุคคล	1.กรณีผู้รับหมายไม่ใช้เจ้าของ รถ ต้องแสดงใบอนุญาตนำรถออกนอกโรงงาน 2. บัตรประจำรถส่วนบุคคล				
ผู้รับหมาย	รถยนต์	1.สติกเกอร์อนุญาตรถยนต์ผู้รับหมายเข้าโรงงาน 2.บัตรพนักงานผู้รับหมาย	1.สติกเกอร์อนุญาตรถยนต์ผู้รับหมายเข้าโรงงาน 2.บัตรพนักงานผู้รับหมาย	เข้าได้ตลอดเวลาที่ขออนุญาตทำงานล่วงหน้าไว้	12	12	1.นอกเวลาทำงานปกติ 1.ดูการอนุญาตบุคคลภายนอกเข้าโรงงาน 2.ตัวแทนผู้รับหมายต้องออกมารับรถส่งของที่ประตูทางเข้า-ออกโรงงาน
	รถบรรทุกภายนอกที่บรรทุกวัสดุสิ่งของมาส่งผู้รับหมายใน Siteงาน	1.FAXแจ้งเอกสารสำนักงานกฎหมาย 2.MEMOที่ได้รับอนุญาตจากพนักงานระดับ หรือผู้จัดการแผนกขึ้นไป	1.ใบอนุญาตเข้าโรงงาน SF-PR-001 ที่มีลายเซ็นของบุคคลที่มอบหมายและมีผู้อนุญาตถูกต้อง 1.ใบอนุญาตผ่านเข้าเขตโรงงาน SF-PR-001 ที่มีลายเซ็นของบุคคลที่มอบหมายและผู้อนุญาตถูกต้อง				1.ดูการอนุญาตบุคคลภายนอกเข้าโรงงาน 2.ตัวแทนผู้รับหมายต้องออกมารับรถส่งของที่ประตูทางเข้า-ออกโรงงาน
ผู้มาติดต่อ Visitor	รถยนต์/บุคคล	1.FAXแจ้งเอกสารสำนักงานกฎหมาย 2.MEMOที่ได้รับอนุญาตจากพนักงานระดับ หรือผู้จัดการแผนกขึ้นไป 3.ใบอนุญาตผ่านเข้าเขตโรงงาน SF-PR-001	1.ใบอนุญาตผ่านเข้าเขตโรงงาน SF-PR-001 ที่มีลายเซ็นของบุคคลที่มอบหมายและผู้อนุญาตถูกต้อง	08.00-17.00 น.	12	12	1.ดูการอนุญาตบุคคลภายนอกเข้าโรงงาน 2.ตัวแทนผู้รับหมายต้องออกมารับรถส่งของที่ประตูทางเข้า-ออกโรงงาน
รถบรรทุก	1.น้ำมันหล่อลื่นและ ASPHALT 2.ผลิตภัณฑ์ 3.สารเคมี	1.บัตรพนักงานขับรถที่โรงงานเป็นผู้ออก(มอบคีย์) 2.เอกสาร BOI 3.เอกสารควบคุมขั้นตอน UNLOAD หรือรับรถ TANK ที่มีถ่ายเซ็น	1.ใบอนุญาตที่มีลายเซ็นของผู้ที่เกี่ยวข้องของทุกขั้นตอน	ตลอดเวลา			1.ดูการอนุญาตบุคคลภายนอกเข้าโรงงาน 2.บันทึกเวลาเข้า-ออกด้วยบัตรประจำตัวพนักงานขับรถ 3.พนักงานขับรถต้องติดบัตรให้ ระบุ. ตรวจสอบตลอดเวลา



11. ตารางระเบียบผู้มีอำนาจอนุญาตให้กำลังของออกนอกโรงงาน

รายการ	ZONE 1 (IRPC)		ZONE 2 (PW/CHP)		ZONE 3 (TF2)		ZONE 4 (PORT)		ZONE 5 (IP)	
การนำของออกนอกโรงงาน	ในเวลา	นอกเวลา	ในเวลา	นอกเวลา	ในเวลา	นอกเวลา	ในเวลา	นอกเวลา	ในเวลา	นอกเวลา
	ผู้จัดการขึ้นไป	ผจก.ฝ่ายขึ้นไป	ผู้จัดการขึ้นไป	ผจก.ฝ่ายขึ้นไป	ผู้จัดการขึ้นไป	ผจก.ฝ่ายขึ้นไป	ผู้จัดการขึ้นไป	ผจก.ฝ่ายขึ้นไป	ผู้จัดการขึ้นไป	ผจก.ฝ่ายขึ้นไป
	ยกเว้น งานเก็บตัวอย่างของฝ่ายศูนย์วิเคราะห์และห้องปฏิบัติการ (AL) สามารถมอบอำนาจให้หัวหน้าหน่วยเซ็นอนุญาตได้									
การนำของเข้าโรงงาน	ผู้ขอแจ้งรายการสิ่งของเข้าโรงงานแบบฟอร์ม 5300F-020 และให้รปภ.จุดผ่านเข้า-ออกตรวจสอบ									

หมายเหตุ

1. ผู้จัดการของหน่วยงานต้นสังกัดใด มีความจำเป็นต้องมอบอำนาจให้ระดับรองลงมาเซ็นอนุญาตแทน หรือเพิ่มรายชื่อให้ทำเรื่องขออนุมัติ
2. กรณีผู้มีอำนาจปฏิบัติงานนอกสถานที่หรือลาหยุดประเภทต่างๆ ให้ทำเอกสารมอบอำนาจชั่วคราวโดยระบุช่วงวัน เวลา ให้ชัดเจน และประสานแจ้งให้หน่วยรักษาความปลอดภัยทราบ
3. **ในเวลา** หมายถึง วันทำงานปกติ ระหว่างเวลา 08.00-18.00 น. **นอกเวลา** หมายถึง วันทำงานปกติ ระหว่างเวลา 18.00-08.00 น. และวันหยุดโรงงาน



12. ตารางอนุญาตบุคคลภายนอกเข้าโรงงานทุก ZONE

ลำดับ	ประเภทบุคคลภายนอก	ผู้ขออนุญาต	ผู้อนุมัติ
1	SPECIALIST ที่มาซ่อมเครื่องจักร หรือให้คำปรึกษาด้าน PRODUCTION	พนักงานหรือเจ้าหน้าที่	ผู้จัดการหรือ ผู้ได้รับมอบอำนาจ
2	SPECIALIST, VENDER, MANUFACTURER, DEALER ของผู้รับเหมา	พนักงานหรือเจ้าหน้าที่	ผู้จัดการหรือ ผู้ได้รับมอบอำนาจ
3	SPECIALIST, VENDER, MANUFACTURER, DEALER CONTRACTOR หรือผู้มารับ-ส่งโมเดลพื้นที่ โรงงานและบุคคลภายนอก	พนักงานหรือเจ้าหน้าที่	ผู้จัดการหรือ ผู้ได้รับมอบอำนาจ
4	4.1 ผู้รับเหมาจำเป็นต้องอธิบายงานจัดซื้อ/BIDDING โดย ผ่าน VDO CONFERENCE 4.2 SUPPLIER หรือผู้ขนส่งของผู้รับเหมาในพื้นที่ต่างๆ ในโรงงาน	พนักงานหรือเจ้าหน้าที่	ผู้จัดการหรือ ผู้ได้รับมอบอำนาจ
5	ผู้มาติดต่อประเภทสมัครงาน ผู้ค้าประกันและวิทยากร ผักอบรมฝ่ายบุคคล	พนักงานหรือเจ้าหน้าที่	ผู้จัดการหรือ ผู้ได้รับมอบอำนาจ
6	เจ้าหน้าที่ราชการปฏิบัติงานเป็นประจำกับบริษัท หรือบุคคล	พนักงานหรือเจ้าหน้าที่	ผู้จัดการหรือ ผู้ได้รับมอบอำนาจ
7	หัวหน้าส่วนราชการที่มาตรวจโรงงาน ข้าราชการ นักการเมือง ท้องถิ่น กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน หรือสื่อมวลชน	พนักงานหรือเจ้าหน้าที่	ผู้จัดการหรือ ผู้ได้รับมอบอำนาจ

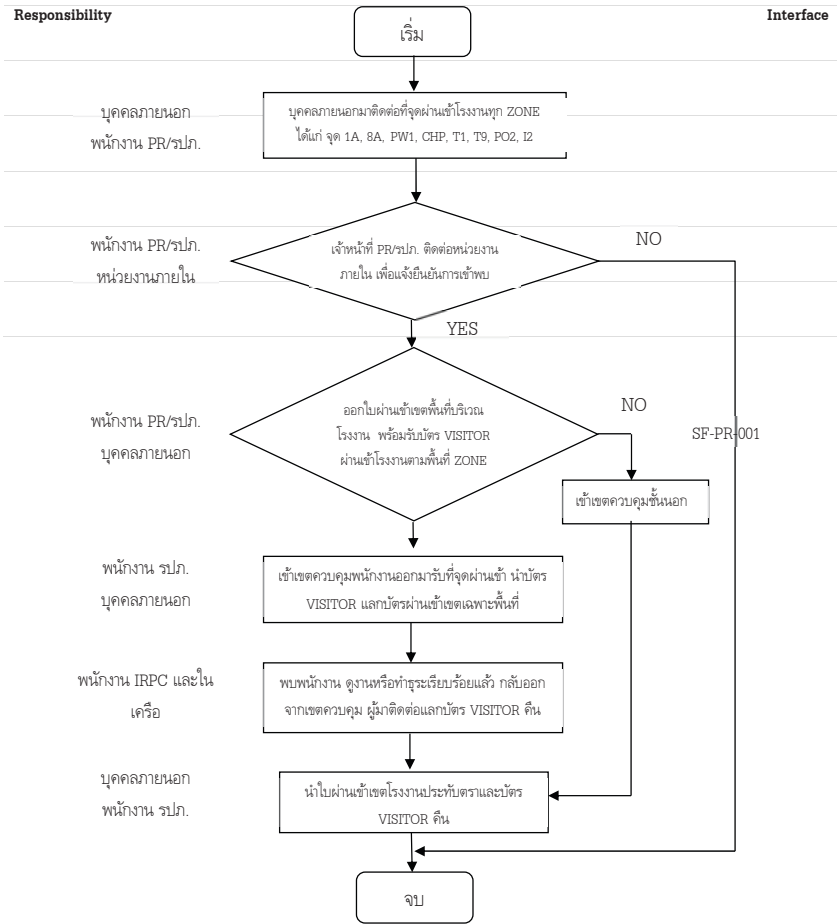
หมายเหตุ ผู้มารับ-ส่งของเป็นประจำ ในข้อ 3 ให้กับ STORE หรือเข้าโรงงาน ให้ใช้วิธีเช่นเดียวกับผู้รับเหมาตามขั้นตอน โดยให้มี บัตรชั่วคราวในการดำเนินงาน ส่วนในการเดินดูไลน์ฯ ผู้จัดการฝ่ายหรือตำแหน่งที่สูงกว่าเป็นผู้อนุมัติ

ผู้มาติดต่อ มีความประสงค์จะผ่านเข้าเขตผลิตแต่ละ PLANT และพื้นที่ ZONE นั้นๆ ให้พนักงานหรือเจ้าหน้าที่มารับที่ จุด ปรก.ประตูเข้าเขตผลิต เช่น

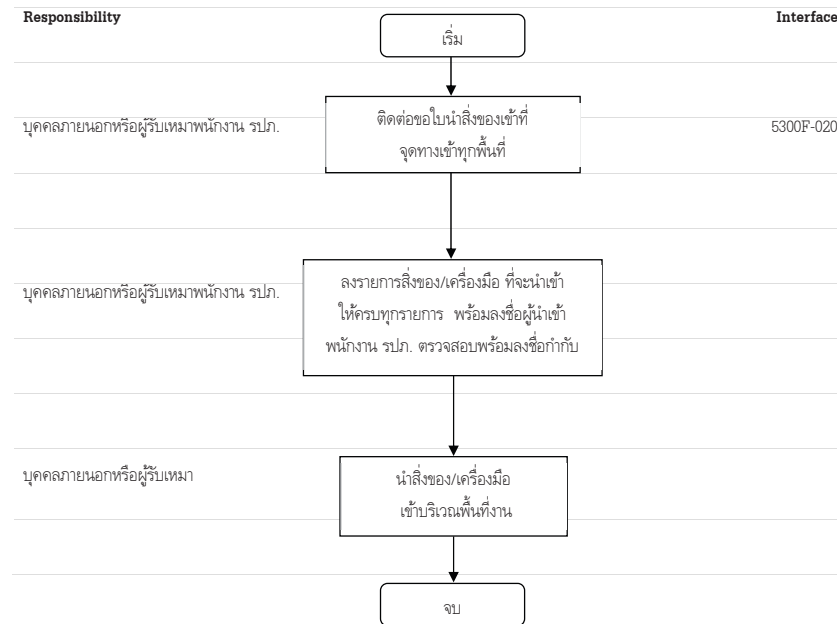
- ZONE 1 ให้รับที่จุด 2
- ZONE 2 ให้รับที่จุด 1PW / CHP
- ZONE 3 ให้รับที่จุด T1
- ZONE 4 เขตท่าเรือIRPC ให้รับที่จุด PO2
- ZONE 5 ให้รับที่จุด I-2



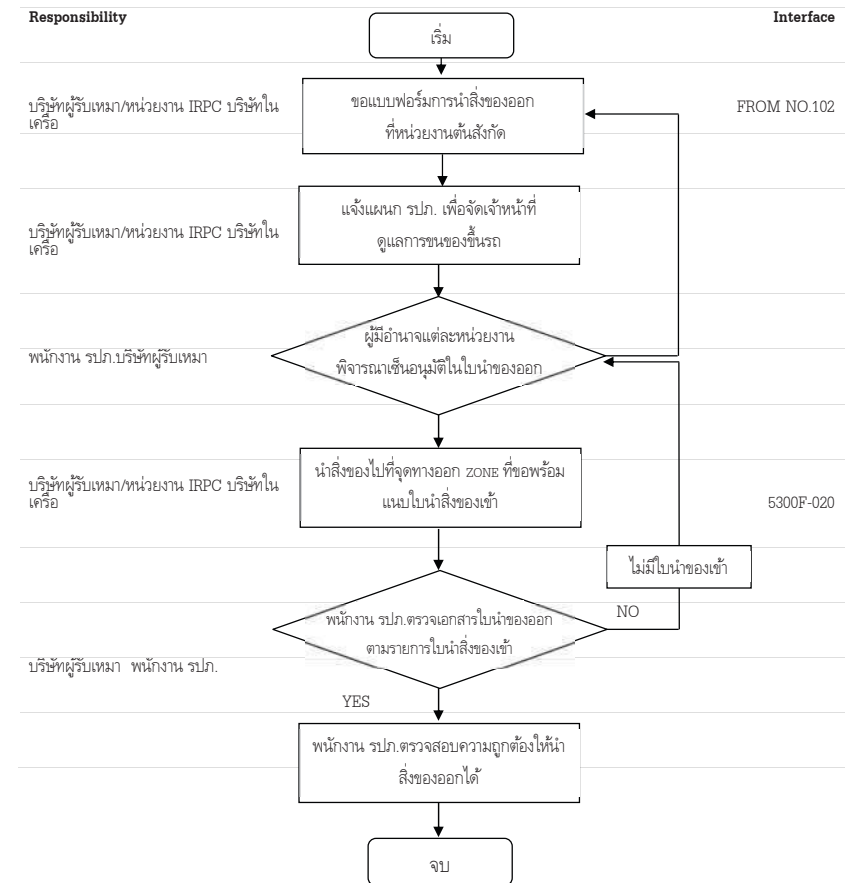
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart) บุคคลภายนอกมาติดต่อผ่านเข้าโรงงาน



ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน ขอให้นำสิ่งของเข้าโรงงาน (Flow Chart)



ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน การนำสิ่งของออกนอกโรงงาน (Flow Chart)





เอกสารอ้างอิง (References)

แบบฟอร์มและเอกสาร

- SF-PR-001 ใบอนุญาตผ่านเข้าโรงงาน สำหรับบุคคลและรถยนต์ภายนอกเข้าติดต่องาน
- 5300F-020 รายการนำสิ่งของ/เครื่องมือเข้าพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
- 10365100F-101 ขั้นตอนการรับ-ส่งผลิตภัณฑ์และวัสดุดิบ Rayong Depot
- FROM No.102 ใบอนุญาตให้นำสิ่งของออกนอกโรงงาน

การบันทึก (Record Control)

ชื่อเอกสาร	สถานที่จัดเก็บ	ผู้รับผิดชอบ	ระยะเวลาจัดเก็บ	การทำลาย
1 จัดเก็บเอกสารแบบฟอร์ม บุคคล ยานพาหนะและสิ่งของเข้า – ออก ไว้	ที่แผนกรักษาความปลอดภัย	แผนกรักษาความปลอดภัย	ระยะเวลาการจัดเก็บแบบฟอร์ม 2 ปี	ส่งเอกสารทำลายโดยการย่อย

บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
0	13 กรกฎาคม 2559	Initial Release	
1	25 พฤษภาคม 2560	เพิ่มเติมข้อมูลใน PI และ Risk	
2	8 ตุลาคม 2563	เพิ่มขยายนโยบาย ท่อป้องกันประกายไฟ เครื่องยนต์หรือเครื่องจักรกลแบบสันดาปภายใน และภาพตย.ท่อฯ	
3	23 มีนาคม 2564	ปรับแก้ไขชื่อแผนกเปลี่ยนเป็นงานรักษาความปลอดภัย (OIIM) และผู้มีอำนาจอนุญาตนำสิ่งของ บุคคล เข้า-ออก โรงงานตารางหน้า 15-16 ให้สอดคล้องตามประกาศคำสั่งฯ	
4	9 กุมภาพันธ์ 2566	ปรับแก้ไขชื่อแผนกเปลี่ยนเป็นหน่วยงานรักษาความปลอดภัย แก้ไขชื่อเรียกหน่วยงานใหม่ (OIIM) เปลี่ยนเป็น (INIM) แก้ไขชื่อผู้จัดการฝ่ายจากคุณวิชัย เป็นคุณวิธาร จินดาเมย์ แก้ไขตำแหน่งผู้จัดการฝ่ายจาก (OIIM) เปลี่ยนเป็น (ININ) แก้ไขตำแหน่งผู้จัดการฝ่ายจากเดิม เปลี่ยนเป็น ผู้จัดการฝ่ายเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กิจกรรมเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ (ตามตัวอักษรสีแดงที่ปรับแก้ไขใหม่)	



5	21 มิถุนายน 2567	แก้ไขผู้รับผิดชอบและผู้ตรวจทานเอกสาร เพิ่มเติมคำนิยาม รถไฟฟ้า ยกเลิกรูปตัวอย่างเอกสาร ปรับปรุงเอกสารให้เป็นปัจจุบัน	
6	6 มกราคม 2568	แก้ไขเวลาเร่งด่วน Zone IP ขาออกจากเวลา 16.50-17.15 น. เป็น 17.00-17.15 น. อนุญาตให้ผู้รับเหมาที่มีหน้าที่ขออนุมัติ PERMIT เข้าพื้นที่ในเวลาเร่งด่วนได้ เพิ่มเติมคำจำกัดความ ในเวลาและนอกเวลา ในการอนุญาตให้นำสิ่งของออกนอกโรงงาน	

ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

เป็นการวัดประสิทธิภาพของกระบวนการ เพื่อให้สามารถนำข้อมูลที่ได้ไปใช้ประกอบในการพิจารณาเพื่อให้เกิดในการปรับปรุงพัฒนากระบวนการอย่างต่อเนื่อง

PI	ความหมาย	การรายงาน
การควบคุมบุคคล ยานพาหนะ และการนำสิ่งของเข้า-ออก ได้	สามารถคัดกรอง ควบคุมบุคคล ยานพาหนะ และการนำสิ่งของเข้า-ออก ให้ไปตามระเบียบที่กำหนดไว้	รายงานผู้ฝ่าฝืนหรือละเมิดระเบียบตามขั้นตอน

ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
การควบคุมบุคคล ยานพาหนะ และการนำสิ่งของเข้า-ออก ได้	บุคคลภายนอก ไม่ทราบระเบียบ กระทำ หรือฝ่าฝืนระเบียบโดยไม่ตั้งใจ	-แนะนำชี้แจงก่อนการอนุญาตเข้าโรงงาน -ผู้ควบคุมงาน/แผนกที่รับผิดชอบชี้แจงทำความเข้าใจ และดูแล เมื่อเข้ามาในเขตโรงงานแล้ว

เอกสารแนบที่ 17

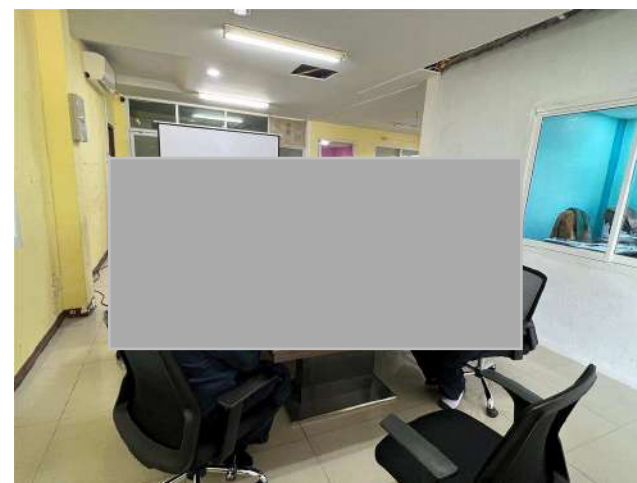
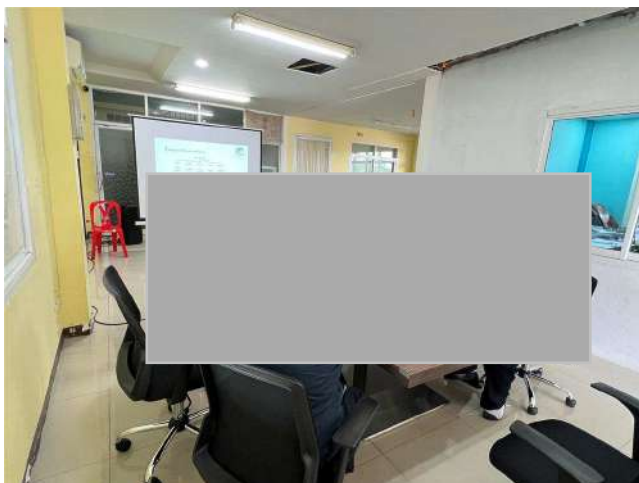
เอกสารการตรวจติดตาม (Audit) หน่วยงานรับกำจัดกากของเสีย

รายงานการไป *Audit* โรงงานผู้ซื้อ ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม – ธันวาคม 2568

หน่วยงานขาย Waste & Scrap

ธุรการและบริการส่วนกลาง

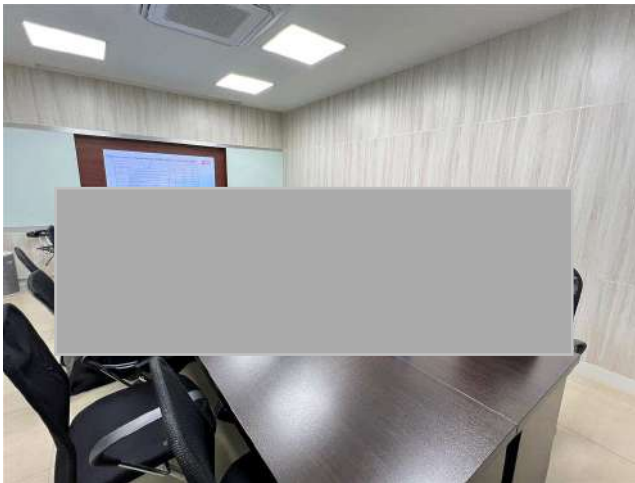
บริษัท สยาม นันทพัฒน์ จำกัด จังหวัดระยอง
คัดแยกเศษวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไม่เป็นอันตรายวันที่ 29 กรกฎาคม 2568

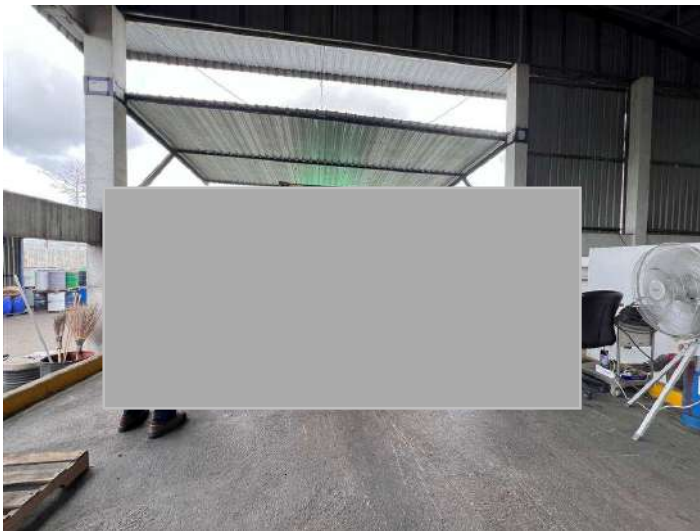




[illegible]

บริษัท พลัสเอ็กซ์โพลเรชั่น จำกัด จังหวัดระยอง
รับซื้อรายการ Spent catalyst วันที่ 7 สิงหาคม 2568







ใบอนุญัตติมีไว้ในครอบครองที่วัดอุอันตราณ

ใบอนุญาตเลขที่ ๐๐๐3๐9123237768

กรมโรงงานอุตสาหกรรม

ကဏ္ဍအုပ်စုများ

วันที่ 5 เดือน มิถุนายน พ.ศ. 2568

อนุญาตให้ บริษัท หอสังเกตการณ์ธรรม อัจฉริยะ

เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร : 0215552000101

สถานที่ตั้งของงานได้รับ ใบอนุญาตตั้งแต่วันที่ 17/2

ครอบครัวชื่อ โรงเรียน ชื่อ ถนน บ้านเลขที่ หมู่บ้าน ตำบล อำเภอ จังหวัด

ข้อมูลจาก นิตยสารคนดี ปีที่ ๖ ฉบับที่ ๑๐๓ วันที่ ๒๕ ธันวาคม ๒๕๔๙ หน้า ๒๑-๒๒

โทรศัพท์ 0 3869 1535-7 โทรสาร 0 3869 1538

สถานที่เก็บรักษาวัตถุดิบรายชื่อ..... (เลขทะเบียน 71-0953 ระบอบ 6 ถัด จาก 10 แห่ง) (รหัส 021591)

17/2

สรุป/ขอชม : โรงเรียนห้วย
ถนน ห้วยโป่ง-หนองบอน ตำบลเขาขวาง ห้วยโป่ง

วันที่ ๒๒ พฤษภาคม ๒๕๖๓

โทรศัพท์ 0 3869 1535-7 โทรสาร 0 3869 1538

ผู้จัดตั้งสมาคมกีฬาวอลเลย์บอลแห่งประเทศไทยมีมติลงนามแต่งตั้งนายวิฑูรย์ นามาส เป็นประธานคณะกรรมการโอลิมปิกแห่งประเทศไทย

๒๐(๒) แห่งพระราชบัญญัติวิเทศนันทนาการ พ.ศ. ๒๕๓๖ ถ้าบุคคลใดได้ลงมือใช้ชี้นำทางหรือปลุกปั่นคนจนเจตนาให้เกิดข้อบป)

ปริมาณการครอบครองรวมสูงสุด 17.02 เมตริกตัน

พื้นที่เฉพาะในส่วนของการควบคุมการรวมตัว..... 0 ตารางเมตร

มีไว้ในครอบครองซึ่งวัตถุอันตราย โดยมีวัตถุประสงค์ของจากการครอบครองเพื่อ การขโมย

ชื่อวัสดุอันตราย^(a) ที่ได้รับอนุญาตนี้ไว้ในกรอบการลง.....ของเสียประเภทกระตุ้น (Waste catalyst).....

ชื่อทางการค้าของผลิตภัณฑ์ (b) (4) ที่ได้รับอนุญาตให้ใช้เครื่องหมายการค้า

ทะเบียนเลขที่ ๖๐.๓๒๔๔ - ๖๐๓๖

(ในกรณีที่มีมากกว่า ๑ รายการ ให้ระบุรายละเอียดด้วย)

ใบอนุญาตนี้ออกให้โดยมีเงื่อนไข ดังต่อไปนี้ - รายละเอียดตามเอกสารแนบท้าย -

ใบอนุญาตนี้ให้ใช้ได้จนถึงวันที่ 4 เดือน มิถุนายน พ.ศ. 2569

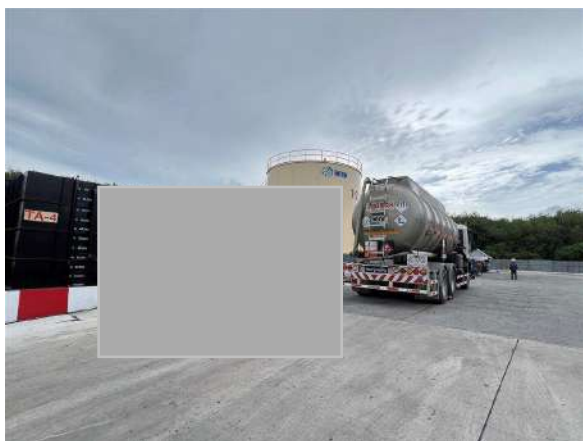
(ลายมือชื่อ)..... พนักงานเจ้าหน้าที่
(นางสาวจิตติภาดา ภวณโกศล)

ผู้เข้าร่วมการกลุ่มวิชาการและงานเขียน


เจ้าหน้าที่คณะกรรมการวิจัยประดิษฐ์คิดค้นยานสำรวจ พ.ศ. ๒๕๓๕

PEGA

บริษัท ชีนกอบชัย ลัคกี้ออยล์ จำกัด จังหวัดระยอง
รับซื้อรายการ น้ำมันปนเปื้อน วันที่ 19 สิงหาคม 2568



การไหลदन้ำมันปนเปื้อนลงแท้งค์น้ำมัน ใช้เวลาในการไหลด 1.30 ชั่วโมง



85/8

ร.จ. 4

ลำดับที่ 1

ทะเบียนโรงงานเลขที่

3-105-58/47 รย

ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

ที่ (ตทว) 02-442/... 2547.....

ให้ กอนขีล คัดก ๐๐๐๐

วันที่ 30 เดือน มิถุนายน พ.ศ. 2547

อนุญาตให้..... ห้างหุ้นส่วนจำกัด ชื่นกอบชัย ลัคคี่ ออยล์..... จังหวัด ไทย.....

อยู่บ้าน/สำนักงานเลขที่..... 49/2..... ต.พรอก / รอย..... ถนน ทางหลวงสาย 3191

หมู่ที่..... ตำบล / แขวง..... มาบตา..... อำเภอ / เขต..... ปิตมพัฒนา..... จังหวัด.....

ชื่อโรงงาน..... ห้างหุ้นส่วนจำกัด ชื่นกอบชัย ลัคคี่ ออยล์.....

ประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่..... 105.....

ประกอบกิจการ..... ดัดแปลงวัสดุที่ไม่ใช่สิ่งของเหลวที่กักเก็บในหมวด 1 หรือ 1 ของภาคผนวกที่ 1 บัญชีสิ่งที่มีอยู่หรือ

วัสดุที่ไม่ใช่แล้วทั้งนี้ภายใต้ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฉบับที่ 1 (พ.ศ. 2541).....

กำลังเครื่องจักร..... 1,420..... แรงม้า จำนวนคนงาน..... 22..... คน

ตั้งอยู่ ณ เลขที่..... ต.พรอก / รอย..... 7..... ถนน ทางหลวงสาย 36.....

หมู่ที่..... ๑..... คลอง..... แม่น้ำ..... ตำบล / แขวง..... มะขาม.....

อำเภอ / เขต..... ปิตมพัฒนา..... จังหวัด.....

ประกอบกิจการได้โดยให้เริ่มประกอบกิจการโรงงานภายในกำหนด..... 180..... วัน นับแต่บัดนี้เป็นต้นไป

ทั้งนี้มีการชำระค่าสำคัญ ดังต่อไปนี้

(1) เดือนใบอนุญาตให้ประกอบกิจการโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข	แสดงไว้ในลำดับที่ 2
(2) การแจ้งประกอบกิจการโรงงาน กำหนดสินอายุใบอนุญาต และการต่ออายุใบอนุญาต	แสดงไว้ในลำดับที่ 3
(3) ใบอนุญาตขยายโรงงาน	แสดงไว้ในลำดับที่ 4
(4) เดือนใบอนุญาตให้ขยายโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข	แสดงไว้ในลำดับที่ 5
(5) การแจ้งประกอบกิจการโรงงานในส่วนที่ขยาย	แสดงไว้ในลำดับที่ 6
(6) บันทึกการเปลี่ยนแปลงต่างๆ	แสดงไว้ในลำดับที่ 7
(7) การอนุญาตโอนการประกอบกิจการโรงงาน	แสดงไว้ในลำดับที่ 8
(8) บันทึกการชำระค่าธรรมเนียมรายปี	แสดงไว้ในลำดับที่ 9
(9) ค่าปรับและจำนวนของเอกสาร	แสดงไว้ในลำดับที่ 10

หมายเหตุ เพิ่มประเภทการประกอบกิจการโรงงาน

ลำดับที่ 106 ตามกฎกระทรวง ฉบับที่ 15

(พ.ศ. 2544)

ลงชื่อ..... ผู้อนุญาต

(นายวิระชัย จูณาค)

นายวิระชัย จูณาค

ผู้อำนวยการสำนักงาน

จังหวัดปทุมธานี

บริษัท ทวีกาญจน์ค้าถัง 2002 จำกัด จังหวัดชลบุรี
รับซื้อรายการ ถังเหล็ก 200 ลิตร 2 ชั้น วันที่ 11 กันยายน 2568







Certificate of Registration

ENVIRONMENTAL MANAGEMENT SYSTEM - ISO 14001:2015

This is to certify that:

Taweekarn Kathang 2002 Co., Ltd.
59 Moo 10, Pong Subdistrict,
Bang Lamung District,
Chonburi
20150
Thailand

Holds Certificate Number:

EMS 794211

and operates an Environmental Management System which complies with the requirements of ISO 14001:2015 for the following scope:

The manufacture of cleaning and refurbished tanks from used containers.

For and on behalf of BSI:

Original Registration Date: 2023-10-15
Latest Revision Date: 2023-10-15

Effective Date: 2023-10-15
Expiry Date: 2026-10-14

Page: 1 of 1



...making excellence a habit.™

This certificate was issued electronically and remains the property of BSI and is bound by the conditions of contract.
An electronic certificate can be authenticated <https://www.bsigroup.com/Certificates> or telephone +44 (0) 299 999 9999.
Further clarifications regarding the scope of this certificate and the applicability of ISO 14001:2015 requirements may be obtained by consulting the organization.
This certificate is valid only if provided original copies are in complete set.

Information and Contact: BSI, Kilnmark Court, Davy Avenue, Knowlhill, Milton Keynes MK5 8PP, Tel: +44 345 080 9000
BSI, One Pancras Square, London EC1R 4AH, Tel: +44 20 8996 9001, Fax: +44 20 8996 7001, Email: enquiries@bsi.org.uk



PEGA

การรับรองเลขที่ : GI(E) 3-078/2567



ใบรับรองฉบับนี้ให้ไว้กับ

บริษัท ทวีกาญจน์ค้าถึง 2002 จำกัด

ที่ตั้งสถานประกอบการ : เลขที่ 59 หมู่ที่ 10 ตำบลโป่ง
อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี 20150

เพื่อรับรองว่าเป็น

อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

ระบบสีเขียว (Green System)

การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบ มีการติดตามประเมินผล
และทบทวนเพื่อการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง

ลงชื่อ

อธิบดี

มี

ออกให้ ณ วันที่ : 26 ตุลาคม 2566

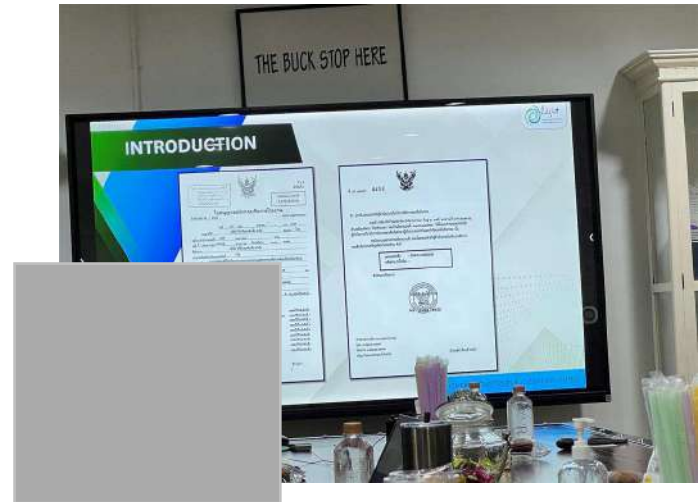
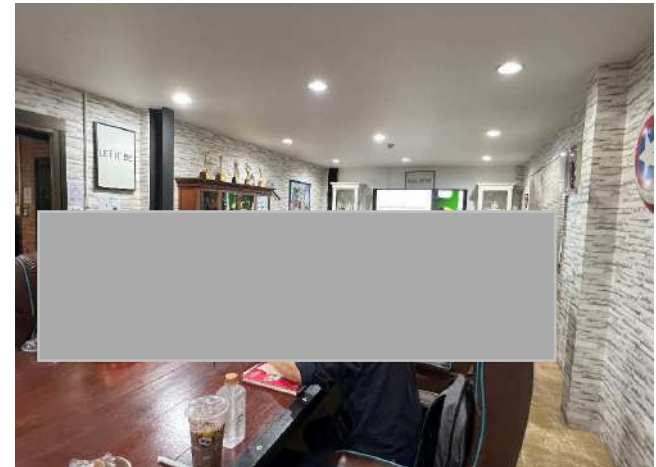
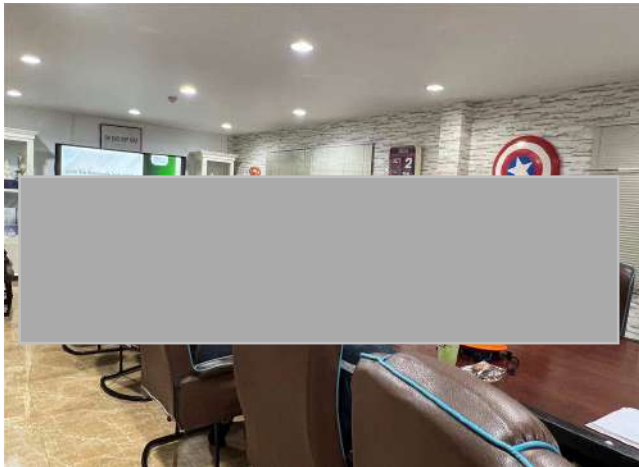
มีผลถึง วันที่ : 25 ตุลาคม 2569

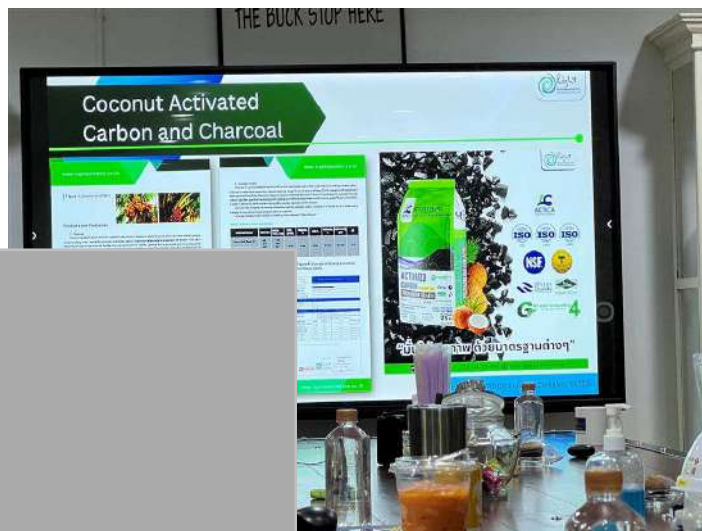
เลขประจำตัวผู้เสียภาษี : 0205545006212

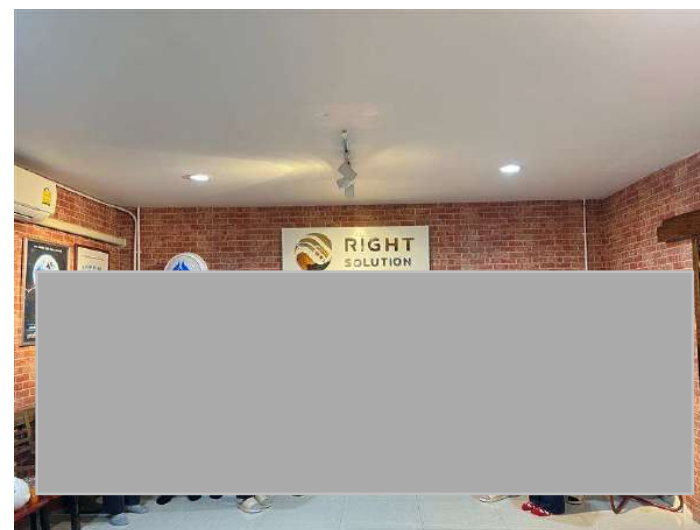
เลขทะเบียนโรงงาน : 10200002325490



บริษัท ไรท์รีแอคทีเวชั่น จำกัด จังหวัดระยอง
นำถ่านกัมมันต์ที่ใช้แล้วผ่านกระบวนการกลับมาใช้ใหม่ (ตรวจเอกสาร) วันที่ 2 ตุลาคม 2568

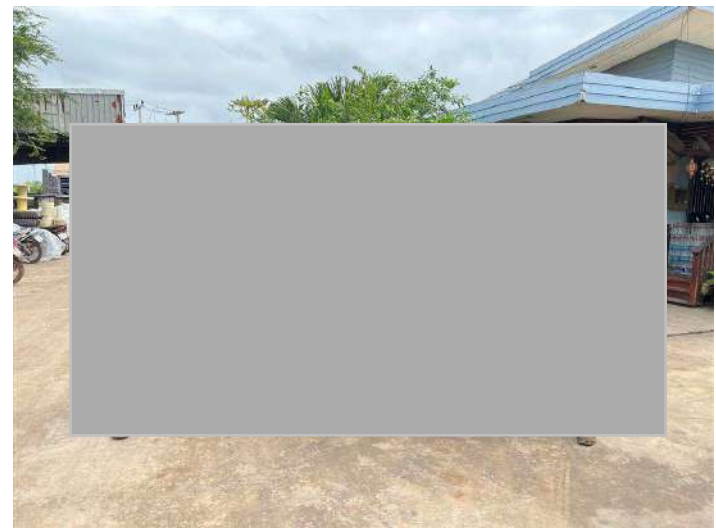






บริษัท ฤๅณิศา รีไซเคิล จำกัด จังหวัดนครราชสีมา
คัดแยกเศษวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไม่เป็นอันตราย วันที่ 13 พฤศจิกายน 2568



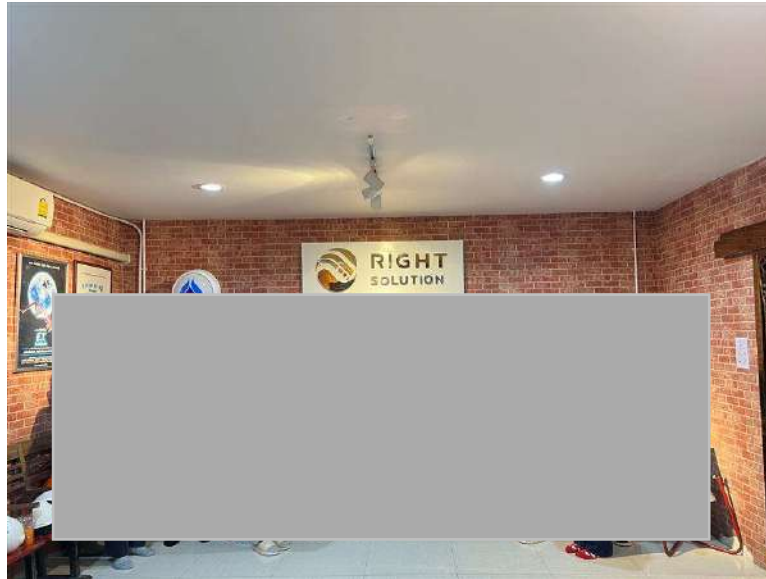




บริษัท เมก้าพลัส รีไซเคิล จำกัด จังหวัดระยอง
รับซื้อรายการ Reactor 03R002 EBSM plant วันที่ 1 ธันวาคม 2568



บริษัท ไรท์รีแอคทีเวชั่น จำกัด จังหวัดระยอง
นำถ่านกัมมันต์ที่ใช้แล้วผ่านกระบวนการกลับมาใช้ใหม่ (ตรวจโรงงาน) วันที่ 18 ธันวาคม 2568



สงวนสิทธิ์ในการถ่ายรูปโรงงาน

เอกสารแนบที่ 18

เอกสารแสดงตัวอย่างการติดตั้งระบบ GPS บริเวณรถขนส่งกากของเสีย และผลิตภัณฑ์



GPS Report

วันที่ : 07/11/2025

Manifest : 12011680269220N, 12011680276540N

ทะเบียนรถ : 86-4618 ชลบุรี, 87-1524 ชลบุรี

ชื่อบริษัทฯ ขนส่ง : [REDACTED]



Recycling is the best way to manage waste material



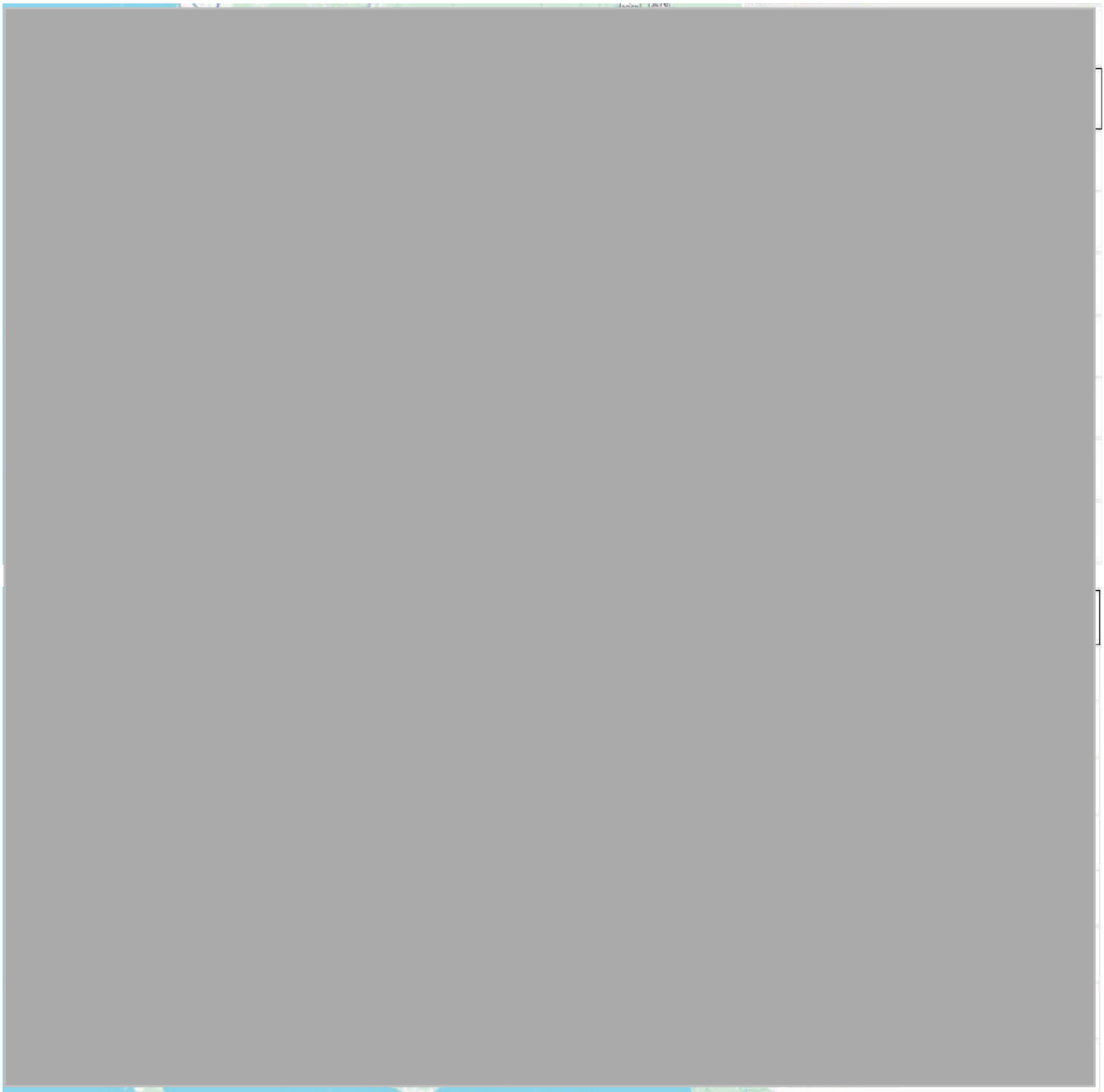
GPS Report

วันที่ : 20/11/25

Manifest : 12011680838330N, 12011680838490N, 12011680841560N, 12011680841930N

ทะเบียนรถ : 86-7877 ชลบุรี, 86-4517 ชลบุรี

ชื่อบริษัทฯ ขนส่ง : XXXXXXXXXX



Recycling is the best way to manage waste material



วันที่ : 18/12/25

Manifest : 12012680854840N, 12012680855250N

ทะเบียนรถ : 87-1524 ชลบุรี

ข้อปฏิบัติฯ ขนส่ง :

Recycling is the best way to manage waste material

สำนักงาน : 3121 หมู่ 10 ถ.สุขุมวิท 107 ต.สาโรงเหนือ อ.เมือง จ.สมุทรปราการ 10270
โทรศัพท์ : 0-2749-8522-3 โทรสาร : 0-2749-9650, 0-2749-8973
E-mail : mk@recycleengineering.com

โรงงาน : 57 หมู่ 7 ต.เจริญโชคดี ต.ท่าบุญมี อ.เกาะจันทร์ จ.ชลบุรี 20240
โทรศัพท์ : 0-3820-9913-5 **โทรสาร :** 0-3820-9969
www.recycleengineering.com



GPS Report

วันที่ : 11/11/25

Manifest : 12011680423230N, 12011680423340N

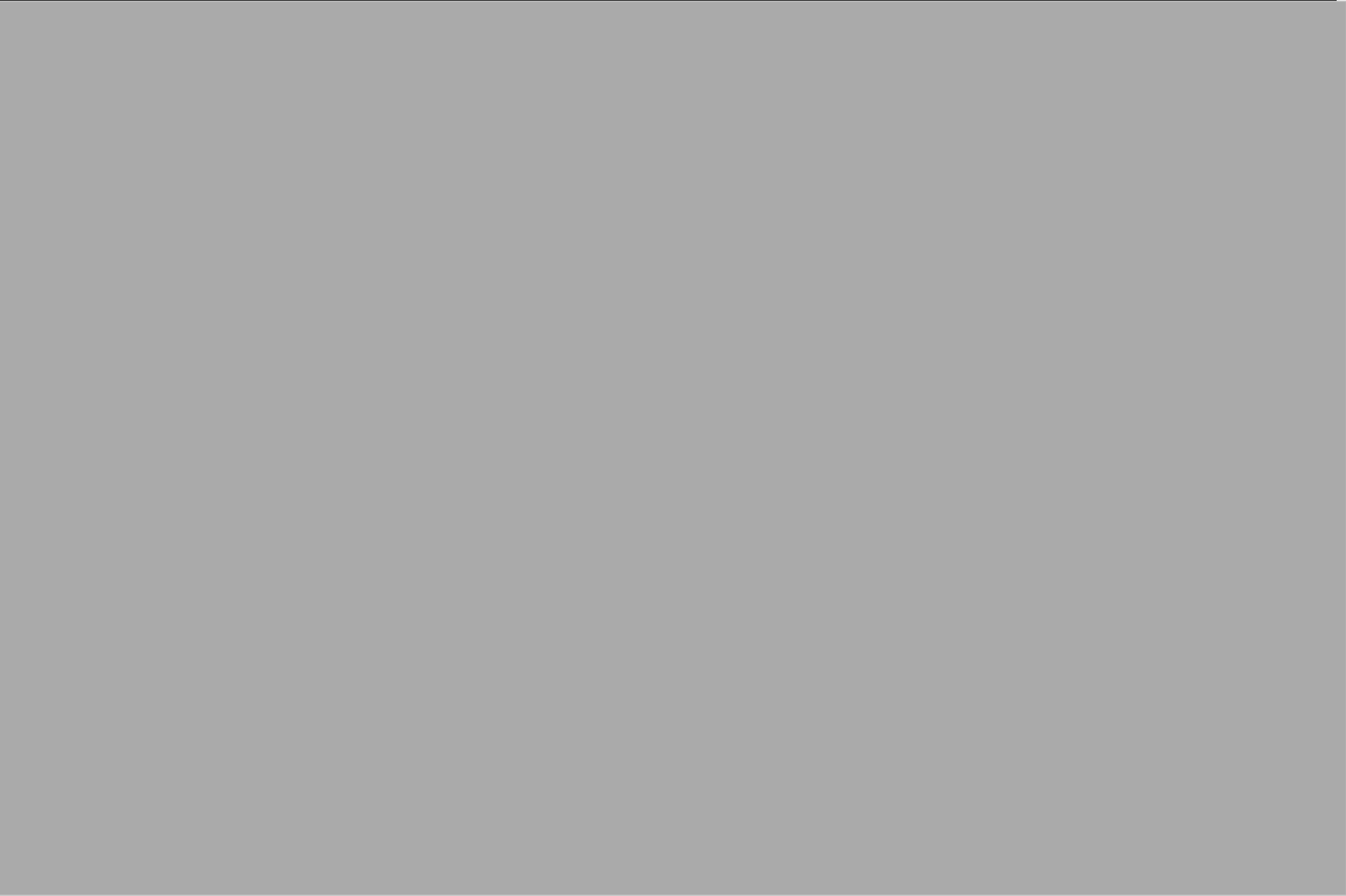
ทะเบียนรถ : 86-4618 ชลบุรี

ชื่อบริษัทฯ ขนส่ง :



รายงานประจำวัน

ชื่อกลุ่มรถ :	กลุ่มรถทั้งหมด
ชื่อรถ :	64-3823
เริ่ม :	27/10/2025 00:00:00
สิ้นสุด :	27/10/2025 23:59:00





เอกสารแนบที่ 19

เอกสารอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการขนถ่ายและขนส่ง

กฎระเบียบความปลอดภัยสำหรับ ผู้เข้ารับ – ส่ง ผลิตภัณฑ์

1. ก่อนเข้าในเขตพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์จะต้องสวมท่อนป้องกันประกายไฟก่อนเข้าทุกครั้งและต้องขับรถด้วยความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.

20
กม./ชม.



2. จอรถให้เป็นระเบียบในพื้นที่ลานจอรถ หรือตามที่ รปภ. จัดให้ และต้องใช้หมอนหนุนตลอดเวลาจอรถทุกครั้ง



จอรถไม่ห่างจาก
ตำแหน่งสาย
Hose จนเกินไป



ไม้หมอนมีสภาพ
แข็งแรงพอ

3. ห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่การผลิตของโรงงาน และสามารถสูบบุหรี่ได้เฉพาะพื้นที่ที่โรงงานจัดให้เท่านั้น



4. ในถังบรรจุผลิตภัณฑ์ต้องไม่มีผลิตภัณฑ์อื่นค้างอยู่ หรือถ้ามีต้องซีลให้เรียบร้อยก่อน จึงจะอนุญาตให้เข้ารับผลิตภัณฑ์จากโรงงานได้



5. ห้ามถ่ายเทผลิตภัณฑ์ที่ค้างอยู่ในลงพื้นดิน หรือลงท่อระบายน้ำ ต้องเทใส่ภาชนะที่จัดเตรียมไว้เท่านั้น



6. ห้ามนำและเสพสุราหรือวัตถุออกฤทธิ์ทุกชนิด ทั้งก่อนและขณะเข้ามาในบริเวณโรงงาน



7. ต้องคิดบัตรที่ทางโรงงานออกให้ไว้ที่เห็นเด่นชัด เมื่ออยู่ในพื้นที่โรงงาน





8. การแต่งกาย

ต้องสวมใส่เสื้อมีแขน กางเกงขายาว
รองเท้าหนัง 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 ห้ามกระทำการหรือมีเจตนากระทำความผิดกฎหมาย หรือสิ่งก่อให้เกิด
การบาดเจ็บ สูญเสียชีวิต ทรัพย์สินเสียหายทั้งกับโรงงานและตัวลูกค้าเอง
รวมถึงห้ามกระทำให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม



อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล Personal Protection Equipment

พนักงานขับรถต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันภัยทุกครั้งก่อนลงมือทำงานดังนี้

1. หมวกนิรภัย

2. แว่นตานิรภัย

3. หน้ากากป้องกันสารเคมี

4. ชุดผ้าฝ้ายแขนยาว
กางเกงขายาว

5. ถุงมือกันสารเคมี

6. รองเท้านิรภัย



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 ขับรถขนส่งเคมี (พนักงานใหม่)

1. พนักงานขับรถมาติดต่อขอรับตัวผลิตภัณฑ์ทาง แผนก Shipping พร้อมเอกสารติดต่อ
หน่วยงาน 1 ชุดแนบ มาด้วย



2.พชร.เข้ามารับผลิตภัณฑ์ทาง BTX พร้อมแจ้งขอรับการอบรมจากทางแผนก BTX



3.ทาง Board Man Outside จะเป็นผู้ตรวจเอกสารของ พชร.ใหม่พร้อมทั้งจัดการอบรมให้



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. พนักงานขับรถบรรทุกสารเคมีแลกรับบัตรที่จุด 13A (บัตรที่ใช้แลกเป็นบัตรที่ทางแผนก BTX ออกให้)



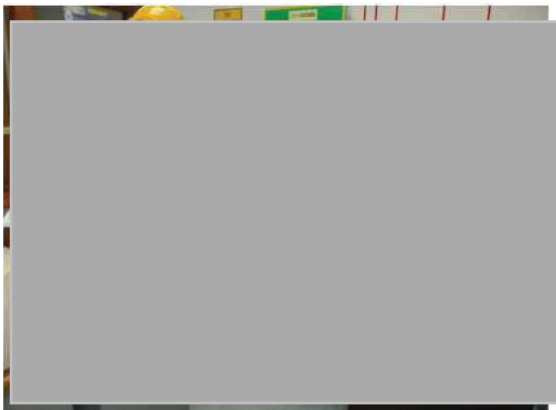
2. สวมท่อป้องกันประกายไฟต่อเข้ากับท่อไอเสียของรถที่จะนำเข้ามารับผลิตภัณฑ์



3. พนักงานขับรถนำรถเข้ามาจอดที่ลานจอดรถ(ยังไม่อนุญาตให้นำรถเข้ามาจอดในเขตรับผลิตภัณฑ์)



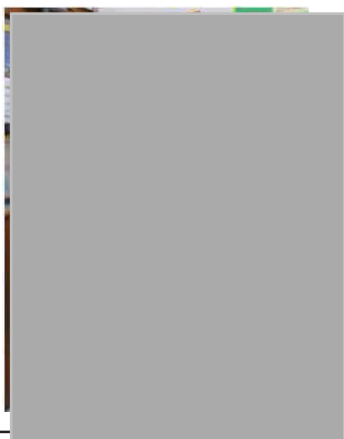
4.พนักงานขับรถนำใบ DO.(ตัวรับผลิตภัณฑ์)และใบสั่งเบ้าขึ้นมาคิดต่อขอรับซิล หรือขอรับการอบรมที่ชั้น3 ของแผนก BTX



5.ทางแผนก BTX ทำการตรวจสอบความถูกต้องของใบ DO.ก่อนทำการจ่ายซิลให้กับพนักงานขับรถสำหรับพนักงานขับรถที่ใหม่ทางแผนก BTX จะทำการอบรมให้ก่อนทำการจ่ายซิลให้



6.พนักงานขับรถตรวจสอบความถูกต้องและความเรียบร้อยของตัวซิลให้ถูกต้องก่อนเซ็นตัวรับซิล



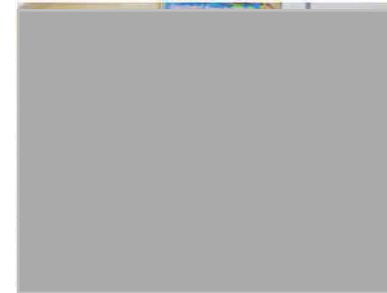
7.พนักงานขับรถนำรถเข้ามาจอดรับผลิตภัณฑ์โดยให้ถอยหลังเข้าเทียบกับหัวจ่ายผลิตภัณฑ์กะระยะห่างให้พอดี (ก่อนนำรถเข้ามาเทียบต้องมีพนักงานของทางแผนก BTX อยู่หน้างานด้วย)



8. ไม่อนุญาตให้รถคันที่ต่อคิวนำรถเข้ามาจอดต่อรถคันหน้าในบริเวณจ่ายผลิตภัณฑ์
(ต้องให้รถคันหน้ารับผลิตภัณฑ์เสร็จและวิ่งออกไปก่อน)



9. พนักงานขับรถทำการหนีบซีลให้ครบเรียบร้อยพร้อมกับถอดหัวจ่ายผลิตภัณฑ์
ออกและปลดสายกราวด์เก็บให้เรียบร้อยก่อนที่จะนำรถออกจากช่องรับผลิตภัณฑ์



10. นำรถออกจากช่องรับผลิตภัณฑ์ขึ้นเพื่อป้องกันประกายไฟที่จุด 13A พร้อมแลกเปลี่ยนบัตรคืนเพื่อนำรถกลับไปขังเบ้าที่ค้าง





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



เอกสารประกอบการอบรม

กฎความปลอดภัยและขั้นตอนการเข้ารับส่งผลิตภัณฑ์

อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

Personal Protection Equipment

อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เป็นอุปกรณ์ที่พนักงานขับรถขนถ่ายสารเคมี จะต้องจัดเตรียมให้พร้อมและมีติดรถขนถ่ายสารเคมีไว้เสมอ และจะต้องสวมใส่ทุกครั้งปฏิบัติงานขนถ่ายสารเคมีหรืองานอื่น ๆ ที่ต้องสัมผัสสารเคมี เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นกับตัวพนักงานเอง

พนักงานขับรถต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันภัยทุกครั้งก่อนลงมือทำงานดังนี้

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

ประโยชน์ของอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล มีดังนี้

1. หมวกนิรภัย ใช้ป้องกันศีรษะจากวัสดุที่อาจตกจากที่สูงหรือกระเด็นจากส่วนอื่น ๆ



2. แว่นตานิรภัย ใช้ป้องกันวัตถุกระเด็นหรือปลิวเข้าตา ตลอดจนป้องกันวัตถุ สารเคมี ไอระเหยที่เป็นอันตรายต่อดวงตา อันตรายจากการไม่สวมใส่แว่นตานิรภัยกรณีเกิดเข้าตาจะทำให้ตาบอด



3. ถุงมือกันสารเคมี ใช้ป้องกันมือในงานที่อาจเกิดอันตรายจากสารเคมี หรือการทำงานที่อาจสัมผัสถูกสารเคมีอันตราย



4. รองเท้าบูทนิรภัย ใช้ป้องกันสารเคมี เศษวัสดุ และสิ่งของตกกระเด็นใส่เท้า



5. ชุดป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากการสัมผัสถูกสารเคมี



6. หน้ากากหรือที่ครอบจมูกป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากฝุ่น ไอควัน ละออง ของสารเคมีที่ฟุ้งกระจายในอากาศ



การปฏิบัติขณะอยู่ในพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์



การปฏิบัติขณะอยู่ในพื้นที่



ระบบป้องกันระงับอัคคีภัย



ความปลอดภัยของท่าน คือ เป้าหมายสูงสุดของ **IRPC**

เอกสารแนบที่ 20

เอกสารการซ่อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอุบัติเหตุกับการขนส่ง

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนฉุกเฉิน รถขนส่งสารเคมีอันตรายภายในและ
ภายนอกพื้นที่ IRPC

จัดทำโดย

งานควบคุมภาวะฉุกเฉิน ECC (INIM)



คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนฉุกเฉิน รถขนส่งสารเคมีอันตรายภายในและภายนอกพื้นที่ IRPC

รายละเอียดเอกสาร	
ชนิดเอกสาร	คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ชื่อเอกสาร	แผนฉุกเฉิน รถขนส่งสารเคมีอันตรายภายในและภายนอกพื้นที่ IRPC
หมายเลขเอกสาร	SF5310-1003 Rev.2
หน่วยงานรับผิดชอบ	งานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (INIM)
ผู้รับผิดชอบกระบวนการ	ฉัตรชัย เข็มสุชุม
ผู้ตรวจทาน	แสงจันทร์ ฝานิล ผู้จัดการอาวุโสส่วน เขตประกอบการอุตสาหกรรมโอเออาร์พีซี (INIM)
ผู้อนุมัติกระบวนการ	วิธาร จินดาณัย ผู้จัดการฝ่าย เขตประกอบการอุตสาหกรรมโอเออาร์พีซี กิจกรรมเพื่อสังคมและ ชุมชนสัมพันธ์ (ININ)
ครั้งที่แก้ไข	2
เริ่มมีผลใช้จริง	10 ตุลาคม 2566

สารบัญ

วัตถุประสงค์ (Objective)	4
ขอบเขต (Scope)	4
นิยาม (Definition)	5
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Responsibility)	7
ขั้นตอนปฏิบัติงาน (Procedure)	9
ผู้ประสบเหตุ หรือผู้พบเห็นเหตุการณ์	9
การปฏิบัติของหน่วยฯ หลังจากได้รับการแจ้งเหตุ	11
เอกสารอ้างอิง (References)	14
แบบฟอร์ม (Form)	14
การจัดเก็บ (Record)	Error! Bookmark not defined.
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	Error! Bookmark not defined.
การบันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)	15
ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)	15
ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)	15

วัตถุประสงค์ (Objective)

เพื่อเป็นแนวทางในการระงับภาวะฉุกเฉินในกรณีรถขนส่งสารเคมีอันตรายเกิดเหตุฉุกเฉิน ให้กับหน่วยงานต่าง ๆ ของบริษัท IRPC

ขอบเขต (Scope)

ครอบคลุมการขนส่ง โดยรถขนส่งสารเคมีอันตรายในเขตพื้นที่ส่วนกลางนอกเขต PLANT ผลิต , ภายในบริษัท IRPC และรวมถึงถนนบริเวณรอบรั้วของบริษัท IRPC ZONE 1, 2, 3 และ 4

ในการนี้เกิดเหตุฉุกเฉินรถขนส่งสารเคมีฯ ภายในเขต PLANT ผลิต ให้ใช้แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่ของ PLANT ผลิตนั้นร่วมกับทีมสนับสนุนที่เกี่ยวข้องกับแผนฉุกเฉิน

นิยาม (Definition)

สารเคมีอันตราย หมายถึง สารเคมีที่เข้าข่ายในรายการสารเคมี ดังต่อไปนี้ "วัตถุระเบิดได้", ก๊าซไวไฟ, ของเหลวไวไฟ , ของแข็งไวไฟ , สารออกซิไดซ์ , วัตถุพิษ , กัมมันตรังสี , สารกัดกร่อน

ECC หมายถึง ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน บริษัท IRPC

แผนกต้นทาง หมายถึง แผนกที่เป็นเจ้าของสารเคมีอันตรายที่มีการขนส่งทางรถยนต์ในพื้นที่ IRPC หรือเป็นแผนกที่รับสารเคมีอันตรายที่ขนส่งโดยรถจากภายนอกโรงงาน

SUPPORTING TEAM หมายถึง แผนกหรือหน่วยงานใน IRPC ที่รับผิดชอบในการสนับสนุนในการระงับเหตุภาวะฉุกเฉินเพื่อให้เหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติโดยเร็ว

Non IRPC GROUP หมายถึง บริษัทต่างๆ ที่ไม่อยู่ในเครือ IRPC แต่มีโรงงานตั้งอยู่ในพื้นที่เขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี จังหวัดระยอง

กลุ่ม ปตท. หมายถึง กลุ่มที่ช่วยเหลือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ของบริษัทภายในกลุ่ม ปตท. เพื่อให้การบริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน และการวิกฤตของ "ปตท." และ "กลุ่ม ปตท." มีประสิทธิภาพ เกิดความสอดคล้องเชื่อมโยง และดำเนินการในแนวทางเดียวกัน ตามนโยบายการบริหารงานในลักษณะกลุ่มบริษัท ตามแผนบริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต "กลุ่ม ปตท."

กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมที่ตกลงช่วยกันกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน (Emergency Mutual Aid Group -EMAG) หมายถึง กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมที่ตกลงช่วยกันกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เป็นโรงงานที่อยู่ในเขตพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและอำเภอเมืองระยอง จัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ความช่วยเหลือซึ่งกันและกัน การให้ยืมวัสดุอุปกรณ์ในการณ์ฉุกเฉินและการซ่อมแผนฉุกเฉิน

ปท. หมายถึง ทัพป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย ในเอกสารฉบับนี้หมายความว่ารวมถึงสำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง

กองอำนาจการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเทศบาล / อบต. (กอ.ปท.เทศบาล/ กอ.ปท.อบต.) หมายถึง ศูนย์อำนาจการภายในระดับเทศบาล/องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น เพื่อระดมสรรพกำลังและทรัพยากรในการจัดการภัยพิบัติที่เกิดขึ้น และเป็นศูนย์ประสานการปฏิบัติงานระหว่างหน่วยงานต่างๆ ทั้งฝ่ายพลเรือน และฝ่ายทหาร ตลอดจนองค์การสาธารณสุข ในการควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่เกิดเหตุได้อย่างมีเอกภาพ รวดเร็ว และทั่วถึง

หน้าที่และความรับผิดชอบ (Responsibility)

พนักงาน ECC และ ตัวเพลิง INIM รับผิดชอบในการเป็นศูนย์ประสานงานกับแผนกเจ้าของผลิตภัณฑ์,พื้นที่ข้างเคียง และ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการระงับเหตุภาวะฉุกเฉิน ,พนักงานดับเพลิงตำแหน่งหัวหน้าฯ Fire Shift เป็นหัวหน้าทีมดับเพลิง (PC)

หัวหน้าหน่วย มีหน้าที่แจ้งเหตุฉุกเฉินและเหตุการณ์ผิดปกติเบื้องต้นให้กับศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินรับทราบในทันที ที่ มีเหตุการณ์เกิดขึ้น และกำหนดให้เป็น OC ผู้สั่งการในเหตุฉุกเฉิน

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) มีหน้าที่ รับทราบข้อมูล ให้คำแนะนำและลงบันทึกรายละเอียดเบื้องต้น แจ้งข่าวเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นให้กับผู้บริหารที่เกี่ยวข้องทราบผ่านทาง ระบบ SMS ในพื้นที่ที่เกิดเหตุการณ์ขึ้น

ผู้บริหาร เมื่อได้รับทราบข้อมูลข่าวสารการเกิดเหตุการณ์แล้ว มีหน้าที่ ให้คำปรึกษา ชี้แนะ สั่งการ และควบคุมการปฏิบัติงาน ในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและเหตุการณ์ผิดปกติ ให้เข้าสู่ภาวะปกติโดยเร็วที่สุด

พนักงานระดับ ระดับหัวหน้างานขึ้นไป เจ้าของผลิตภัณฑ์ที่บรรทุกรถสารเคมี ที่เกิดเหตุฉุกเฉิน รับผิดชอบเป็นผู้ช่วยผู้สั่งการฯ ให้คำปรึกษาในการระงับเหตุภาวะฉุกเฉิน

สโตร์ ผู้ขนส่งสารเคมีในโรงงาน store to user

ผู้ขนส่งสารเคมี หน่วยงานขนส่งสารเคมี กรณี Plant to Plant

แผนก MCRE รับผิดชอบในการสนับสนุนรถยก ,เครน ในการยกอุปกรณ์ขนส่งสารเคมี ที่จุดเกิดเหตุฉุกเฉินและย้ายไป ในจุดที่ปลอดภัย

แผนก INIM (ร.ป.ท.) รับผิดชอบในการปิดกั้นการจราจร และควบคุมการผ่าน เข้า-ออก โรงงาน และช่วยดูแลการจราจร กรณีเกิดเหตุภายนอกโรงงาน

แผนก QISP รับผิดชอบในการสนับสนุนอุปกรณ์ด้านความปลอดภัย และให้คำปรึกษาด้านความปลอดภัย

แผนก QIEM รับผิดชอบในการ จัดการด้านสิ่งแวดล้อมจากการเกิดเหตุฉุกเฉิน และให้คำปรึกษาด้านการกำจัด Waste และสิ่งแวดล้อม

แผนก INCI รับผิดชอบในการ จัดการด้านประชาสัมพันธ์ และมวลชนสัมพันธ์

แผนก PEEC รับผิดชอบในการจัดการด้านกฎหมาย

แผนก PEGA รับผิดชอบในการจัดการด้านงานธุรการ, สนับสนุนยานพาหนะ

กองอำนาจการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยอำเภอ(กอ.ป.อ.) หมายถึง เป็นศูนย์อำนาจการกลางในระดับอำเภอ เพื่อระดมสรรพกำลังและทรัพยากรในการบริหารจัดการภัยพิบัติที่เกิดขึ้น และ เป็นศูนย์ประสานการปฏิบัติระหว่างหน่วยงานต่างๆ ทั้งฝ่ายพลเรือน และฝ่ายทหาร ตลอดจนองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น และองค์การสาธารณสุข ในการควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่เกิดเหตุได้อย่างมีเอกภาพ รวดเร็ว และ ทั่วถึง

กองอำนาจการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัด (กอ.ป.จว.) หมายถึง ศูนย์อำนาจการกลางในระดับจังหวัด เพื่อระดมสรรพกำลังและทรัพยากรในการบริหารจัดการภัยพิบัติที่เกิดขึ้น และ เป็นศูนย์ประสานการปฏิบัติระหว่างหน่วยงานต่างๆ ทั้งฝ่ายพลเรือน และฝ่ายทหาร ตลอดจนองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น และ องค์การสาธารณสุข ในการควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่เกิดเหตุได้อย่างมีเอกภาพ รวดเร็ว และ ทั่วถึง

ผู้ประสานงานของโรงงาน (MC : MUTUAL AID CO-ORDINATOR) หมายถึง ผู้ที่หน้าที่ประสานงานกับหน่วยสนับสนุนจากภายนอก ให้การต้อนรับ รวบรวมข้อมูลและลงทะเบียน (Check-In) ทรัพยากรจากภายนอกที่เข้ามาช่วยเหลือ แจ้งข้อมูลข่าวสาร และการประสานการปฏิบัติกับกองอำนาจป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นแห่งพื้นที่ กองอำนาจป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยอำเภอ ,โรงงานข้างเคียง หรือ ผู้เกี่ยวข้อง

ผู้สั่งการ ณ เกิดเหตุ (OC : On-scene Commander) หมายถึง ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุทำหน้าที่ควบคุม -สถานการณ์ และสั่งการ ในพื้นที่เกิดเหตุ ตามลำดับขั้นตอน

ผู้อำนวยการในการฉุกเฉิน (ED : Emergency Director) หมายถึง ผู้มีอำนาจในการบริหาร , จัดการเหตุ -ฉุกเฉินสูงสุดของโรงงานและเป็นผู้ให้ข้อมูลแก่หน่วยงานที่เข้าร่วมปฏิบัติการ

ผู้บัญชาการ เหตุการณ์ (IC : Incident Commander) หมายถึง ผู้ว่าราชการจังหวัด (ผู้อำนวยการจังหวัด) -นายอำเภอ (ผู้อำนวยการอำเภอ) นายก อบต./เทศบาล (ผู้อำนวยการท้องถิ่น)

เหตุการณ์อุบัติเหตุ หมายถึง เหตุการณ์ที่ไม่พึงประสงค์ ที่เกิดจากการที่ไม่ได้คิดไว้ล่วงหน้า หรือไม่ทราบ ล่วงหน้า หรือคาดการณ์ความ แต่เมื่อเกิดขึ้นแล้วมีผลให้เกิดการบาดเจ็บ หรือการเจ็บป่วยจากการ ทำงาน หรือการเสียชีวิต หรือ ความสูญเสียต่อทรัพย์สิน หรือความสูญเสียต่อสภาพแวดล้อมในการทำงาน หรือต่อสาธารณชน

บริษัทรอนส่งสารเคมีฯ ภายนอก รับผิดชอบในการสนับสนุนอุปกรณ์ และร่วมกับทีมกู้ภัยรอนส่งสารเคมีฯ ของ IRPC ผู้ให้บริการขนส่งสารเคมีของบริษัท ที่มาเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่ IRPC



ขั้นตอนปฏิบัติงาน (Procedure)

1 การขนส่งสารเคมีในโรงงาน

- เมื่อเกิดเหตุรณชนสงสารเคมอินตรายเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่ บริษัท IRPC เนื่องจากอุบัติเหตุหรือจากเหตุอื่นๆ พนักงานขับรถ, ผู้ควบคุมการขนถ่าย หรือพนักงาน IRPC ผู้เห็นเหตุการณ์จะต้องระงับเหตุเบื้องต้น และแจ้งเหตุฉุกเฉินดังกล่าวทันที ECC ที่เบอร์ 038802560 , 18001800008
- ECC หลังจากรับแจ้งเหตุฉุกเฉินต้องประสานงานแจ้งผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน แผนกใกล้เคียงจุดเกิดเหตุ, แผนกค้ำทางที่เป็นเจ้าของผลิตภัณฑ์, SUPPORTING TEAM ที่เกี่ยวข้อง และ ผู้บริหาร รับทราบเหตุการณ์ กรณีเกิดเหตุภายนอกเขตประกอบการ แจ้งหน่วยงานราชการพื้นที่เกิดเหตุ
- แผนกใกล้เคียงจุดเกิดเหตุฉุกเฉิน หลังจากได้รับแจ้งจาก ECC หรือผู้ประสบเหตุ จะต้องส่งเจ้าหน้าที่ไปจุดเกิดเหตุเพื่อช่วยระงับเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น และรอประสานงานกับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน
- แผนกที่เกิดเหตุและรับผิดชอบงานการขนส่งผลิตภัณฑ์ หลังจากได้รับแจ้งจาก ECC จะต้องส่งเจ้าหน้าที่เข้าระงับเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น และหัวหน้าหน่วยหรือเทียบเท่า ทำหน้าที่เป็น OC (ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน)
- แผนกค้ำทางที่เป็นเจ้าของผลิตภัณฑ์ หลังจากได้รับแจ้งจาก ECC หรือผู้ประสบเหตุจะต้องแจ้งเจ้าหน้าที่บริษัทเจ้าของรถที่มีรับผิดชอบผลิตภัณฑ์ กรณีเป็นรถบริษัทขนส่งสารเคมีฯ ของบริษัทภายนอก และส่งเจ้าหน้าที่ระดับหัวหน้าหน่วยขึ้นไปเดินทางไปยังที่เกิดเหตุ ทำหน้าที่เป็นผู้ช่วยผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน
- ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินและผู้เกี่ยวข้องทั้งหมด ร่วมกันระงับเหตุฉุกเฉินรณชนสงสารเคมีฯ หากกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินฉุกเฉินขนาดใหญ่ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน จะต้องแจ้ง ECC เพื่อขอยกระดับแผนฉุกเฉิน อ้างอิงตามเอกสาร SF9900-1602 กรณีเป็นเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ระดับโรงงาน และ SF9900-1604 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินสารเคมีอันตรายรั่วไหลระดับโรงงาน
- เมื่อสามารถควบคุมสถานการณ์ได้ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินจะแจ้งเจ้าหน้าที่ ECC เพื่อประสานงานแจ้งผู้เกี่ยวข้องรับทราบเพื่อประกาศเข้าสู่ภาวะปกติ และต้องเข้าร่วมประชุมเพื่อสรุปเหตุการณ์ทั้งหมด
- หลังจากเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติ แผนกค้ำทางและหน่วยเจ้าของรถร่วมกันตรวจสอบของเสีย (WASTE) ที่เกิดจากการภาวะฉุกเฉิน และประสานงานกับผู้เกี่ยวข้องในการกำจัดเพื่อไม่ให้เป็นปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม



การปฏิบัติงานผู้บริหาร หลังจากได้รับการแจ้งเหตุ

แนวทางปฏิบัติของผู้บริหาร หลังจากได้รับการแจ้งเหตุผ่านทางระบบ SMS

- ผู้บริหารพื้นที่เกิดเหตุ ผู้เกี่ยวข้อง และทีมสนับสนุน หลังจากได้รับข้อความ SMS ให้ปฏิบัติ ดังนี้
 - ติดต่อกลับ ECC ที่หมายเลขโทรศัพท์ (Hotline) 038-802560 หรือ หมายเลขโทรศัพท์ของ IRPC เบอร์ต่อภายใน 1820 เพื่อสอบถามสถานการณ์เบื้องต้น
 - ให้ติดต่อทางบริษัทโรงงานและเข้าแจ้งการ ณ จุดปฏิบัติงานตามแผนฉุกเฉินบริษัท IRPC
 - ผู้บริหารระดับ PG-8 ถึง ผู้จัดการแผนก ให้เข้าแจ้งการ ณ ต้นสังกัดของหน่วยงานที่ ผู้บริหารปฏิบัติงานอยู่
 - ผู้บริหารระดับผู้จัดการฝ่าย ขึ้นไป ให้เข้าแจ้งการ ณ ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน IRPC ขึ้น 9 อาคาร 10 ปี
- ผู้บริหาร ที่ไม่ได้มีส่วนรับผิดชอบโดยตรงหลังจากได้รับข้อความ SMS ให้ปฏิบัติดังนี้
 - ให้ Stand by รอรับข้อมูลเพิ่มเติมทาง SMS จากทาง ECC
 - ผู้บริหารจะมากที่โรงงาน IRPC หรือไม่นั้นให้ขึ้นกับดุลยพินิจของผู้บริหารแต่ละท่าน กรณีที่ผู้บริหารอยู่ที่สำนักงานกรุงเทพ หรือปฏิบัติงานที่อยู่กับสำนักงานกรุงเทพ ให้เข้าแจ้งการที่ห้อง VDO CONFERENCE ที่สามารถติดต่อกับศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน IRPC ระยองได้



- แผนกค้ำทางและหน่วยเจ้าของรถร่วมกันตรวจสอบของเสีย (WASTE) ที่เกิดจากการภาวะฉุกเฉิน และประสานงานกับผู้เกี่ยวข้องในการกำจัดเพื่อไม่ให้เป็นปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม

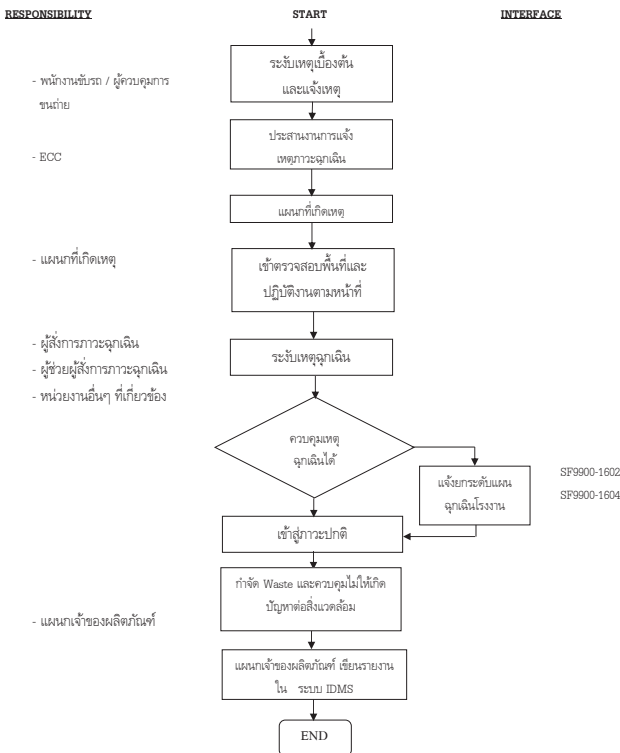
- หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ต้องเข้าร่วมประชุมเพื่อสรุปเหตุการณ์ทั้งหมด และทำรายงาน

2 การขนส่งสารเคมีนอกโรงงาน

- เมื่อเกิดเหตุรณชนสงสารเคมอินตรายเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่ บริษัท IRPC เนื่องจากอุบัติเหตุหรือจากเหตุอื่นๆ พนักงานขับรถ, ผู้ควบคุมการขนถ่าย หรือพนักงาน IRPC ผู้เห็นเหตุการณ์จะต้องระงับเหตุเบื้องต้น และแจ้งเหตุฉุกเฉินดังกล่าวทันที ECC ที่เบอร์ 038802560 , 18001800008
- ECC หลังจากรับแจ้งเหตุฉุกเฉินต้องประสานงานแจ้งผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน แผนกใกล้เคียงจุดเกิดเหตุ, แผนกค้ำทางที่เป็นเจ้าของผลิตภัณฑ์, SUPPORTING TEAM ที่เกี่ยวข้อง และ ผู้บริหาร รับทราบเหตุการณ์ กรณีเกิดเหตุภายนอกเขตประกอบการ แจ้งหน่วยงานราชการพื้นที่เกิดเหตุ
- แผนกค้ำทางที่เป็นเจ้าของผลิตภัณฑ์ หลังจากได้รับแจ้งจาก ECC หรือผู้ประสบเหตุจะต้องแจ้งเจ้าหน้าที่บริษัทเจ้าของรถที่มีรับผิดชอบผลิตภัณฑ์ กรณีเป็นรถบริษัทขนส่งสารเคมีฯ ของบริษัทภายนอก และส่งเจ้าหน้าที่ระดับหัวหน้าหน่วยขึ้นไปเดินทางไปยังที่เกิดเหตุ ทำหน้าที่เป็นผู้ช่วยผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน
- ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินและผู้เกี่ยวข้องทั้งหมด ร่วมกันระงับเหตุฉุกเฉินรณชนสงสารเคมีฯ สำหรับกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล จะต้องมีการกั้นเขตอันตราย อ้างอิงตามเอกสาร SF9900-3604 หากกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินฉุกเฉินขนาดใหญ่ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน จะต้องแจ้ง ECC เพื่อขอยกระดับแผนฉุกเฉิน
- เมื่อสามารถควบคุมสถานการณ์ได้ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินจะแจ้งเจ้าหน้าที่ ECC เพื่อประสานงานแจ้งผู้เกี่ยวข้องรับทราบเพื่อประกาศเข้าสู่ภาวะปกติ
- แผนกค้ำทางและหน่วยเจ้าของรถร่วมกันตรวจสอบของเสีย (WASTE) ที่เกิดจากการภาวะฉุกเฉิน และประสานงานกับผู้เกี่ยวข้องในการกำจัดเพื่อไม่ให้เป็นปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม
- หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ต้องเข้าร่วมประชุมเพื่อสรุปเหตุการณ์ทั้งหมด และทำรายงาน



ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart) 1 การขนส่งสารเคมีในโรงงาน



ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart) 2 การขนส่งสารเคมีออกโรงงาน

RESPONSIBILITY

- พนักงานขับรถ / ผู้ควบคุมการขนถ่าย

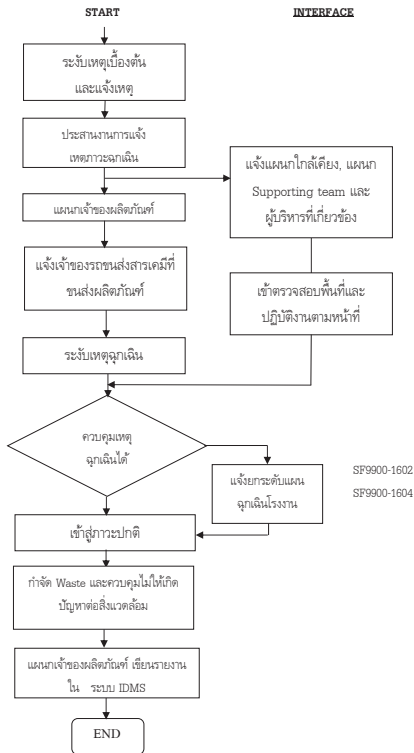
- ECC

- แผนกเจ้าของผลิตภัณฑ์

- ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

- ผู้ช่วยผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

- หน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง



เอกสารอ้างอิง (References)

- SF9900-1602 FIRE CASE ACTION PLAN
- SF9900-1604 HAZMAT ACTION PLAN
- E7020-1005 Environmental Complaint
- SF5310-2009 การประสานงานการแจ้งเหตุภาวะฉุกเฉินระหว่างบริษัท IRPC และบริษัทข้างเคียง
- 5310F-059 แบบฟอร์มข้อส่ง SMS แจ้งเหตุกรณีผิดปกติ ถึงผู้บริหาร
- SF9900-1602 Emergency and Crisis Management Plan
- SF5100-2606 ขั้นตอนการปฏิบัติงานของ แผนก OISF ในภาวะฉุกเฉิน
- SF4900-2606 ขั้นตอนการปฏิบัติงานของ การพยาบาลในภาวะฉุกเฉิน
- SF4300-2606 ขั้นตอนการปฏิบัติงานของ แผนก PEGA ในภาวะฉุกเฉิน
- SF5600-2606 ขั้นตอนการปฏิบัติงานของ แผนก INCI การประชาสัมพันธ์ในภาวะฉุกเฉิน
- SF5310-2606 การปฏิบัติหน้าที่ของแผนกดับเพลิง INIM เมื่อเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน
- S1094600-3012 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS)
- S10311000-1001 : การจัดการของเสียและขยะ (Waste and Scrap Management)

การบันทึก (Record Control)

ชื่อเอกสาร	สถานที่จัดเก็บ	ผู้รับผิดชอบ	ระยะเวลาจัดเก็บ	การทำลาย
การรายงานอุบัติการณ์	1. ในระบบ IDMS	หน่วยงานที่เกิดเหตุ	-	-

การบันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
1	01 - 03 - 2566	Update ชื่อแผนกที่เกี่ยวข้องให้เป็นปัจจุบัน	ฉัตรชัย เข็มทอง
2	10 ตุลาคม 2566	Update รูปแบบเอกสาร	ฉัตรชัย เข็มทอง

ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

เป็นการวัดประสิทธิภาพของกระบวนการ เพื่อให้สามารถนำข้อมูลที่ได้ไปใช้ประกอบการพิจารณาเพื่อไม่ให้เกิดในการปรับปรุงพัฒนากระบวนการอย่างต่อเนื่อง

PI	ความหมาย	การรายงาน
1. กรณีที่มีอุบัติเหตุจากรณชนสงสารเคมีสามารถปฏิบัติได้ตามคู่มือ	ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้อง เข้าใจและสามารถปฏิบัติได้ตามคู่มือแผนฉุกเฉิน ได้อย่างทั่วถึง	ทุกครั้งเกิดเหตุ

ความเสี่ยงที่ไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
1. กรณีที่มีอุบัติเหตุจากรณชนสงสารเคมี ทั้งภายในและภายนอก IRPC	ไม่สามารถปฏิบัติตามคู่มือ	ซ้อมแผนและประเมินผล

กิจกรรม

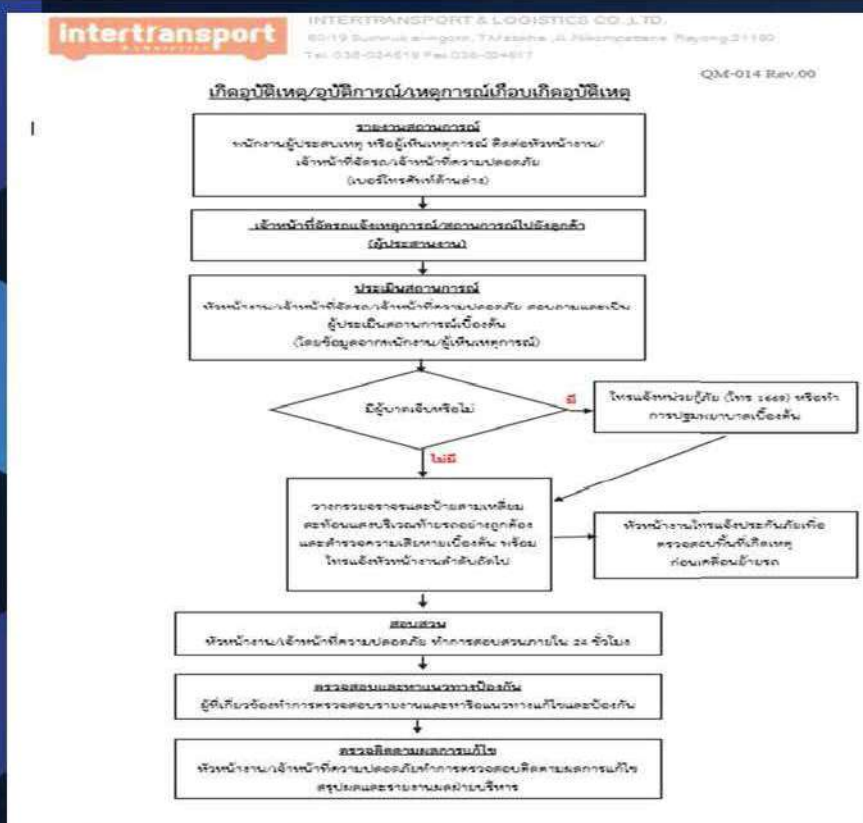
ซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี
วันเสาร์ที่ 01 มีนาคม 2568
เวลา 13:30-16:00 น.



ขั้นตอนการปฏิบัติเมื่อเกิดอุบัติเหตุ

ขั้นตอน ที่	หัวข้อ	วิธีปฏิบัติ	อุปกรณ์ที่ใช้	ผู้รับผิดชอบ	ผู้เกี่ยวข้อง	หมายเหตุ
1	รายงาน สถานการณ์	พนักงานขับรถแจ้งกลับบริษัทและหัวหน้างานทันที โดยแจ้งรายละเอียดดังนี้ - ชื่อพxr, และทะเบียนรถ - ชื่อ และทะเบียนรถคู่กรณี - เวลาและสถานที่เกิดเหตุ - ความเสียหายเบื้องต้น	- โทรศัพท์	พนักงานขับรถ/ ผู้พบเหตุ	หัวหน้างาน	เบอร์ติดต่อบริษัท: 038-024-519 เบอร์ติดต่อหัวหน้างาน: 086-320-2553
2	หัวหน้างาน ประเมิน สถานการณ์	หัวหน้างานสอบถามสภาพพนักงานขับรถ สภาพสินค้า สภาพรถทรัพย์สินของลูกค้ำ และความเสียหายของคู่กรณี แล้วทำการแจ้งประกันและลูกค้ำให้รับทราบ หากมีผู้ได้รับบาดเจ็บ ให้รายงานกรรมการผู้จัดการโดยตรง และรีบดำเนินการช่วยเหลือผู้ได้รับบาดเจ็บก่อนดำเนินการขนของไป	- โทรศัพท์	หัวหน้างาน/ พนักงานจัดรถ	พนักงานขับรถ/ พนักงานประกัน/ กรรมการ/ ผู้จัดการ/ ลูกค้ำ	เบอร์ประกันเคอรี่อยุธยา: 038-860-094 -5 เบอร์กรรมการผู้จัดการ: 065-552-6529
3	การ เคลื่อนย้ายรถ (หากเกิด ขวางทาง จราจร)	หากเกิดอุบัติเหตุก็ดขวางทางจราจร ให้หัวหน้างาน พนักงานประกัน และเจ้าหน้าที่ตำรวจประเมินหาวิธีเคลื่อนย้ายรถออกจากจุดเกิดเหตุ ไปยังไหล่ทางหรือบริเวณที่เจ้าหน้าที่ตำรวจเห็นสมควร กรณีที่ไม่สามารถใกล้เคียงหาฝ่ายลูก/ผิดได้ ให้ไปแจ้งจากต่อที่ สน.	- โทรศัพท์	พนักงานขับรถ/ หัวหน้างาน/ ทีมฉุกเฉิน	พนักงานประกัน/ เจ้าหน้าที่ตำรวจ	

ขั้นตอนที่	หัวข้อ	วิธีปฏิบัติ	อุปกรณ์ที่ใช้	ผู้รับผิดชอบ	ผู้เกี่ยวข้อง	หมายเหตุ
4	ควบคุมความปลอดภัยบริเวณท้ายรถ	<p>แสดงตนให้ผู้ขับขี่อื่นสามารถเห็นรถได้ชัดเจนดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - เปิดไฟหรี่และไฟฉุกเฉิน - พนักงานขับรถสวมใส่เสื้อสะท้อนแสง - วางกรวยจราจร 2 ตำแหน่ง ห่างจากท้ายรถ 50 เมตร และ 150 เมตรตามลำดับ - วางกรอบสามเหลี่ยมสะท้อนแสง ห่างจากท้ายรถ 150 เมตร 	<ul style="list-style-type: none"> - กรวยจราจร 2 อัน - กรอบสามเหลี่ยมสะท้อนแสง 1 อัน 	พนักงานขับรถ/ทีมฉุกเฉิน	หัวหน้างาน	แนวการวางอุปกรณ์ความปลอดภัย หากเหตุการณ์แตกต่างจากภาพ ให้วางอุปกรณ์ตามแนวรถที่ติดกับฝั่งที่มีการสัญจรของรถ
5	ประเมินสภาพสินค้า	<p><u>กรณีไม่มีสินค้าเสียหาย</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - พนักงานจัดรถเร่งจัดหารถเพื่อดำเนินการส่งสินค้าทันที <p><u>กรณีมีสินค้าเสียหาย</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - นำผ้าใบคลุมปิดตราสินค้า - แจ้งจำนวนสินค้าที่เสียหายกับหัวหน้างาน/พนักงานจัดรถ - เก็บกู้สินค้าที่ร่วงหล่นมาไว้บริเวณที่ปลอดภัย - คัดแยกสินค้าที่เสียหายกับสินค้าที่มีสภาพสมบูรณ์ 	<ul style="list-style-type: none"> - โทรศัพท์ - ผ้าใบ - อุปกรณ์ทำความสะอาดและภาชนะจัดเก็บ 	พนักงานขับรถ/พนักงานจัดรถ/หัวหน้างาน/ทีมฉุกเฉิน	ลูกค้า	
6	สอบสวนภายใน	<ul style="list-style-type: none"> - สอบสวนเหตุการณ์จากพนักงานขับรถ เพื่อหา Corrective & Preventive Action plan เพื่อไม่ให้เกิดซ้ำ - พิจารณาบทลงโทษตามกฎหมายระเบียบบริษัท 		หัวหน้างาน/พนักงานจัดรถ	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติงาน/ธุรการ	ลงบันทึกการสอบปากคำพนักงานขับรถตามฟอร์มการสอบสวนของบริษัท



เหตุการณ์จำลอง

- 1.รถสิบล้อชนเม็ดพลาสติก โดนรถกระบะชนที่ด้านข้างซ้ายของตัวรถบริเวณ ถังน้ำมัน ได้รั่วไหลลงสู่ถนน
- 2.พนักงานขับรถสิบล้อได้ลงไปตรวจสอบที่เกิดเหตุ พร้อมกับตรวจสอบว่ามีผู้บาดเจ็บหรือไม่เพื่อแจ้งกับหัวหน้างาน
- 3.พนักงานขับรถ ทำการปิดกั้นพื้นที่เพื่อป้องกันอุบัติเหตุซ้ำซ้อน
- 4.หัวหน้างานแจ้งทีม Safety
- 5.ทีม Safety ติดต่อกับพนักงานขับรถเพื่อสอบถามสถานการณ์ เพื่อเตรียมทีมเก็บกู้ และแจ้งทีมกู้ภัยถึงเหตุการณ์ และอาการของผู้บาดเจ็บ (เบอร์1669)
6. ทีม Safety ติดต่อแจ้งเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นให้กับลูกค้า และรายงานสถานการณ์ที่เกิดขึ้นพร้อมกับ update ให้กับลูกค้าทุกๆ 30 นาที
- 7.ทีม Safety ไปถึงที่เกิดเหตุ พร้อมกับทีมเก็บกู้ และทำการเก็บกู้/ทีมกู้ภัยนำผู้บาดเจ็บส่งโรงพยาบาล
8. ทีม Safety ติดต่อแจ้งรายละเอียดกับลูกค้าว่าทำการเก็บกู้และเคลียร์พื้นที่เรียบร้อยแล้ว
9. จบการซ่อมแผนฉุกเฉิน



เอกสารแนบที่ 21

เอกสารการตรวจสอบสภาพรถ

แบบฟอร์ม ขออนุญาตทำบัตรผ่านรถยนต์ เข้าโรงงาน

the yod 19

วันที่ 18 / 11 / 12

เรียน ผู้จัดการแผนก ฝ่าย ISSS ผ่าน ☐ ผู้จัดการแผนก..... ☒ ผู้จัดการโครงการ IRPC.....

เรื่อง ขอบัตรรถยนต์ผ่านเข้าโรงงาน

PROJECT No..... โครงการ Install Automatic Gravity-feed Nut Hopper จำนวนผู้รับเหมา..... คน



ด้วยบริษัท WGS. Co., Ltd. จ้างเหมาช่วงจากบริษัท IRPC เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ 015-1558509

เริ่มงานวันที่ 24/11/2568 สิ้นสุดงานวันที่ 31/12/2568

มีความประสงค์ ขออนุญาตทำบัตรรถยนต์ผ่านเข้าโรงงาน ☒ ทำบัตรใหม่..... 2..... คัน ☐ ต่ออายุรถ..... คัน

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

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

ที่	ยี่ห้อรถ	สีรถ	ทะเบียน	จังหวัด	เครื่องยนต์		ชื่อ - นามสกุล (ที่สามารถติดต่อคนขับรถได้)	เบอร์โทร
					ดีเซล	เบนซิน		
1	TOYOTA	ท	1 ทท-6870	ทท.	<input checked="" type="checkbox"/>			
2	MITSUBISHI	ท	96-4149	ชลบุรี	<input checked="" type="checkbox"/>			
3	MITSUBISHI	ท	94-1170	ชลบุรี	<input checked="" type="checkbox"/>			

สำเนาแนบ ☐ สำเนาทะเบียนรถ ☐ ใบตรวจสภาพรถ IRPC ☐ แผนผังองค์กร (กรณีที่ต้องใช้รถจำนวนมาก)

☐ สำเนา Sticker รถเขียว,รถเครน (กรณีที่ใช้รถเขียว) ☐ สำเนาใบสัญญาจ้าง,ใบ PO หรือ Yearly Contact อย่างใดอย่างหนึ่ง ☐ อื่น ๆ

หมายเหตุ

- ยานพาหนะที่เข้ามาใช้งานในโรงงานต้องผ่านการตรวจสภาพรถทุกคัน โดยแผนกรักษาความปลอดภัย เป็นผู้ตรวจ
- บุคคลที่ขับรถภายในโรงงานได้ ต้องผ่านการอบรมอนุญาตขับรถโดยมีสัญลักษณ์ "D" ที่บัตร
- บุคคลที่ขับรถ Crane ในโรงงานได้ ต้องผ่านการอบรมอนุญาตขับรถ Crane โดยมีสัญลักษณ์ "Cr" ที่บัตร และ "Hb" ที่บัตร
- บัตรรถยนต์ที่หมดอายุแต่เนื่องจากงานยังไม่เสร็จให้ดำเนินการต่ออายุ โดยยื่นเอกสารพร้อมนำรถมาตรวจสภาพล่วงหน้าได้ 7 วันทำการ ก่อนวันหมดอายุบัตร
- การขอบัตรผ่านรถยนต์เป็นรายปีหรือตามที่ระยะเวลาสิ้นสุดสัญญาจ้าง ให้แนบสำเนาใบ PO Yearly contact มาด้วย เพื่อพิจารณาตาม PO หรือ Yearly contact ที่ได้รับ (สูงสุดไม่เกิน 1 ปี) และบัตรหมดอายุสิ้นปี
- วัตถุประสงค์ของการขอใช้งาน
 - ใช้เพื่อรับ - ส่ง คนงานต้องมีใบะนั่งร้วกันตกรียบร้อยตามกฎระเบียบความปลอดภัยของ IRPC
 - ใช้สำหรับขนวัสดุ/อุปกรณ์ที่ใช้งานเท่านั้น
- ตรวจสภาพรถตั้งแต่ วันจันทร์ - วันศุกร์ ในเวลา 08.30 - 10.30 เท่านั้น



แบบตรวจสอบสภาพรถยนต์ผู้รับเหมาก่อนเข้าใช้งานใน IRPC

รถยนต์ของบริษัท 58 วันที่ตรวจสอบ 5-12-68

ที่	ชนิดรถยนต์ เก๋ง, กระบะ, VAN, 6 ล้อ, 10 ล้อ	เลขทะเบียนรถ	หัวข้อการตรวจ / ทดสอบ							ไฟคอย หลัง ซ้าย-ขวา และสีแดง	<input type="checkbox"/> เสียงแตร	<input type="checkbox"/> ระบบ เบรก	ความมั่นคง ที่นั่ง/เบาะรองนั่ง ผู้โดยสาร ความแข็งแรงของรอกันตก และมือยึดต่างๆ	กระจกมองหลัง และกระจกมองข้าง ซ้าย - ขวา	สภาพล้อยางรถ (>30%) และล้ออะไหล่	สภาพทั่วๆ ไปของรถ
			ไฟหน้า ซ้าย-ขวา	ไฟเลี้ยว ซ้าย-ขวา	ไฟเบรก ซ้าย-ขวา	ไฟพวงมาลัย	ไฟเลี้ยว ซ้าย-ขวา	ไฟเบรก ซ้าย-ขวา	ไฟพวงมาลัย							
1	กระบะ	175-1770	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	ดี
2	กระบะ	42-444	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	ดี
3	กระบะ	9N-1770	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	ดี
4																
5																
6																
7																

หมายเหตุ : 1. สภาพโดยทั่วไป หมายถึง ไม่มีน้ำมันหยดตามพื้นขณะจอด ไม่มีเสียงจากการสั่น เนื่องจากการชำรุด ไม่มีการหลุดหลวมของตัวรถ ตัวรถครบสมบูรณ์ ไม่ชำรุด ไฟฟ้าไม่แตกชำรุด และแผ่นป้ายทะเบียน หน้า-หลัง ต้องอยู่ครบ

2. ☒ หมายถึง ทำงานได้ปกติ สภาพปกติ (ผ่าน) ☒ หมายถึง สภาพชำรุด หรือไม่พร้อมใช้งาน (ไม่ผ่าน)
3. บัตรอนุญาตจะมีอายุการใช้งานตามสัญญาว่าจ้าง Yearly Contract / Po (สูงสุดไม่เกิน 1 ปี) กรณีทะเบียนรถ/รายการการเสียภาษีขาด...ทางแผนก ปรบ. ขอสงวนสิทธิ์ไม่ตรวจสอบสภาพให้
4. การตรวจสอบสภาพรถจะตรวจสภาพทั่วๆ ไป ไม่รวมถึงการติดตั้งอุปกรณ์เสริมเพิ่มเติม เช่น บินจัน (ให้ยื่นเรื่องและนำรถไปตรวจสภาพที่แผนก MSSWเพิ่มเติมด้วย)
5. รถกระบะที่เข้ารับ - ส่งคนงานผู้รับเหมาต้องมีการติดป้ายทะเบียนที่ชัดเจน และต้องมีโครงการสร้างยับยั้งคั่นกันหน้ารถด้วย...ใช้แว่นพาด, เชือกผูก, หรือวางคั่นกันโดยเด็ดขาด
- เบาะนั่งต้องเป็นแนวขนานไปกับตัวรถ (ลักษณะเดียวกับรถโดยสาร)

ผลการตรวจสอบ ☒ ผ่าน ☐ ไม่ผ่าน

รับทราบผลการตรวจ

มีการติดตั้งดังเดิมและพร้อมใช้งาน จำนวน คัน ให้ ☆☆☆☆☆

รายการจดทะเบียน

วันจดทะเบียน 12 มีนาคม 2564 เลขทะเบียน 1ขข 6870 จังหวัด กรุงเทพมหานคร
 ประเภท รถยนต์นั่งส่วนบุคคลไม่เกิน 7 คน (รย. 1) ลักษณะ นั่งสองคนท้ายบรรทุก
 ยี่ห้อรถ TOYOTA แบบ HILUX REVO รุ่นปี ค.ศ. 2021
 สี ขาว เลขตัวรถ MKOJC8CD701176841 อยู่ที่บ้าน
 ยี่ห้อเครื่องยนต์ TOYOTA เลขเครื่องยนต์ 2GD4982568
 อยู่ที่ ขวาเครื่อง เชื้อเพลิง ดีเซล เลขถังแก๊ส

จำนวน 4 สูบ 2393 ซีซี 150 แรงม้า 2 เพลา 4 ล้อ ยาง 4 เส้น
 น้ำหนักรถ 1800 กก. น้ำหนักบรรทุก/น้ำหนักลงเพลา กก.
 น้ำหนักรวม 1800 กก. ที่นั่ง 5 คน

11018049

11018049

เจ้าของรถ

ลำดับที่ 2 วันที่ครอบครองรถ 24 มีนาคม 2568

ผู้ถือกรรมสิทธิ์ บริษัท เจริญ (ประเทศไทย) จำกัด
 เลขที่บัตร 0115556024960 วันเกิด 16 ธันวาคม 2556 สัญชาติ ไทย
 ที่อยู่ 35/1 ซอยพระรามเก้า 57/1 (วิเศษสุข2) ถนนพระรามเก้า
 แขวงพัฒนาการ เขตสายหลวง กรุงเทพมหานคร โทร.

ผู้ครอบครอง
 เลขที่บัตร วันเกิด สัญชาติ
 ที่อยู่ โทร.

สัญญาเช่าซื้อเลขที่ ลงวันที่

ลงชื่อ.....
 (.....)

แบบพิมพ์เครื่องหมายการเสียภาษีประจำปี สำหรับรถตามกฎหมายว่าด้วยรถยนต์

6800062199

PC No. 3530003

เรียน บริษัท เอสบี ประเทศไทย - คุณวินภัทน์
ที่อยู่ 35/1 ซอย พระรามเก้า 57/1 ถนน พระรามเก้า
แขวงพัฒนาการ เขตสวนหลวง จังหวัดกรุงเทพมหานคร
รหัสไปรษณีย์ 10250 โทร 0614628469
[1ขย 6870 กรุงเทพมหานคร] [64]

หลักฐานการชำระเงิน

ได้รับเงินจาก บริษัท โตโยต้า สีสซิ่ง (ประเทศไทย) จำกัด จำนวน 8,944.00 บาท
หมายเลขทะเบียน 1ขย 6870 กรุงเทพมหานคร
รับใบเสร็จรับเงินอิเล็กทรอนิกส์ได้ที่ <https://eservice.dlt.go.th>
ด้วยเลขที่อ้างอิง 00135680000481916 และเลขที่ใบเสร็จรับเงิน 6800062199
หรือสแกน QR Code ด้านล่าง



กรมการขนส่งทางบก

เลขทะเบียน รถยนต์

1ขย 6870

กรุงเทพมหานคร

วันสิ้นอายุ

12 มี.ค. 2569

ยี่ห้อ TOYOTA

MROJC8CD701176841

ภท6800062199/E02024197

กรมการขนส่งทางบก

เลขทะเบียน

3530003

กระทรวงคมนาคม

รายการจดทะเบียน

วันจดทะเบียน 30 กันยายน 2562 เลขทะเบียน ยช 6170 จังหวัด ชลบุรี
 ประเภท รถยนต์บรรทุกส่วนบุคคล (รย. 3) ลักษณะ กระบะบรรทุก(มีหลังคา)
 ยี่ห้อรถ HITSUBISHI แบบ TRITON รุ่นปี ค.ศ. 2019
 สี ขาว เลขตัวรถ HMTENKJ30LH003252 อยู่ที่ หลังคา
 ยี่ห้อเครื่องยนต์ HITSUBISHI เลขเครื่องยนต์ 4D56UAZ3234
 อยู่ที่ ข้ายเครื่อง
 เชื้อเพลิง ดีเซล เลขถังแก๊ส
 จำนวน 4 2477 ซีซี 128 แรงม้า 2 เฟลา 4 ล้อ ยาง 4 เส้น
 น้ำหนักรถ สบ 1700 กก. น้ำหนักบรรทุก/น้ำหนักลงเฟลา 895 กก.
 น้ำหนักรวม 2595 กก. ที่นั่ง คน 62-0208680

เจ้าของรถ
 ลำดับที่ 2 วันที่ครอบครองรถ 20 กันยายน 2567
 ผู้ถือกรรมสิทธิ์ บริษัทสแกน เอ็นจิเนียริง จำกัด
 เลขที่บัตร 0205551000204 วันเกิด 3 มกราคม 2551 สัญชาติ
 ที่อยู่ 243/205-206 หมู่ 11
 ต.หนองสาม อ.ศรีราชา ชลบุรี โทร.
 ผู้ครอบครอง
 เลขที่บัตร วันเกิด สัญชาติ
 ที่อยู่

กรมการขนส่งทางบก

เลขทะเบียน รถยนต์

ยข 6170

วันสิ้นอายุ

30 ก.ย.

25 69

ยี่ห้อ MITSUBISHI
MMFENKJ30L/H003252

นางสาวโสธิดา ใจแข็ง
นายทะเบียน ชลบุรี 03

กระทรวงคมนาคม

H93746480



เลขที่ 69/0017919
PC No. 5013

ใบเสร็จรับเงิน

กรมการขนส่งทางบก กระทรวงคมนาคม

ที่ทำการ สาขา อ.ศรีราชา

วันที่ 14 พฤศจิกายน 2568

ได้รับเงินจาก บริษัท สมกณ เอ็นจิเนียริง จำกัด

ประเภท : 03

เลขทะเบียน : ยข 6170

น้ำหนัก : 1,700 กก.

ความจุ : 2,477 C.C

ค่าภาษีรถยนต์บรรทุกส่วนบุคคล ปี 2569

1,050.00 บาท

เงินเพิ่มรถยนต์บรรทุกส่วนบุคคล ปี 2569

21.00 บาท

รวมเป็นเงินทั้งสิ้น

บาท

(หนึ่งพันเจ็ดสิบเอ็ดบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ
นางสาวโสธิดา ใจแข็ง

ผู้รับเงิน

(ผู้บันทึก) H93746480

09:10:05 MMFENKJ30L/H003252

วันสิ้นอายุภาษี 30/09/2569

ภาษีปีต่อไป

1,050.00 บาท

ในการชำระภาษีปีต่อไปให้องค์มีใบรับรองการตรวจสภาพรถ

จำนวนเงินรับ 1,071.00 บาท

จำนวนเงินถอน 0.00 บาท



บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED
เลขประจำตัวผู้เสียภาษี (TAX ID) 0107537002567

ใบสั่งซื้อ/จ้าง

รหัสผู้ขาย : 111387	ใบสั่งซื้อ/จ้างเลขที่ : 3100212792	หน้า: 1 / 2
ชื่อผู้ขาย/ผู้รับจ้าง : บริษัท เอสบี (ประเทศไทย) จำกัด	ประเภทเอกสาร : O102 PO GP-w/p G Local	วันที่: 24/07/2025
ที่อยู่ผู้ขาย/ผู้รับจ้าง : 35/1 ซอยพระรามเกล้า 57/1 (วิเศษสุข2) แขวงพัฒนาการ เขตสวนหลวง กรุงเทพมหานคร 10250	เอกสารอ้างอิง : 1100184552	วันที่อนุมัติล่าสุด: 25/07/2025
ชื่อผู้ติดต่อ : Mr.Attawit(081 822 9569)	ชื่อผู้จัดซื้อ/จ้าง : RATTANAWALEE S.	
โทรศัพท์ : 02-718-3750	โทรศัพท์/โทรสาร : (662) 765 7427	
E-Mail : attawit.ar@statec-binder.in.th	E-Mail : rattanawalee.s@irpc.co.th	

เงื่อนไขการสั่งซื้อ	
เงื่อนไขการชำระเงิน : 30 วัน หลังจากวันที่ใบแจ้งหนี้	วันเริ่มสัญญา : 30.07.2025
	วันสิ้นสุด : 31.05.2026
	สถานที่ส่งมอบ : IRPC Project Store RY
	สกุลเงิน : THB

ลำดับ	รายละเอียดสินค้า/บริการ	จำนวน	หน่วย	ราคาต่อหน่วย	จำนวนเงิน
10	EQUIPMENT PRICE Consisting of: Automatic Gravity-Feed Net Weigher 1 Set = THB 1,160,000 Discharge Shut to the existing bagging Machine 1 Set = THB 120,000	1.000	SET	1,280,000.00	1,280,000.00
20	SERVICE PRICE Consisting of: - Installation ,Commissionin and Performance - Remove the existing Weight Scale and Installation the New Weight Scale - Specialist/engineer(s) All Equipment and accessories of WEIGHT SCALE shall be delivered DDP SITE (Incoterms 2020) by no later than February 9, 2026. REFERENCE 1.Purchase Order with Special Terms and Conditions (9 Pages) 2.General Terms and Conditions (English Version) Revision 1 (2022) (9Pages)	1.000	AU	200,000.00	200,000.00

1. ผู้ขาย/ผู้รับจ้างจะ ไม่โอนสิทธิเรียกร้อง การรับเงิน สิทธิอื่นใดจากใบสั่งซื้อฉบับนี้ให้ผู้อื่น การโอนสิทธิใดๆถือเป็นการปฏิบัติผิดเงื่อนไขตามใบสั่งซื้อ/จ้าง และให้ถือเป็นโมฆะ ไม่สามารถใช้อำนาจตามใบสั่งซื้อ/จ้างได้ ท่านจะได้รับทราบเงื่อนไขจากผู้ซื้อ/ผู้จ้างเป็นลายลักษณ์อักษร

2. ผู้ขาย/ผู้รับจ้างต้องยอมรับใบสั่งซื้อ/จ้าง โดยผู้จ้างพร้อมประทับตราตัวปั๊ม และส่งคืนให้ผู้ซื้อ/ผู้จ้างภายในวันนับแต่วันที่ได้รับใบสั่งซื้อ/จ้าง

3. ผู้ขายจะส่งมอบใบสั่งซื้อ/จ้าง ใบส่งสินค้า ใบกำกับภาษีและสำเนา 2 ชุดมายังลูกค้าเมื่อส่งสินค้า (งานบริการ ให้ส่งมอบใบกำกับภาษีเมื่อรับชำระค่าบริการ)

4. ลูกค้าไม่สามารถส่งมอบสินค้าบริการได้ภายในเวลาที่กำหนด ผู้ขาย/ผู้รับจ้างจะต้องแจ้งให้ผู้ซื้อ/ผู้จ้างทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อย 15 (5) วันทำการก่อนถึงกำหนดส่งมอบ แต่หากไม่สามารถส่งสินค้าบริการภายในเวลาที่กำหนดไว้ในใบสั่งซื้อ/จ้างและมีผลกระทบต่อการดำเนินงานของผู้ซื้อ/ผู้จ้าง ผู้ซื้อ/ผู้จ้างสามารถเปลี่ยนวิธีการชำระเงินโดยการใช้เช็ค/เช็คที่ออกโดยธนาคารของผู้ขายได้ทันทีเป็นภาระของผู้ขายเต็มจำนวน ท่านจะมีการตกลงกันไว้เป็นอย่างอื่น

3100212792

เอกสารแนบที่ 22

เอกสารประชาสัมพันธ์การรับคนเข้าทำงาน และสรุปจำนวนพนักงานท้องถิ่น



IRPC PUBLIC CO.,LTD.

We Are
Hiring!

ENGINEER

Production Planning & Control

Key Responsibilities

- Developing and managing production schedules.
- Controlling and optimizing inventory levels.
- Coordinating with various departments to ensure smooth operations.
- Ensuring product quality and addressing non-conformities.

More Information

✉ recruit@irpc.co.th

🌐 <https://careers.irpc.co.th/search>

☎ 0380-611333 Ext 1194

📍 Rayong

JOIN
NOW

สรุปจำนวนพนักงานแยกตามทะเบียนโรงงานเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

ระหว่างเดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2568

ลำดับ	กลุ่มโรงงาน ทะเบียนโรงงาน	Plant	กลุ่มภูมิสำเนา		รวมพนักงาน
			ระยอง	ต่างจังหวัด	
1	ข3-44-1/25รย	HDPE(UHMW-PE)	28	56	84
2	ข3-88-1/36รย	PW/CHP	40	73	113
3	ข3-42(1)-3/41รย	ETP	64	85	149
4	ข3-49-2/41รย	DCC	30	42	72
5	ข3-42(1)-4/41รย	BTX	15	28	43
6	ข3-50(4)-1/41รย	LBOP	38	56	94
7	ข3-49-1/43รย	REFY	21	33	54
8	ข3-49-1/41รย	COND	21	38	59
9	ข3-42(1)-2/41รย	EBSM	11	22	33
10	ข3-44-1/59รย	EPS	19	16	35
11	ข 3-44-4/59 รย	PPC	16	23	39
12	ข3-44-1/34รย	PPE	51	58	109
13	ข3-44-2/59รย	ABS	72	96	168
14	ข3-53(5)-56/59รย	PS	18	34	52
15	ข3-42(1)-4/55รย	PRP	12	6	18
16	ข3-49-1/58รย	UHV	57	112	169
17	ท่าเทียบเรือ IRPC	PORT	29	57	86
18	เขตประกอบการไออาร์พีซี	IN	32	47	79

เอกสารแนบที่ 23

แผนการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์ และการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ด้านต่างๆ

CSR NEWS

ฉบับที่ 436 ประจำเดือน กรกฎาคม 2568



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 7 “นวดหน้าด้วยกัวซา”

วันที่ 17 กรกฎาคม 2568 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้ฯ ไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสุปรียา พิริยานันท์ เจ้าหน้าที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคมและทีมงานฯ จัดกิจกรรมอบรมเชิงปฏิบัติการ “นวดหน้าด้วยกัวซา” ซึ่งได้รับเกียรติจาก นางสาวภาวนา คุณาวุฒิ มาเป็นวิทยากรให้ความรู้และถ่ายทอดเทคนิคการนวดหน้าด้วยกัวซาอย่างถูกต้อง เน้นการดูแลสุขภาพและความงามด้วยวิถีธรรมชาติ พร้อมสาธิตขั้นตอนการนวดหน้าอย่างใกล้ชิด เพื่อให้ผู้เข้าร่วมสามารถนำไปประยุกต์ใช้ในชีวิตประจำวันได้จริง บรรยายภาคภายในงานเต็มไปด้วยความสนุกสนานและการมีส่วนร่วมอย่างอบอุ่น



CSR NEWS

ฉบับที่ 446 ประจำเดือน สิงหาคม 2568

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุ จังหวัดระยอง ครั้งที่ 8 “ประติษฐ์พวงมาลัยลดทามะหยี่”

วันที่ 8 สิงหาคม 2568 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้ฯ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสุปรียา พิริยานันท์ เจ้าหน้าที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคมและทีมงานฯ จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุฯ ครั้งที่ 8 “ประติษฐ์พวงมาลัยลดทามะหยี่” อบรมเชิงปฏิบัติการ ซึ่งได้รับเกียรติจาก นางวิยะดา เชื้อโชติ มาเป็นวิทยากรให้ความรู้ ถ่ายทอดเทคนิคและขั้นตอนการประติษฐ์พวงมาลัยจากลดทามะหยี่อย่างละเอียด สร้างบรรยากาศการเรียนรู้ร่วมกันเอง ผู้เข้าร่วมสามารถนำความรู้ที่ได้รับไปสร้างรายได้เสริมได้อีกด้วย บรรยายภาคภายในงานเต็มไปด้วยความสนุกสนานและการมีส่วนร่วมอย่างอบอุ่น

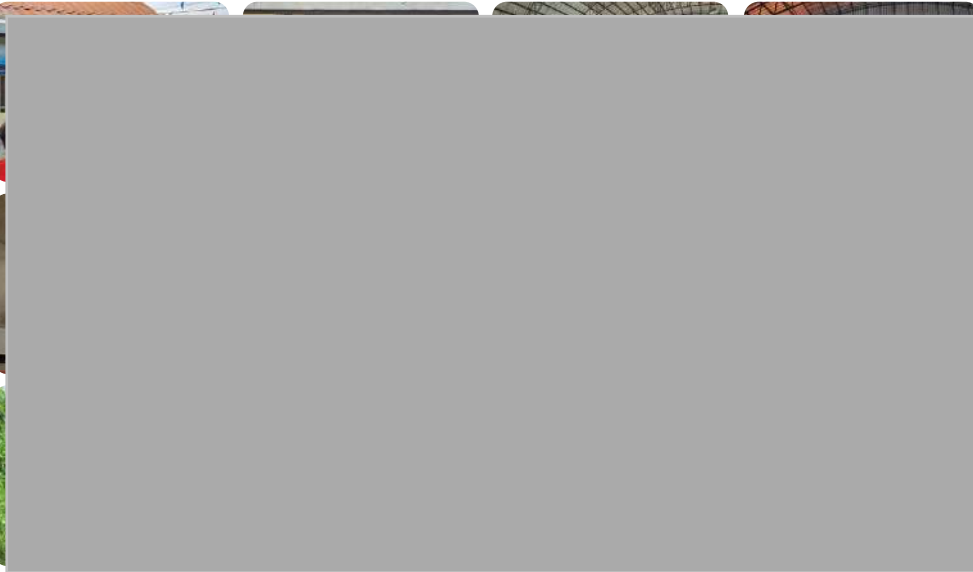




ไออาร์พีซี ส่งมอบ “โครงการปรับปรุงศาลาหมู่บ้าน”

ให้ชุมชนบ้านเกาะหวาย หมู่ 2 เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง
โดย โรงกลั่นน้ำมัน (ADU2/SRU) ภายใต้โครงการ CSR-DIW

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย โรงกลั่นน้ำมัน (ADU2/SRU) ภายใต้โครงการ CSR-DIW ส่งมอบ “โครงการปรับปรุงศาลาหมู่บ้าน” ให้กับชุมชนบ้านเกาะหวาย หมู่ 2 เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง โดยมี นายวิชัย จงจิตต์สุข ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ฝ่ายโรงกลั่นและส่วนกิจการเพื่อสังคม เป็นผู้แทนในการส่งมอบโครงการฯ ให้กับนางลัดดา ใจวงศ์ ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 2 และชาวชุมชนบ้านเกาะหวาย เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2568 เวลา 10.00 น. กิจกรรมครั้งนี้ ประกอบด้วย งานซ่อมฝ้า ทาสีหลังคา ทำความสะอาดห้องเก็บของ ตัดต้นไม้ใบหญ้า ปรับปรุงแต่งภูมิทัศน์บริเวณโดยรอบเพื่อให้ศาลาหมู่บ้านมีความสะอาด สวยงาม และพร้อมใช้งานเป็นศูนย์กลางสำหรับจัดกิจกรรมสาธารณะประโยชน์ของชุมชนได้อย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

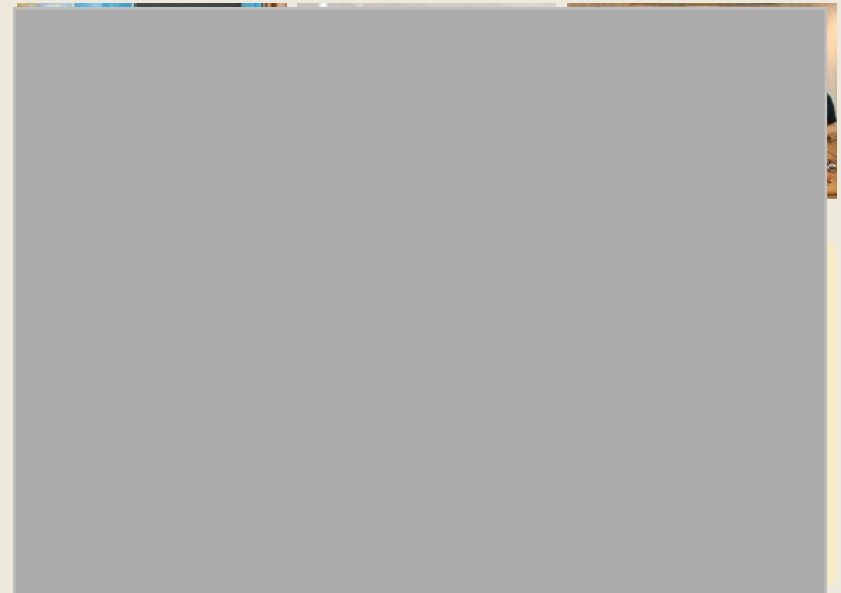


CSR NEWS

ฉบับที่ 463
ประจำเดือน กันยายน 2568

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 9 “พื้บหรีญญไปรยทาน”

วันที่ 18 กันยายน 2568 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้ฯ ไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสุปรียา พริยานนท์ เจ้าหน้าที่ส่วนกิจการเพื่อสังคมและทีมงานฯ จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 9 “พื้บหรีญญไปรยทาน” โดยมี นางสุริรัตน์ เรืองพรหม มาเป็นวิทยากรอบรมเชิงปฏิบัติการ เพื่อเสริมสร้างทักษะและต่อยอดในการทำอาชีพเสริมเพิ่มรายได้ให้กับผู้สูงอายุในชุมชน บรรยากาศภายในงานเต็มไปด้วยความสนุกสนานและการมีส่วนร่วมอย่างอบอุ่น





CSR NEWS

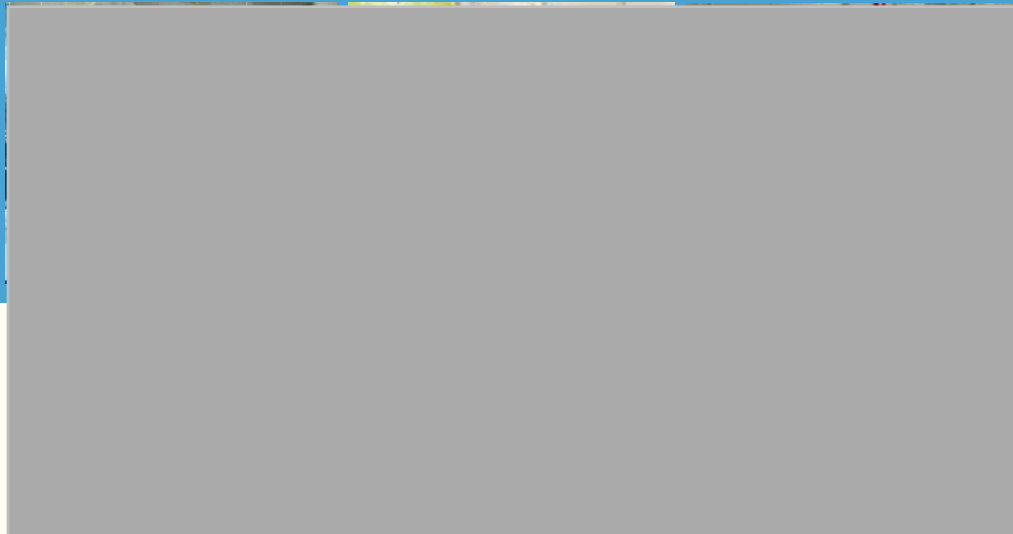


ฉบับที่ 471 ประจำเดือน ตุลาคม 2568



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุ จังหวัดระยอง ครั้งที่ 10 “โมจิครีมชีสผลไม้”

วันที่ 16 ตุลาคม 2568 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้ฯ ไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสุปรียา พริยานนท์ เจ้าหน้าที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคมและทีมงานฯ จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุ จังหวัดระยอง ครั้งที่ 10 “โมจิครีมชีสผลไม้” โดยมี นายกัณฑ์เทพ ปะสิงขร มาเป็นวิทยากรอบรมเชิงปฏิบัติการ ถ่ายทอดความรู้และเทคนิคการทำโมจิครีมชีสผลไม้ให้นุ่ม อร่อย นำรับประทาน และสามารถนำขนมนั้นกลับไปทานที่บ้านได้อีกด้วย บรรยากาศภายในงานเต็มไปด้วยความสนุกสนานและสร้างการมีส่วนร่วมอย่างอบอุ่น



กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 472 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568

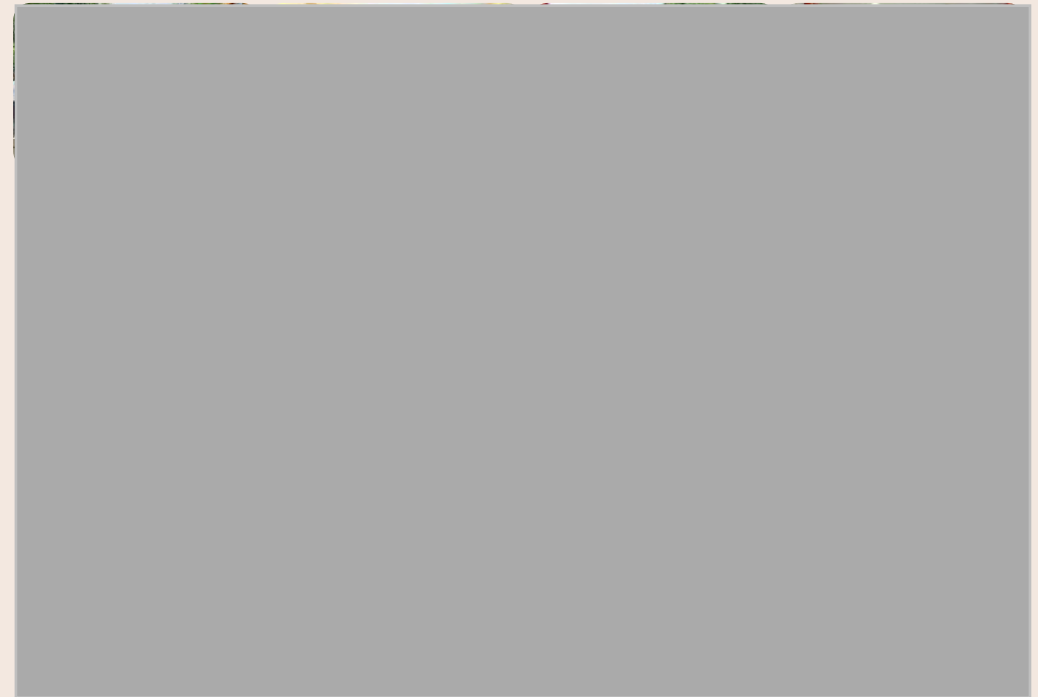
ไออาร์พีซีทอดกฐินสามัคคี ประจำปี 2568

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดงานทอดกฐินสามัคคีประจำปี 2568
จำนวน 8 วัด รวม 490,000 บาท

ระหว่าง วันที่ 10 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน 2568 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มีส่วนร่วมในการจัดงานทอดกฐินสามัคคีวัดต่างๆ รอบพื้นที่เขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี เพื่อบำรุงพระพุทธศาสนาและช่วยสืบสานวัฒนธรรมประเพณีอันดีงามของไทยให้คงอยู่สืบไป สำหรับในปี 2568 นี้ ไออาร์พีซี ร่วมทอดกฐินสามัคคีวัดรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี จำนวน 8 วัด ได้แก่

วัดเนินพุทรา

วัดปลวกทอง



กิจกรรมในครั้งนี้ ได้รับความสนใจและการมีส่วนร่วมจากพนักงานและชาวชุมชนในพื้นที่เป็นอย่างดี สะท้อนถึงความมุ่งมั่นของไออาร์พีซีในการดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการส่งเสริมคุณค่ารักษาประเพณีวัฒนธรรมและศาสนาให้ดำรงอยู่สืบไปและเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างองค์กรกับชุมชนให้แน่นแฟ้นยิ่งขึ้น



www.facebook.com/irpccsr/

กิจการเพื่อสังคม



CSR NEWS

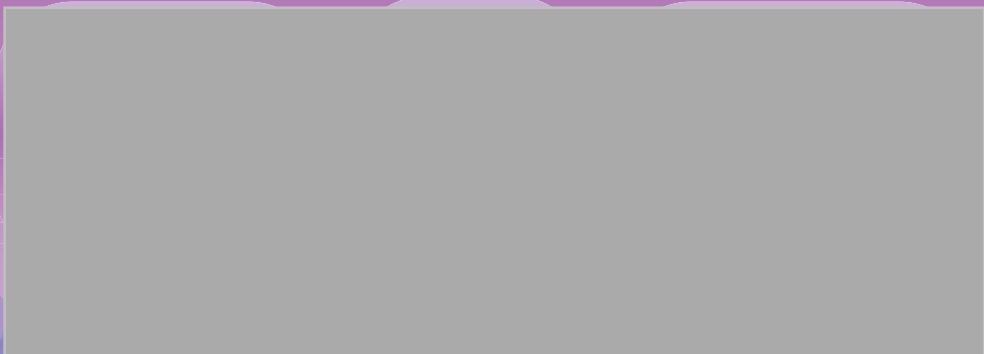
ฉบับที่ 473 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 11 “ประดิษฐ์กระทง” ต้อนรับเทศกาลลอยกระทง ประจำปี 2568



วันที่ 4 พฤศจิกายน 2568 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้ ไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสุปรียา ฝัรียาน เจ้าหน้าที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคมและทีมงานฯ จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 11 “ประดิษฐ์กระทง” โดยมีนางสาวอุทุมพร สุภักกุล มาเป็นวิทยากรสอนประดิษฐ์กระทงจากวัสดุธรรมชาติ เช่น ใบตอง ดอกไม้ และวัสดุย่อยสลายได้ เพื่อร่วมสืบสานประเพณีลอยกระทงอย่างเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม กิจกรรมครั้งนี้ ช่วยส่งเสริมและพัฒนาทักษะด้านงานฝีมือ ความคิดสร้างสรรค์และการเรียนรู้ร่วมกัน ช่วยให้เกิดสมาธิ ผ่อนคลายความตึงเครียดและเป็นการใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์อีกด้วย



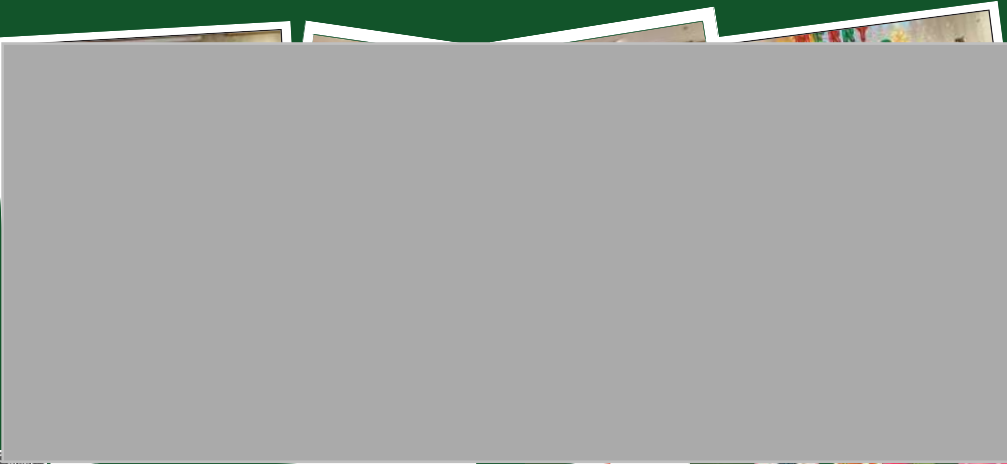
CSR NEWS

ฉบับที่ 482 ประจำเดือน ธันวาคม 2568



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 12 “งานปีใหม่”

วันที่ 11 ธันวาคม 2568 เวลา 9.00-12.00 ณ ศูนย์การเรียนรู้ ไออาร์พีซี นำโดย นายวิเชียร อัจฉรงค์ ผู้จัดการอาวุโส และทีมงานส่วนกิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมสังสรรค์ “งานปีใหม่” ให้กับนักเรียนโรงเรียนผู้สูงอายุ ใช้แนวแต่งกายสไตล์คริสต์มาสเน้นความสนุกสนาน มีสีสันสดใส ช่วยสร้างบรรยากาศที่เต็มไปด้วยความสนุกสนาน อบอุ่นและเป็นกันเอง มีการจับฉลากของขวัญซึ่งทำให้ผู้สูงอายุได้รับความสุขและรอยยิ้มจากการลุ้นรับของขวัญที่น่ารักกลับบ้านอีกด้วย ช่วยเชื่อมความสัมพันธ์อันดีระหว่างบริษัทฯ กับชุมชน เพื่อการอยู่ร่วมกันได้อย่างยั่งยืน





CSR NEWS

ฉบับที่ 485 ประจำเดือน ธันวาคม ปี 2568

IRPC
Care Share Respect

ไออาร์พีซี สนับสนุนกองทุนสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการ อุตสาหกรรมเชิงนิเวศ ไออาร์พีซี รัศมี 5 กิโลเมตร มุ่งยกระดับคุณภาพชีวิตชุมชนรอบพื้นที่อย่างยั่งยืน

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ให้การสนับสนุนโครงการกองทุนสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ในรัศมี 5 กิโลเมตร โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมสุขภาพ การป้องกันและควบคุมโรค การรักษาพยาบาล รวมถึงการฟื้นฟูสมรรถภาพทางร่างกายและจิตใจของประชาชนในพื้นที่รอบเขตประกอบการฯ เพื่อให้ชุมชนมีสุขภาพกายใจที่แข็งแรงและสุขภาพจิตที่สมบูรณ์สามารถดำรงชีวิตได้อย่างมีความสุขและมีคุณภาพชีวิตที่ดี โครงการดังกล่าวฯ สอดคล้องกับการปฏิบัติตามมาตรฐานด้านการส่งเสริมสุขภาพชุมชนตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พร้อมทั้งมุ่งขับเคลื่อนการพัฒนาและเสริมสร้างระบบสุขภาพชุมชนให้เกิดสุขภาวะที่ดีอย่างยั่งยืน สำหรับปี พ.ศ. 2568 ไออาร์พีซีได้ส่งมอบการสนับสนุนรวมทั้งสิ้น 33 โครงการ ครอบคลุม 8 พื้นที่รอบเขตประกอบการอุตสาหกรรม ได้แก่ เทศบาลนครระยอง เทศบาลตำบลเชิงเนิน ตำบลตะพง ตำบลบ้านแลง ตำบลนาตาขวัญ ตำบลตาขัน ตำบลทับมา และตำบลน้ำคอก

ประมวลภาพกิจกรรม

กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



ไออาร์พีซี มอบทุนการศึกษา 145 ทุน ต่อเนื่องปีที่ 17 สร้างโอกาสทางการเรียนรู้แก่เยาวชนรอบพื้นที่ประกอบการฯ ไออาร์พีซี

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เดินหน้าส่งเสริมโอกาสทางการศึกษาแก่เยาวชนอย่างต่อเนื่อง จัดโครงการมอบทุนการศึกษา ประจำปี 2568 เป็นปีที่ 17 เพื่อสนับสนุนการศึกษาก่อนเยาวชนที่มีผลการเรียนและความประพฤติดีในพื้นที่รอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี สำหรับปีนี้มีทุนมอบทุนการศึกษาจำนวนทั้งสิ้น 145 ทุน รวมมูลค่า 185,000 บาท ให้แก่นักเรียนจาก 29 สถาบันการศึกษาในพื้นที่เทศบาลนครระยอง เทศบาลตำบลเชิงเนิน ตำบลตะพง ตำบลบ้านแลง และตำบลนาตาขวัญ โดยได้ดำเนินการมอบทุนให้แก่โรงเรียนต่าง ๆ ในพื้นที่เรียบร้อยแล้ว โครงการดังกล่าวถือเป็นส่วนหนึ่งในความมุ่งมั่นของไออาร์พีซี ที่จะสร้างโอกาสในการเรียนรู้และพัฒนาทักษะให้แก่เยาวชนในพื้นที่ โดยหวังว่าทุนการศึกษานี้จะช่วยสนับสนุนให้เยาวชนมีโอกาสในการศึกษาต่อและสามารถสร้างอนาคตที่ดีได้



www.facebook.com/irpccsr/

กิจการเพื่อสังคม

เอกสารแนบที่ 24

เอกสารประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินงานของโครงการและการจัดการสิ่งแวดล้อม

ENVIRONMENTAL NEWS

ข่าวสารสิ่งแวดล้อม



Thailand Taxonomy 2.0: มาตรฐานสีเขียวเพื่อเศรษฐกิจยั่งยืน



เพื่อขับเคลื่อนพันธกิจในการจัดการเพิ่มพื้นที่ของลุ่มน้ำโลกให้ต่ำกว่า 1.5 องศาเซลเซียส ภายใต้ข้อตกลงปารีส (Paris Agreement) ประเทศไทยตั้งอยู่ระหว่างการผลิตด้าน พ.ร.บ.การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของประเทศไทย ซึ่งเป้าหมาย เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตด้าน การลดการปล่อย GHG และการปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ รวมทั้ง สนับสนุนการเปลี่ยนผ่านสู่เศรษฐกิจคาร์บอนต่ำ โดยมีเป้าหมายคือลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Greenhouse Gas: GHG) ลงร้อยละ 30 ภายในปี 2573 หรือ 5 ปีข้างหน้า

เมื่อเดือนพฤษภาคม 2568 ธนาคารแห่งประเทศไทยและพันธมิตรภาครัฐ-เอกชนเปิดตัว Thailand Taxonomy 2.0 โดย Thailand Taxonomy คือ มาตรฐานกลางที่ใช้อ้างอิง เพื่อจัดอันดับกิจกรรมเศรษฐกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยคำนึงถึง 1. สอดคล้องกับบริบทของไทย 2. เป็นไปตามมาตรฐานสากล และ 3. อ้างอิงตามหลักทางวิทยาศาสตร์ เพื่อให้ Thailand Taxonomy เป็นเครื่องมือสำคัญในการช่วยให้อุตสาหกรรมส่วนต่างๆ มีความยั่งยืน โดยใช้แนวคิด "โพรงธาร" แยกกิจกรรมเป็น 3 ระดับ คือ สีเขียว (ยั่งยืน), สีเหลือง (กำลังเปลี่ยนผ่าน) และ สีแดง (ไม่ยั่งยืน) ควบคู่กับการคำนวณผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสังคม

Thailand Taxonomy จึงเป็นเครื่องมือที่ช่วยให้เกิดการพัฒนาผลิตภัณฑ์ทางการเงินเพื่อความยั่งยืน เช่น Green bond/ Green loans รวมทั้ง ยังเป็นเครื่องมือของธนาคารที่สามารถนำไปใช้เพื่อวัดประสิทธิภาพของสาขาหลาย อาทิ กำหนดมาตรฐาน เลือก "การปล่อยเงิน" การปล่อยเงินออกจากรายการต่างๆ ที่มีความสำคัญกับ climate change การประเมินข้อเท็จจริง เพื่อเปรียบเทียบสัดส่วนการปล่อยที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมได้ และการประเมินความเสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อม

ภาคส่วนต่างๆ จึงสามารถนำ Thailand Taxonomy ไปปรับใช้เพื่อวางกลยุทธ์ด้านสิ่งแวดล้อม การพิจารณาหาแหล่งเงินทุน และบริหารจัดการความเสี่ยง เพื่อช่วยให้องค์กรไทย เปลี่ยนผ่านไปสู่ความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อมได้อย่างราบรื่นและทันต่อการเปลี่ยนแปลงของโลก

3. Traffic light system

ระบบการแบ่งกิจกรรมของ Thailand Taxonomy ตามลักษณะการปล่อย

- สีเขียว คือ กิจกรรมที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และสอดคล้องกับเป้าหมาย Paris Agreement ซึ่งกำหนดให้ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก 15% ภายในปี 2030
- สีเหลือง คือ กิจกรรมที่ต้องพิจารณาเปลี่ยนผ่านให้เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้น โดยคำนึงถึงบริบทประเทศไทย
- สีแดง คือ กิจกรรมที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

Scan เพื่อศึกษาพื้นฐาน Thailand Taxonomy 101



สำหรับธุรกิจขององค์กรที่สนใจเป็นกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่ถูกต้องอยู่ใน Thailand Taxonomy Phase 2.0 ภาคการผลิต เราจึงมีตัวอย่างมากมายในการช่วยประเทศลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก โดยเราสามารถนำหลักการของ Paris Agreement ไปใช้จัดกลุ่มกระบวนการผลิตและวางแผนกิจกรรมที่ควรปรับปรุง เพื่อลด GHG Emission ไม่ใช่แค่ในกระบวนการผลิตภายในเท่านั้น แต่ยังรวมถึงธุรกิจที่บริษัทไปลงทุน ก็สามารถนำหลักการของ Taxonomy มาจัดกลุ่มเพื่อบริหารจัดการ Portfolio ให้เป็นธุรกิจสีเขียวมากขึ้น

Source : Thailand Taxonomy... มาตรฐานที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม Bank of Thailand



Green Heart ขาลามานเดอร์แดงของไทย : อนุรักษ์แห่งป่าดิบเขา



ขาลามานเดอร์แดงของไทย (ชื่อวิทยาศาสตร์: *Tylototriton verrucosus*) เป็นสัตว์ครึ่งบกครึ่งน้ำที่หายากและมีความสวยงามแปลกตา ได้รับสมญาว่า "อัญมณีแห่งป่าดิบเขา" เนื่องจากลักษณะเด่นทั้งสีสันสดใส ผิวหน้ขรุขระ และบทบาทสำคัญในระบบนิเวศป่าภาคเหนือของประเทศไทย

ถิ่นอาศัยและการกระจายพันธุ์

ขาลามานเดอร์แดงของไทยมักพบในพื้นที่ป่าดิบเขาทางภาคเหนือของประเทศไทย เช่น:

- เชียงใหม่
- แม่ฮ่องสอน
- เชียงราย
- ตาก (บางพื้นที่เขตสูง)

พวกมันอาศัยอยู่ใกล้ ลำธาร น้ำตก หรือแอ่งน้ำตื้นๆ ในระดับความสูงตั้งแต่ 1,200-2,300 เมตรจากระดับน้ำทะเล บริเวณที่มีความชื้นสูง อุณหภูมิต่ำ และมีใบไม้กับถมตามพื้นดิน



กลไกป้องกันตัว

ผิวหนังของขาลามานเดอร์แดงมี สารพิษ (toxin) ที่หลั่งออกจากต่อมบริเวณหัวและสันหลัง ช่วยป้องกันนักล่า สีสันสดทึบที่เห็น "สัญญาณเตือนภัย" ให้ผู้ล่าเสี่ยง คำเตือน: ไม่ควรจับด้วยมือเปล่า และไม่ควรปล่อยสัตว์เสี่ยงให้อยู่ใกล้ เพราะสารพิษอาจก่อให้เกิดการระคายเคือง



พฤติกรรมและวิถีชีวิต

- เป็นสัตว์ หากินกลางคืน (nocturnal)
- กินแมลง หนอน สัตว์ไม่มีกระดูกสันหลังขนาดเล็ก รวมทั้งลูกอ๊อดและสัตว์ครึ่งบกครึ่งน้ำตัวเล็กอื่น ๆ
- ระหว่างวันจะซ่อนตัวใต้ก้อนหิน ก้อนไม้ หรือในซอกหินชื้น
- ช่วงฤดูฝนเป็นฤดูผสมพันธุ์ โดยตัวเมียจะวางไข่ในแอ่งน้ำธรรมชาติ



CE Story

ReWastec สตาร์ทอัพไทยพลิกขะเป็น ทรัพยากร ด้วยโมเดล OEM เพื่อความยั่งยืน

บริษัท รีวอสเตค จำกัด (ReWastec) สตาร์ทอัพไทยพลิกขะที่ก่อตั้งโดย วิศรุต ชล วิศวกรพลาสติกจากมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี ใช้แนวคิดการนำขยะพลาสติกใช้แล้วมาผสมกับวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น ตอซังข้าว โดยไม่ใช้สารเคมีซับซ้อน เพื่อผลิตเม็ดพลาสติกรีไซเคิลคุณภาพสูง และนำไปแปรรูปเป็นผลิตภัณฑ์เช่น หวายเทียม กล้อง ของพรีเมียม และเฟอร์นิเจอร์ ตลอดจนเตรียมเปิดตัวแบรนด์เฟอร์นิเจอร์ของตนเองในตลาด B2B เร็ว ๆ นี้ แนวคิดนี้ตอบโจทย์ทั้งด้านสิ่งแวดล้อมและเศรษฐกิจของชุมชน โดย ReWastec ใช้โมเดล OEM ร่วมกับโรงงานพันธมิตร พร้อมสร้างรายได้เสริมให้ชุมชนจากการรับซื้อขยะและอบรมเพิ่มทักษะในการผลิต



ตลอด 3 ปีที่ผ่านมา ReWastec แปรรูปขยะพลาสติกไปแล้วกว่า 100,000 กิโลกรัม พร้อมพัฒนาแพลตฟอร์มติดตามที่มาของวัตถุดิบและรายงานข้อมูลด้านความยั่งยืนสำหรับลูกค้าองค์กรที่ต้องการลดคาร์บอนฟุตพริ้นท์ โดยเฉพาะกลุ่มในต่างประเทศ เช่น ญี่ปุ่นและยุโรป ซึ่งมีความตื่นตัวด้านสิ่งแวดล้อมสูง ในขณะที่ตลาดในประเทศยังเผชิญความท้าทายจากต้นทุนการผลิตที่สูงและพฤติกรรมผู้บริโภคที่ยังไม่พร้อมจ่ายแพงขึ้นเพื่อความยั่งยืน อย่างไรก็ตาม แนวคิด Circular Economy และ ESG ที่กำลังเป็นกระแสในภาคธุรกิจ ทำให้ ReWastec กลายเป็นหนึ่งในธุรกิจต้นแบบที่น่าจับตามอง

วิศรุต ชล กล่าวถึงเป้าหมายของ ReWastec ว่า ไม่ใช่เพียงการกำจัดขยะ แต่ต้องการสร้าง "อนาคตที่ยั่งยืน" ผ่านการเปลี่ยนวิธีคิดของสังคมด้วยขยะและทรัพยากร เขาเชื่อว่าหากคนรุ่นใหม่เริ่มลงมือทำวันนี้ แม้เพียงเล็กน้อย ก็สามารถสร้างแรงกระเพื่อมที่นำไปสู่การเปลี่ยนแปลงครั้งใหญ่ในระยะยาว และฝากข้อคิดไว้ว่า "ธุรกิจเพื่อความยั่งยืนไม่ใช่ทางเลือกหรือทางเร็ว แต่มันคือทางจำเป็น หากเราไม่เริ่มตั้งแต่วันนี้ รุ่งเรืองของพวกเราจะไม่ทรัพยากรเหลือให้ใช้"

Source : "สื่อสังคม" สตาร์ทอัพไทยพลิกขะเป็นโมเดลพลาสติก, กรุงเทพธุรกิจ



Green Heart ขาลามานเดอร์แดงของไทย : อนุรักษ์แห่งป่าดิบเขา



สถานการณ์อนุรักษ์

แม้จะไม่ใช่สัตว์ใกล้สูญพันธุ์ในระดับโลก แต่ในประเทศไทย ขาลามานเดอร์แดงถือเป็นสัตว์หายาก ที่ถูกคุกคามจาก:

- การบุกรุกพื้นที่ป่า
- การท่องเที่ยวโดยไม่ควบคุม
- การจับไปเป็นสัตว์เลี้ยงในตลาดมืด

การอนุรักษ์ที่ควรดำเนินการ:

- จำกัดการเข้าเขตอาศัยช่วงฤดูผสมพันธุ์
- ฝึกอบรมการจับและปล่อยสัตว์ป่า
- รณรงค์ให้ประชาชนตระหนักถึงความสำคัญของสัตว์ครึ่งบกครึ่งน้ำในระบบนิเวศ

อนาคต

ขาลามานเดอร์แดงของไทย เป็นสิ่งมีชีวิตที่งดงาม แปลกตา และมีคุณค่าทางระบบนิเวศอย่างยิ่ง มันไม่เพียงเป็นผู้ควบคุมแมลงในพื้นที่ธรรมชาติ แต่ยังเป็น "ดัชนีวัดความสมบูรณ์ของสิ่งแวดล้อม" ด้วย เนื่องจากมันอ่อนไหวต่อมลภาวะและการเปลี่ยนแปลงของระบบนิเวศ การรู้จักและเข้าใจพฤติกรรมของมันคือก้าวแรกของการอยู่ร่วมกับธรรมชาติอย่างเคารพและยั่งยืน



ขอบคุณรูปภาพ
https://peoplecreatephoto.blogspot.com/2015/07/blog-post_2.html
เรียบเรียง
บนทร์ QIEM



กันข่าวสิ่งแวดล้อม

ยิ่งเท่าตัวเอง: ทรัมป์กำลังล้มเหลวในการใช้พลังงานความร้อนใต้พิภพอย่างไ

1. พลังงานความร้อนใต้พิภพมีศักยภาพสูง

- ให้พลังงานสะอาดได้ 24 ชั่วโมงต่อวัน เหมาะกับศูนย์ข้อมูล AI ที่ต้องใช้ไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง
- เทคโนโลยี Enhanced Geothermal (การเจาะแบบวนแบบเดียวกับ fracking) ช่วยให้สามารถผลิตพลังงานได้แทบทุกพื้นที่ ไม่จำกัดเฉพาะแหล่งน้ำร้อนอีกต่อไป
- นักวิทยาศาสตร์เชื่อว่าศักยภาพของสหรัฐฯ ล้ำหน้ากว่าประเทศอื่น เพราะมีประสบการณ์จากอุตสาหกรรมน้ำมันและก๊าซ



นักฟิสิกส์ที่มหาวิทยาลัยแคลิฟอร์เนียเบิร์กลีย์ได้ค้นพบวิธีการใหม่ในการผลิตพลังงานจากหินร้อนใต้พิภพโดยไม่ต้องใช้การเจาะแบบเดียวกับ fracking ภาพ: lucky-photographer/Alamy

3. นักลงทุนและผู้ประกอบการขาดความเชื่อมั่น

- ความไม่แน่นอนของนโยบายทำให้นักลงทุนลังเล แม้จะมีเครดิตภาษีตามกฎหมายให้อยู่
- บริษัทเอกชน เช่น Google และ Meta ลงทุนในพลังงานนี้แล้ว แต่ภาครัฐยังไม่ให้การสนับสนุนที่ชัดเจน
- ข้อจำกัดเรื่อง “หน่วยงานต่างประเทศที่นำเงินมา” (เช่น บริษัทจีน) ส่งผลต่อการเข้าถึงตลาดหากจำเป็น

4. สหรัฐฯ เสียผลประโยชน์เป็นผู้นำ

- อดีตเจ้าหน้าที่เตือนว่า หากยังไม่เร่งปรับนโยบาย สหรัฐฯ จะพลาดความได้เปรียบเชิงกลยุทธ์
- เสนอให้ “จัดทำแผนที่ทรัพยากร” เพื่อช่วยให้การขุดเจาะมีความเสี่ยงต่ำและต้นทุนถูกลง

ขอบคุณภาพจาก

<https://www.theguardian.com/us-news/2025/jul/29/trump-geothermal-energy>
เรียบเรียง
นบมร QIEM



เสียงดังจากความร้อนใต้พิภพอาจใช้เพื่อผลิตพลังงานความร้อนใต้พิภพแบบใหม่ได้ ภาพ: Loop Images/Alamy Group/Getty Images

2. รัฐบาลทรัมป์ส่งผลลบต่อความมั่นใจของอุตสาหกรรม

- ลดจำนวนเจ้าหน้าที่ในกระทรวงพลังงาน ทำให้ขาดบุคลากรเชี่ยวชาญ
- ล่าช้าในการออกเงินอุดหนุนดอกเบี้ยต่ำ ที่ที่เคยช่วยกระตุ้นตลาดและโซลาร์ฟาร์ม
- ภาษีศุลกากรเหล็กสูงถึง 50% ส่งผลต่อบริษัทที่ต้องใช้ท่อเหล็กจำนวนมากในการขุดเจาะ



เดวิด เทอร์ รองรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานในขณะนั้น ได้ทรงยื่นฟ้องในชั้นศาลเมื่อปี 2566 ภาพ: Tom Williams/CQ-Roll Call, Inc./Getty Images

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

OCTOBER 2025

ฉบับที่ 09/2568

ENVIRONMENTAL NEWS

ข่าวสารสิ่งแวดล้อม



Climate Change A-Z Challenge

A - Adaptation



Adaptation หรือ การปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ: หมายถึง การปรับเปลี่ยนในระบบนิเวศ สังคม หรือ วิชาการศึกษาเพื่อตอบสนองต่อผลกระทบที่เกิดขึ้นจริงหรือคาดการณ์ไว้จากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

ปรับตัวต่อภัยพิบัติ/สภาพอากาศแปรปรวน

ปรับรูปแบบวิถีชีวิตเพื่อรับมือกับภัยจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ



ตัวอย่างของการปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ได้แก่

- การปลูกพืชที่มีความหลากหลายและทนทานต่อสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง
- การก่อสร้างเพื่อกันน้ำท่วมและลดความเสี่ยงด้านน้ำ
- การสร้างเกราะป้องกันที่แข็งแรงในการรับมือสภาพภูมิอากาศแบบสุดขั้ว เช่น น้ำท่วมและคลื่นความร้อน
- การพัฒนาระบบข้อมูลสภาพภูมิอากาศและระบบเตือนภัยล่วงหน้า ซึ่งสามารถช่วยในการปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศได้

จะเห็นว่าการปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเป็นสิ่งจำเป็นที่หลีกเลี่ยงไม่ได้ การปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเป็นสิ่งจำเป็นที่หลีกเลี่ยงไม่ได้ การปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเป็นสิ่งจำเป็นที่หลีกเลี่ยงไม่ได้

Source: Facebook กรมการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและสิ่งแวดล้อม, กรมการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและสิ่งแวดล้อม, กรมการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและสิ่งแวดล้อม

CE Story

การคัดแยกและนำกลับคืนพลาสติกจากขยะช่วยลดก๊าซเรือนกระจก



ในปี 2023 โลกสร้างขยะพลาสติกกว่า 350 ล้านตัน โดยกว่า 43% ถูกจัดการอย่างไม่เหมาะสมและนับเป็นมลพิษสิ่งแวดล้อม สำหรับประเทศไทย ขยะพลาสติกมีมากถึง 2 ล้านตันต่อปี แต่กลับรีไซเคิลได้เพียง 25% เท่านั้น ขยะที่เหลือก่อให้เกิดปัญหาน้ำท่วมขัง ดินปนเปื้อน และทำลายระบบนิเวศทางทะเล

เพื่อแก้ปัญหาและลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) ได้พัฒนาแนวทาง T-VER (T-VER-S-METH-09-06) สำหรับโครงการคัดแยกและรีไซเคิลพลาสติกประเภท HDPE, LDPE, PP และ PET นำกลับมาแปรรูปเป็นเม็ดพลาสติกแบบการใช้วัตถุดิบใหม่ (Virgin material) ซึ่งช่วยประหยัดพลังงาน ลดการปล่อยคาร์บอน และส่งเสริมระบบเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy)

ตัวอย่างที่ชัดเจนคือการโครงการของ บริษัท เอ็นวิคโค จำกัด ซึ่งสามารถรีไซเคิลพลาสติกได้เฉลี่ยปีละ 32,695 ตัน และช่วยลดก๊าซเรือนกระจกได้มากถึง 82,099 ตัน CO₂e/ปี รวมตลอดโครงการ 7 ปี (พ.ศ. 2566-2572) คาดว่าลดได้กว่า 574,700 ตัน CO₂e โครงการลักษณะนี้ไม่เพียงช่วยโลก แต่ยังตอบโจทย์เป้าหมาย Zero Landfill ปี 2570 และแผน BCG Model ของประเทศไทย



Source: Facebook องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก



Green Heart

ผึ้งมีม: ผึ้งที่เล็กที่สุด



สถานะและถิ่นกำเนิด: ผึ้งขนาดเล็กในเอเชียใต้-เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ผึ้งในสองชนิดของสกุล Micrapis (อีกชนิดคือ A. andreniformis) ถูกบรรยายครั้งแรกปี ค.ศ. 1787 กระฉับกระริ้วกว่าแครอท

ลักษณะสัญญาณ: ผึ้งงานยาวราว 7-10 มม. สีน้ำตาลแดง โดรมมีโครงสร้าง basitarsus เด่น และเหล็กในแบบสไลด์เล็ดสองหน้า



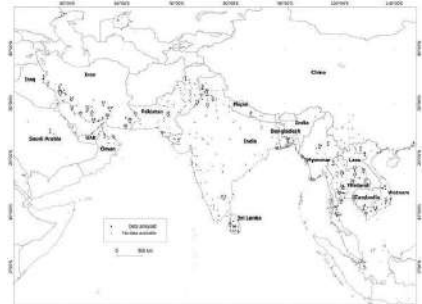
รังและอาณานิคม: สร้าง "รังเปิด" เพียงแผ่นเดียวบนกิ่งไม้ อาณานิคมขนาดเล็ก เสี่ยงต่อผู้ล่ามากกว่าผึ้งโพรง รังเฉลี่ยเส้นผ่านศูนย์กลาง ~20 ซม. ~3,600 เซลล์/ด้าน เคลือบโพรงโพลีเอสเตอร์จากผ้า

บทบาทเชิงนิเวศ: เป็นแมลงผสมเกสรสำคัญของพืชป่าและพืชผลเมืองร้อน (เช่น ในไทย) เก็บน้ำผึ้งได้บ้างในบางพื้นที่



การสื่อสาร/การเดินร: ไม่ใช่ผึ้งนางพริ่งแบบ A. mellifera แต่เป็นแบบผึ้งของทวีปเอเชีย ทิศทางการเดินยังไม่ชัดเจนหาอาหาร ใช้สัญญาณเสียง "piping→hissing" เมื่อมีภัย

การเลือกแหล่งรัง: ตัดสินใจผ่านการเดินรของสมาชิกส่วนมาก ผึ้งย้ายเป็นกลุ่ม หากพื้นที่ใหม่ไม่เหมาะสมจะเปลี่ยนเร็ว



การกระจายตัว: พบในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ อินเดีย จีนตะวันออกเฉียงใต้ ถึงแอฟริกา; มีรายงานถึงอาณานิคมในยุโรป (บอลตา ปี 2024)

วัฏจักรอาณานิคม: อพยพตามฤดูกาล แบ่งฝูงเมื่อรังแน่น ช่วงฤดูสืบพันธุ์ ช่วงหนาวหัดตัว เพื่อเลี้ยงสร้างหลอดเลี้ยงรายปีก่อนแตกฝูง

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

Green Heart

ผึ้งมีม: ผึ้งที่เล็กที่สุด (ต่อ)

การผสมพันธุ์/อายุขัย: ราชนิกผสม 3-4 ตัว/คู่ โดนอายุเฉลี่ย ~15.6 วัน วิธีโอนอสุจิไปสเปิร์มมักทำอย่างมีประสิทธิภาพ

ความหลากหลายพันธุกรรม/งานเฉพาะ: ผสมหลายคู่ทำให้งานหลากหลายพันธุกรรม เกิดการแบ่งงาน (เช่น ผัดระบายนความร้อน) ตามเกณฑ์ชีวภาพ

การควบคุม (worker policing): ผึ้งงานกำจัดไข่ที่ผึ้งงานอื่นวางเลียงเฉพาะไข่ราชินี ลดความขัดแย้งทางเครือญาติ โดยเฉพาะเมื่อไม่มีราชินี

การหาอาหาร: เน้นละอองเรณู น้ำหวาน น้ำ อาหารรบกวนกว่าเพราะตัวเล็กบรรทุกได้น้อย มักอยู่พื้นที่ราบต่ำ ร่มเงา

การป้องกัน/ศัตรู: ใช้โฟรโพลิสเป็นกำแพงเหนียว ส่งเสียงฟู่รบกวนหยุดกิจกรรมทั้งรัง ป้องกันมดและสัตว์ขาปล้อง ปรสดีสำคัญคือ Euvorrea

ปฏิสัมพันธ์มนุษย์: ถูกล่าเก็บน้ำผึ้ง มีความหมายทางวัฒนธรรมอันสูง-พุทธ และเป็นกิจกรรมท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรมในบางประเทศ

ที่มา : https://en.wikipedia.org/wiki/Apis_florea

แปลและเรียบเรียง โดย ณนกร์ QIEM

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

Green Heart

กันข่าวสิ่งแวดล้อม อังกฤษร้อนที่สุดในประวัติศาสตร์

ภาพรวม: อังกฤษกำลังมุ่งสู่ "ฤดูร้อนที่ร้อนที่สุดเป็นประวัติการณ์" ปี 2568 ตามข้อมูลชั่วคราวของ Met Office สะท้อนอิทธิพลการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่ทำให้ฤดูร้อนอุ่นขึ้นอย่างต่อเนื่อง

สถิติหลัก: 1 มิ.ย.-25 ส.ค. อุณหภูมิเฉลี่ย 16.13°C สูงกว่าค่าเฉลี่ยระยะยาว -1.54°C และเหนือสถิติเดิมปี 2561 (15.76°C) ในปี 2561 ฤดูร้อนดับหนึ่ง และปี 2519 ฤดูร้อนไฟว์

เงื่อนไขกำลังสถิติ: นักวิทยาศาสตร์ Met Office ชี้ ต้องให้อุณหภูมิช่วงที่เหลือ "ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย -4°C" จึงจะไม่กำลังสถิติ ซึ่งแบบจำลองไม่ได้บ่งชี้แนวโน้มดังกล่าว

ลักษณะปี 2568: ไม่ได้โดดเด่นด้วย "จุดพักสุดขั้ว" (ปี 2519 มีวัน >32°C ถึง 16 วัน; ปี 2568 มี 9 วัน) แต่เด่นที่ "ความอบอุ่นสม่ำเสมอ" ต่อเนื่องทั้งฤดูร้อน

ปัจจัยหนุนความร้อน: ดินแห้งจากฤดูใบไม้ผลิ ระบบความกดอากาศสูงปกคลุมต่อเนื่อง และทะเลรอบเกาะอังกฤษอุ่นผิดปกติ ทำให้อุณหภูมิพุ่งเร็วและคงอยู่นาน

สัญญาณกลางคืนอุ่น: ทั้งค่าสูงสุด-ต่ำสุดรายวันสูงกว่าค่าเฉลี่ย โดย "อุณหภูมิต่ำสุด" เพิ่มขึ้นเร็วเป็นพิเศษ สะท้อนคืนที่ร้อนขึ้น

4บริษัทยักษ์: ค่ากลางฤดูร้อนเฉลี่ยปี 2534-2563 อยู่ที่ 14.59°C สูงกว่าช่วง 2504-2533 ~0.8°C แสดง "ฐาน" อากาศที่อุ่นขึ้น

แนวโน้มอนาคต: แบบจำลองชี้ว่าฤดูร้อนอังกฤษจะ "ร้อนและแห้งมากขึ้น"; ภาวะโลกร้อนทำให้ "ปีธรรมดา" กลายเป็น "ปีกุญแจสถิติ" ชำยขึ้นโดยคลื่นความร้อน 4 ระลอกในปีนี้เด่นชัดบนพื้นหลังโลกที่อุ่นขึ้น.

ที่มา : <https://www.yourweather.co.uk/news/forecasts/late-august-2025-weather-forecast-according-to-the-best-model-is-a-heatwave-returning.html>

แปลและเรียบเรียง โดย ณนกร์ QIEM

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

ENVIRONMENTAL NEWS

ข่าวสารสิ่งแวดล้อม

NOVEMBER 2025

ฉบับที่ 10/2568

CO₂ UTILIZATION – THERMOCHEMICAL

การใช้ประโยชน์จากคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂ Utilization) ด้วยกระบวนการ Thermochemical โดยการเปลี่ยน CO₂ ให้เป็นสารเคมีหรือเชื้อเพลิงที่มีมูลค่า ซึ่งเป็นการใช้ประโยชน์จากแหล่งที่ปล่อย CO₂ กระบวนการนี้ซึ่งมักผสมผสานกับการใช้พลังงานจากแหล่งที่ปล่อย CO₂ เช่น โรงงานและอุตสาหกรรมเพื่อให้เกิดการใช้พลังงานสะอาดควบคู่กับการลด CO₂ โดยกระบวนการ Thermochemical CO₂ utilization มีหลากหลายปฏิกิริยา

แนวโน้มในอนาคตของประเทศไทย

การสนับสนุนจากภาครัฐและเอกชน: มีการร่วมมือระหว่างหน่วยงานภาครัฐ เช่น NXP0 กฟผ. และ ปตท. กับภาคเอกชนและสถาบันการศึกษาในการพัฒนาและวิจัยเทคโนโลยีการใช้ประโยชน์จาก CO₂

การพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรม: ประเทศไทยกำลังมุ่งเน้นการพัฒนาเทคโนโลยีที่สามารถเปลี่ยน CO₂ เป็นผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่า เช่น เมทานอล เพื่อใช้ในอุตสาหกรรมและลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

การสร้างเมืองต้นแบบคาร์บอนต่ำ: โครงการ "Saraburi Sandbox" เป็นอีกตัวอย่างของการพัฒนาเขตนวัตกรรมที่เน้นการลดการปล่อยคาร์บอนและใช้เทคโนโลยีที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

การพัฒนาเทคโนโลยีและความร่วมมือระหว่างประเทศ: ประเทศไทยได้ร่วมมือกับประเทศกำลังพัฒนาในการพัฒนาเทคโนโลยี CCUS และเทคโนโลยีไฮโดรเจน เพื่อสนับสนุนเป้าหมายการปล่อยคาร์บอนสุทธิเป็นศูนย์

บทบาทของเทคโนโลยี CCUS ในการลดการปล่อย CO₂: ผลจากการศึกษาชี้ให้เห็นว่าเทคโนโลยี CCUS จะมีบทบาทสำคัญในการลดการปล่อย CO₂ โดยคาดว่าจะสามารถลดการปล่อยได้ถึง 60 ล้านตันต่อปีภายในปี 2065

ข้อดี ได้แก่

เปลี่ยน CO₂ ให้กลายเป็นผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่า เช่น เชื้อเพลิงหรือสารตั้งต้นในอุตสาหกรรม

ช่วยลดการพึ่งพาวัตถุดิบจากเชื้อเพลิงฟอสซิล

สามารถใช้ร่วมกับแหล่งพลังงานหมุนเวียนเพื่อสร้างระบบพลังงานแบบบูรณาการที่ยั่งยืน

ข้อจำกัด ได้แก่

ต้องพึ่งพาพลังงานและอุณหภูมิสูง ทำให้ต้นทุนสูง

ยังอยู่ในช่วงการวิจัยและพัฒนาในบางเทคโนโลยี

ต้องการบริหารจัดการพลังงานและความร้อนที่มีประสิทธิภาพสูง

โครงการที่สำคัญในประเทศไทย

โครงการ CO₂-to-Methanol ที่จังหวัดสงขลา โดย สทช. และ TCMA: โดยได้ลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ของเทคโนโลยีการเปลี่ยน CO₂ เป็นเมทานอล ในพื้นที่ "Saraburi Sandbox" ซึ่งเป็นเขตนวัตกรรมปล่อยคาร์บอนต่ำ ซึ่งมีเป้าหมายในการลดการปล่อย CO₂ ประมาณ 12 ล้านตันต่อปี และผลักดันสู่เชิงพาณิชย์เป็นเมืองต้นแบบด้านพลังงานและนวัตกรรมคาร์บอนต่ำภายในปี 2050

การศึกษาเทคโนโลยีการเปลี่ยน CO₂ เป็นเมทานอลโดย กฟผ. และจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย: ศึกษาการเปลี่ยน CO₂ จากปล่อยคาร์บอนของโรงไฟฟ้าเป็นเมทานอลผ่านกระบวนการ Hydrogenation โดยตรง โครงการนี้มีเป้าหมายในการพัฒนาเทคโนโลยีต้นแบบที่สามารถนำไปใช้ในโรงไฟฟ้าของ กฟผ. เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและสนับสนุนการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนของประเทศไทยภายในปี 2050

โครงการผลิตเมทานอลจาก CO₂ โดย ปตท. และ ThyssenKrupp Uhde: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ร่วมมือกับบริษัท ThyssenKrupp Uhde จากเยอรมนีในการศึกษาความเป็นไปได้ของการสร้างโรงงานผลิตเมทานอลจาก CO₂ โดยมีขนาดการผลิตเริ่มต้นที่ 100,000 ตันต่อปี และสามารถขยายได้ถึง 2 ล้านตันต่อปี ซึ่งมีเป้าหมายในการลดการนำเข้าเมทานอลจากต่างประเทศ ซึ่งมูลค่ากว่า 10,000 ล้านบาทต่อปี และสนับสนุนแผน Net Zero Emissions 2050 ของ ปตท.

CE STORY

EXTENDED PRODUCT RESPONSIBILITY (EPR)

พร้อมหรือยัง กับภาพ EPR สำหรับบรรษัทที่ทะเยอทะยานขึ้น?

Extended Product Responsibility (EPR)

หลักการความรับผิดชอบที่เพิ่มขึ้นของผู้ผลิต เป็นแนวคิดที่กำหนดให้ผู้ผลิต (หรือผู้นำเข้า) มีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดการบรรษัทที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมตั้งแต่ต้นทางจนถึงปลายทาง การผลิต ไปจนถึงการเก็บรวบรวมและนำไปรีไซเคิลหรือการบำบัดเป็นภาพรวมหลักการของ EPR ที่ส่งเสริมการออกแบบเพื่อรีไซเคิล และเพิ่มอัตราการรีไซเคิลให้สูงขึ้น

บังคับใช้ที่ใดแล้วบ้าง?

1. สหภาพยุโรป: เริ่มบังคับใช้และกำลังบังคับใช้รูปแบบในปี 2026

2. สหราชอาณาจักร: เริ่มบังคับใช้ในปี 2025-2026

3. หลายรัฐ: กฎหมายของบางรัฐในอินเดีย 2025-2026

4. เกาหลีใต้และญี่ปุ่น: ใช้ระบบ EPR มาแล้ว

5. ประเทศไทย: อยู่ระหว่างพิจารณาร่างกฎหมาย

ค่าธรรมเนียม EPR คิดยัง?

ค่าธรรมเนียม EPR จะถูกคำนวณจากปริมาณและประเภทของวัสดุบรรษัทที่ผู้ผลิตนำออกสู่ตลาด เรียกว่า "Eco-modulation" หรือ การปรับอัตราค่าธรรมเนียมตามผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม

• บรรษัทที่ที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม รีไซเคิลง่าย หรือมีส่วนผสมของวัสดุรีไซเคิลสูง จะเสียค่าธรรมเนียม น้อยลง

• บรรษัทที่รีไซเคิลยาก สร้างปัญหาต่อการจัดการรีไซเคิล หรือมีสารปนเปื้อน จะเสียค่าธรรมเนียม เพิ่มขึ้น

หลักการ Eco-modulation จะช่วย "สร้างแรงจูงใจ" ให้ผู้ผลิตหันมาออกแบบบรรษัทที่รีไซเคิลง่ายขึ้น

ใครเป็นคนจ่ายค่าธรรมเนียม EPR ?

ผู้ผลิต หรือ ผู้นำเข้า หรือ เจ้าของแบรนด์ (ขึ้นอยู่กับ ใครเอาสินค้าเข้ามา/หรือผลิตภายในประเทศ)

ผู้ขายออนไลน์อาจต้องมีส่วนร่วมด้วย (ขึ้นอยู่กับนโยบายของแต่ละประเทศ)

ตัวอย่างบรรษัทที่เสีย "ค่าธรรมเนียมย่อย"

- PET, HDPE, PP (ที่รีไซเคิลง่าย)

- กระดาษที่ไม่เคลือบ

- แก้วใส อะลูมิเนียม

- บรรษัทที่รีไซเคิลง่ายเพื่อรีไซเคิลโดยเฉพาะ

ตัวอย่างบรรษัทที่เสีย "ค่าธรรมเนียมสูง"

- พลาสติกหลายชั้น (Multi-layer)

- ถังอาหารที่เคลือบ

- ขวดพลาสติก, สัตว์, โฟม EPS

การที่ประเทศต่าง ๆ ทั่วโลกเริ่มบังคับใช้ EPR สะท้อนให้เห็นถึงความตระหนักถึงผลกระทบของขยะที่ยั่งยืนและการจัดการขยะอย่างมีประสิทธิภาพ ผู้ประกอบการในไทยเองก็ควรเตรียมตัวและศึกษาเรื่องนี้ไว้ให้ดี เพื่อพร้อมกับการเปลี่ยนแปลงที่จะเกิดขึ้นในอนาคตอันใกล้

Chinese Mitten Crab Global Distribution

ปัญหาการระบาดของ ปูจีน (Chinese mitten crab - *Eriocheir sinensis*) ในยุโรป เป็นหนึ่งในกรณี ชนิดพันธุ์ต่างถิ่นรุกราน (Invasive Alien Species) ที่ส่งผลกระทบต่อระบบนิเวศ แม่น้ำ ทะเลสาบ การประมง และโครงสร้างทางวิศวกรรมของมนุษย์อย่างมาก

สาเหตุของการระบาด

- การขนส่งทางเรือ (Ballast Water)**
 - ตัวอ่อนปูจีนสามารถอยู่ในน้ำจืด (Ballast water) ของเรือบรรทุกสินค้า
 - เมื่อเรือปล่อยน้ำจืดลงในพื้นที่ใหม่ จึงเป็นจุดเริ่มต้นของการแพร่กระจายสู่ยุโรป
 - เป็นสาเหตุหลักตั้งแต่ช่วงทศวรรษที่ 20
- การนำเข้าและปล่อย**
 - ปูจีนมีความสามารถ ว่ายน้ำ/ไต่สิ่ง/เดินบนบก ระยะทางไกลมาก
 - การมี คลองเชื่อมแม่น้ำหลายประเทศในยุโรป ทำให้มันแพร่กระจายได้รวดเร็ว

การนำเข้าและปล่อยเพื่อการบริโภค

- ในบางประเทศมีการนำเข้าปูจีนเพื่อจำหน่ายเป็นอาหาร โดยเฉพาะเมื่อเป็นของล้ำค่าทางอาหารในจีน
- ปูหลุดรอดจากบ่อเลี้ยงลงสู่แม่น้ำธรรมชาติ

ลักษณะทางชีวภาพที่ทำให้รุกรานได้ดี

- โตเร็ว ทนต่อความเค็มได้กว้าง (ทะเลถึงน้ำจืด)
- กินได้แทบทุกอย่าง (omnivore)
- ขยายพันธุ์จำนวนมาก และเคลื่อนที่ไกลตามฤดูกาล

Chinese mitten crab *Eriocheir sinensis*

- hairy claws
- notch between eyes
- 4 spines on each side of carapace

แนวทางการแก้ไขปัญหามาตรการป้องกัน

- ควบคุมและบังคับใช้กฎหมายตาม EU Regulation on IAS (Invasive Alien Species) ควบคุมนำเข้าและปล่อย (Ballast Water Management)
- ห้ามนำเข้าและห้ามเพาะเลี้ยงในบางประเทศ

การติดตามและเฝ้าระวัง

- ระบบ Early Detection & Rapid Response (EDRR) ตรวจสอบเร็ว ทำจัดเร็ว
- ใช้ DNA Environmental (eDNA) เพื่อตรวจสอบร่องรอยพันธุกรรมในแม่น้ำ

การควบคุมจำนวนประชากร

- การใช้ กับดักดักปู และการจับเชิงรุกในช่วงฤดูอพยพ (จับจ่ายที่สุดตอนอพยพไปวางไข่)
- ส่งเสริมให้ จับเพื่อบริโภค / แปรรูป / ส่งกลับจีน (ใช้การตลาดเป็นเครื่องมือควบคุม)
- ใช้เทคนิค “กำจัดตัวเมียที่มีไข่” เพื่อลดประชากรระยะยาว

แนวทางวิจัยใหม่

- การใช้สารดึงดูด/ฟีโรโมนเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจับ
- การพัฒนาวิธี ควบคุมการสืบพันธุ์ เช่น หมัน หรือยับยั้งฮอร์โมนเปลือกแข็ง
- ระบบหุ่นยนต์หรือโดรนติดตามเพื่อติดตามประชากรในแม่น้ำ

ผลกระทบต่อนิเวศและเศรษฐกิจ

ประเด็นระบบนิเวศ	ผลกระทบ
การประมง	กินไข่ปลาที่งอกขึ้น ทำลายหญ้าใน้ำ เปลี่ยนสมดุลระบบอาหาร
โครงสร้างริมฝั่ง	แย่งอาหารปลาพื้นถิ่น ทำให้ผลผลิตลดลง
เศรษฐกิจ	ขุดลอกตลิ่ง ทำให้เขื่อน/ตลิ่งพังยับ
สุขภาพมนุษย์	ต้องเพิ่มขอบโครงสร้าง และควบคุมจำนวนประชากร
สุขภาพมนุษย์	ปูจีนจากบางแหล่งพบพยาธิ <i>Paragonimus</i> ต้องควบคุมการบริโภค

Herborg L.-M., Rutherford S.P., Clare A.S., Bentley M.G. "The Invasion of the Chinese Mitten Crab (*Eriocheir sinensis*) in the United Kingdom and its Comparison to Continental Europe." *Biological Invasions*, Vol 7, 2005, pp 959-968. SpringerLink

Herborg L.-M., Rutherford S.P., Clare A.S. et al. "Spread of the Chinese mitten crab (*Eriocheir sinensis*, H. Milne Edwards) in Continental Europe: analysis of a historical data set." *Hydrobiologia* 503, 21-28 (2003/2004) (Springer Herborg 2005) ResearchGate+1

Schrimpf A., Schmidt T., Schulz R. et al. "Invasive Chinese mitten crab (*Eriocheir sinensis*) transmits crayfish plague pathogen (*Aphanomyces astaci*)." *Aquatic Invasions* 9(2), 2014, pp 203-209. aquaticinvasions.net

European Commission - Joint Research Centre (JRC): "New study on invasive alien species pinpoints patterns of invasion across European ecosystems." 22 May 2023.

เขียนโดย โยน โวนน QIEM

Green Heart

ปัญหาการระบาดของปูจีนในยุโรป(ต่อ)

กั้นขวางสิ่งแวดลอม : การขุดแร่หายากในลาวและความเสี่ยงต่อสิ่งแวดล้อม)

1. การขยายตัวของเหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมาย

เมื่อลาวจะประกาศ ห้ามขุดแร่หายากตั้งแต่ปี 2017 แต่มีการดำเนินงานต่อเนื่องกว่า 27 แห่งทั่วประเทศ โดยเฉพาะในลุ่มแม่น้ำโขงและพื้นที่คุ้มครอง เนื่องจาก นักลงทุนจีน เข้ามามีบทบาทสำคัญ ทั้งด้านเงินทุน และอิทธิพลต่อเจ้าหน้าที่ท้องถิ่นที่อนุญาตดำเนินงานโดยไม่ได้รับอนุญาตจากรัฐบาลกลาง สะท้อนการกำกับดูแลที่อ่อนแอ

2. ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสังคมในพื้นที่

ปี 2024 เกิดเหตุ ไซยาไนด์รั่วไหลในแขวงหัวพันและหลวงพระบาง ทำให้ปลาตายกว่า 36 หมู่บ้านได้รับผลกระทบ การกักเหมืองส่งผลให้ ป่าถูกทำลาย ดินปนเปื้อน และชุมชนต้องย้ายถิ่น ขณะเดียวกัน สารเคมีที่ใช้ในกระบวนการสกัด เช่น กรดและไซยาไนด์ ได้ไหลลงสู่แม่น้ำและระบบนิเวศในน้ำ

เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

3. ความเสี่ยงข้ามพรมแดนและการปกป้องข้อมูล

คณะกรรมการแม่น้ำโขงระดับสากลพบในน้ำสูงผิดปกติ ซึ่งอาจมาจากเหมืองในเขื่อนบารายในลาวเอง ส่งผลต่อระบบน้ำในภูมิภาคที่หล่อเลี้ยงประชากรกว่า 50 ล้านคน อย่างไรก็ตาม **ข้อจำกัดด้านเสรีภาพสื่อและสิทธิชุมชน** ทำให้ปัญหามลพิษถูกปิดกั้นไม่ให้เผยแพร่

4. แนวโน้มในอนาคต

ผู้เชี่ยวชาญเตือนว่า หากเกิด “การบุกรุกของแร่หายาก” ผลกระทบทางนิเวศรุนแรง ถึงขั้นพิษ น้ำเสีย และการสูญเสียความหลากหลายทางชีวภาพ โดยชุมชนท้องถิ่นไม่มีอำนาจต่อรองกับทุนจีนและชนชั้นผู้นำในพื้นที่.

บทความนี้เรียบเรียงโดย <https://news.mongabay.com/2025/10/rare-earth-mining-expands-into-laos-threatening-entire-mekong-river/> แปลและเรียบเรียงโดย โยน โวนน QIEM

Green Heart

ปัญหาการระบาดของปูจีนในยุโรป(ต่อ)

กั้นขวางสิ่งแวดลอม : การขุดแร่หายากในลาวและความเสี่ยงต่อสิ่งแวดล้อม)

1. การขยายตัวของเหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมาย

เมื่อลาวจะประกาศ ห้ามขุดแร่หายากตั้งแต่ปี 2017 แต่มีการดำเนินงานต่อเนื่องกว่า 27 แห่งทั่วประเทศ โดยเฉพาะในลุ่มแม่น้ำโขงและพื้นที่คุ้มครอง เนื่องจาก นักลงทุนจีน เข้ามามีบทบาทสำคัญ ทั้งด้านเงินทุน และอิทธิพลต่อเจ้าหน้าที่ท้องถิ่นที่อนุญาตดำเนินงานโดยไม่ได้รับอนุญาตจากรัฐบาลกลาง สะท้อนการกำกับดูแลที่อ่อนแอ

2. ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสังคมในพื้นที่

ปี 2024 เกิดเหตุ ไซยาไนด์รั่วไหลในแขวงหัวพันและหลวงพระบาง ทำให้ปลาตายกว่า 36 หมู่บ้านได้รับผลกระทบ การกักเหมืองส่งผลให้ ป่าถูกทำลาย ดินปนเปื้อน และชุมชนต้องย้ายถิ่น ขณะเดียวกัน สารเคมีที่ใช้ในกระบวนการสกัด เช่น กรดและไซยาไนด์ ได้ไหลลงสู่แม่น้ำและระบบนิเวศในน้ำ

เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

แผนที่แสดงพื้นที่เหมืองแร่หายากแม่ภูค้ำโดยกฎหมายแม่ภูค้ำ

3. ความเสี่ยงข้ามพรมแดนและการปกป้องข้อมูล

คณะกรรมการแม่น้ำโขงระดับสากลพบในน้ำสูงผิดปกติ ซึ่งอาจมาจากเหมืองในเขื่อนบารายในลาวเอง ส่งผลต่อระบบน้ำในภูมิภาคที่หล่อเลี้ยงประชากรกว่า 50 ล้านคน อย่างไรก็ตาม **ข้อจำกัดด้านเสรีภาพสื่อและสิทธิชุมชน** ทำให้ปัญหามลพิษถูกปิดกั้นไม่ให้เผยแพร่

4. แนวโน้มในอนาคต

ผู้เชี่ยวชาญเตือนว่า หากเกิด “การบุกรุกของแร่หายาก” ผลกระทบทางนิเวศรุนแรง ถึงขั้นพิษ น้ำเสีย และการสูญเสียความหลากหลายทางชีวภาพ โดยชุมชนท้องถิ่นไม่มีอำนาจต่อรองกับทุนจีนและชนชั้นผู้นำในพื้นที่.

บทความนี้เรียบเรียงโดย <https://news.mongabay.com/2025/10/rare-earth-mining-expands-into-laos-threatening-entire-mekong-river/> แปลและเรียบเรียงโดย โยน โวนน QIEM

เอกสารแนบที่ 25

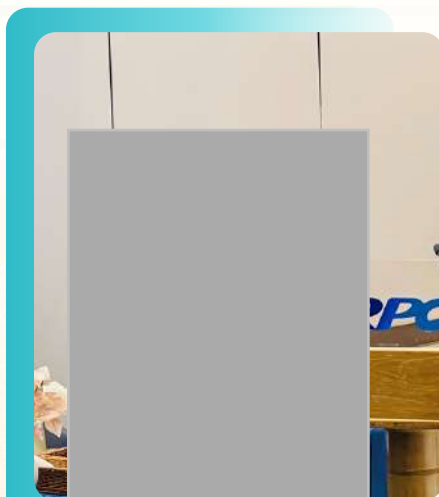
เอกสารเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ

CSR NEWS

ฉบับที่ 479 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568 | www.facebook.com/irpccsr/



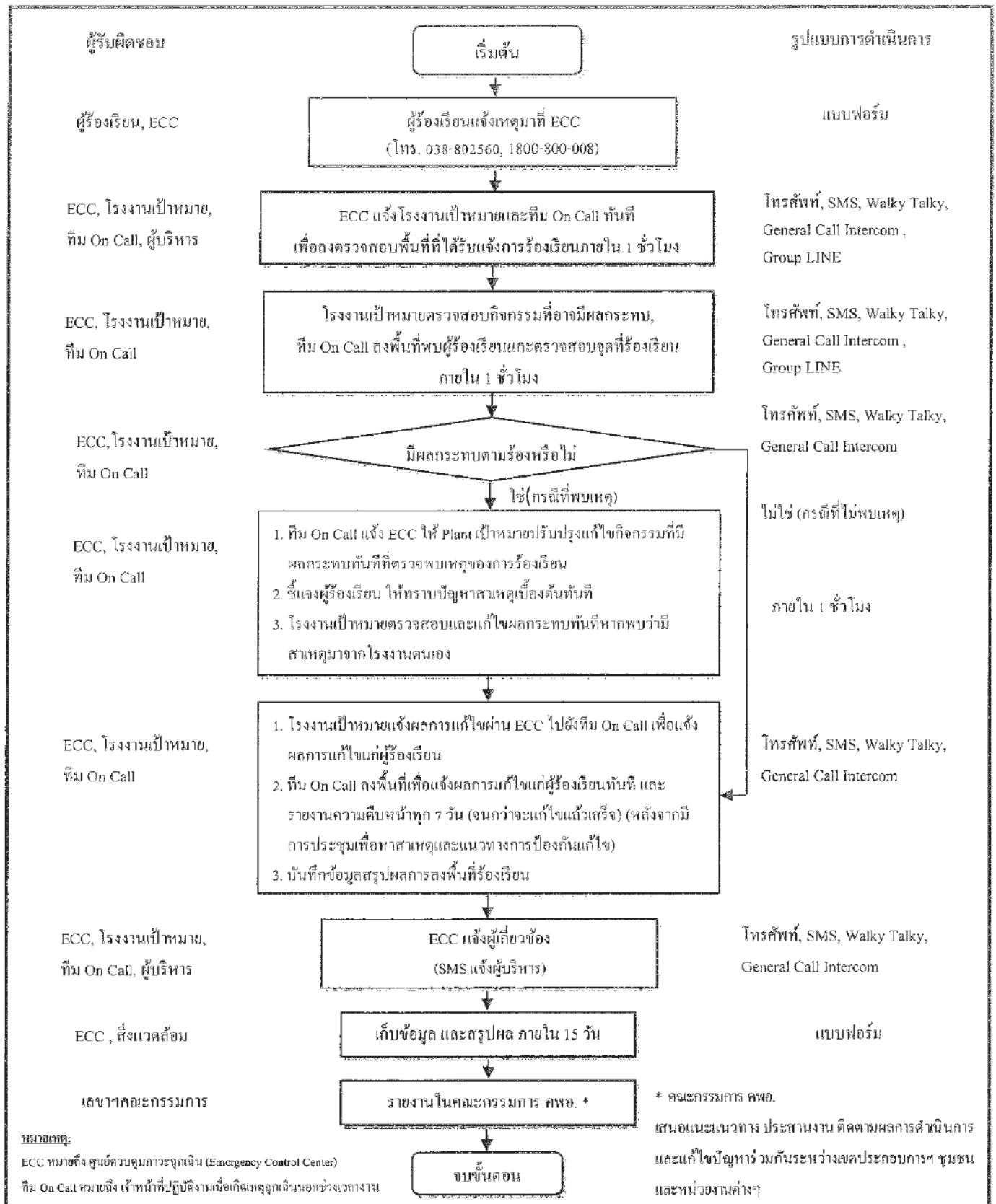
ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี ศึกษาดูงาน “ภาพรวมธุรกิจ IRPC และเทคโนโลยีปิโตรเคมี”




วันที่ 21 พฤศจิกายน 2568 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย นายวิเชียร อางองค์ ผู้จัดการอาวุโสส่วนกิจการเพื่อสังคม ให้การต้อนรับ มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี คณะวิศวกรรมศาสตร์ สาขาวิศวกรรมเคมี เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง “**ภาพรวมธุรกิจ IRPC และเทคโนโลยีปิโตรเคมี**” โดยวิทยากร 2 ท่านคือ นายเอนก ประสิทธิ์ วิศวกรอาวุโส และนายธีรพัฒน์ มัชฌิมภาภิโร วิศวกรอาวุโส ส่วนวิศวกรรมกระบวนการผลิตโพลีโอเลฟินส์ ปิดท้ายด้วย การบรรยายเรื่อง “**เทคโนโลยีการกลั่นในกระบวนการผลิตอุตสาหกรรม**” โดย นายพรเจตน์ บุญขึ้น วิศวกร ส่วนวิศวกรรมกระบวนการกลั่นและปรับปรุงคุณภาพเนเปร่า จากนั้น นำคณะฯ เดินทางไปชม “**โครงการพัฒนาการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Floating Solar)**” ถือเป็นต้นแบบที่สำคัญสำหรับการพัฒนาโครงการด้านพลังงานสะอาดสอดคล้องกับนโยบายรัฐในการใช้พลังงานหมุนเวียนโดยการติดตั้งทุ่นโซลาร์ลอยน้ำ (Floating Solar) ด้วยนวัตกรรมเม็ดพลาสติกของ IRPC ซึ่งผลิตภายในประเทศ บนพื้นที่ 200 ไร่ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าขนาด 21 เมกะวัตต์ (MW) ซึ่งถือเป็นนวัตกรรมที่ช่วยเพิ่มโอกาสในการทำธุรกิจโดยให้ความสำคัญต่อสิ่งแวดล้อมและช่วยลดภาวะโลกร้อน

เอกสารแนบที่ 26

เอกสารบันทึกข้อร้องเรียน เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

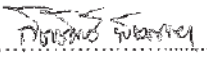


รูปที่ 3 ผังรับเรื่องร้องเรียนและระยะเวลาตอบกลับ ในช่วงดำเนินการ


(นายวิรัช ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
43/89



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

(นายกิตติพงษ์ พัฒนาทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

สรุปข้อมูลการแจ้งเรื่องร้องเรียนของประชาชน ประจำเดือนกรกฎาคม-กันยายน 2568

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

เอกสารแนบที่ 27

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



**รายนามคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขต
ประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
(คพอ.) ปี พ.ศ. 2568**

1	ผู้แทนภาคประชาชน	ประธานที่ปรึกษา
2	ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา
3	ผู้แทนภาคประชาชน	ประธานคณะกรรมการ
4	ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	กรรมการ
5	ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ
6	อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ
7	ผู้แทนสาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ
8	ผู้แทนทสจ.จังหวัดระยอง	กรรมการ
9	ผู้แทนอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ
10	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
11	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
12	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
13	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
14	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
15	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
16	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
17	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
18	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
19	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
20	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการและเลขานุการ

บทบาทและหน้าที่

**คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท
ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) ปี พ.ศ. 2568**

คณะกรรมการ คพอ. ประกอบด้วยตัวแทนจากภาคส่วนต่างๆ ดังนี้ ภาคประชาชน หน่วยงานราชการ
ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนจากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทำหน้าที่ให้เกิดกระบวนการมีส่วนร่วมเสนอแนะ ให้
คำปรึกษาในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมเพื่อให้ทุกภาคส่วนได้มีเวทีในการแสดงความคิดเห็น หาค้นหาความร่วมมือ
เพื่อทำให้อยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืน ซึ่งจะมีการประชุม 2 เดือน/ครั้ง

คณะกรรมการมีหน้าที่ ดังต่อไปนี้

1. เพื่อให้จัดให้มีกระบวนการมีส่วนร่วมในการที่จะขับเคลื่อนไปสู่เป้าหมายอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ
2. ร่วมพัฒนาโครงการพัฒนาชุมชนและสังคมรอบเขตประกอบการฯ รวมทั้งให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุง
โครงการ
3. ให้คำปรึกษาเสนอแนะแนวทางและประสานงานในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมในระหว่างการก่อสร้าง
และดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการดำเนินงานของโครงการและกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง
กับโครงการฯ
4. ร่วมปรึกษาหารือ รวมถึงการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสารเพื่อการติดตามผลการดำเนินการ และแก้ไข
ปัญหาร่วมกัน ระหว่างเขตประกอบการฯ ชุมชน และหน่วยงานต่างๆ
5. ร่วมพิจารณาเพื่อให้คำแนะนำต่อผู้เกี่ยวข้อง ในแนวทาง มาตรการเยียวยา ร่วมกับหน่วยงานราชการที่
เกี่ยวข้อง เพื่อให้ความช่วยเหลืออย่างเหมาะสมตามหลักธรรมาภิบาล ซึ่งบริษัทฯ ได้มีการจัดทำประกันภัยที่มี
กรมธรรม์คุ้มครองครอบคลุมความรับผิดชอบ ต่อบุคคลและทรัพย์สิน ทั้งที่เป็นของพนักงานบริษัทฯ และ
บุคคลภายนอก ในกรณีบาดเจ็บ เสียชีวิตและทรัพย์สินได้รับความเสียหายอันเป็นผลมาจากการดำเนินการผลิต
และการดำเนินการใดๆ ของโครงการ และจัดให้มีเจ้าหน้าที่กฎหมายของบริษัทฯ ให้การดูแลในเรื่องการดำเนินการ
ดังกล่าวจนถึงที่สุด และหากการดำเนินการใดๆ ที่เกินกว่าความครอบคลุมของกรมธรรม์ และพิสูจน์ได้ว่าเกิดจาก
ผลจากการดำเนินงานของโครงการฯ ทางโครงการฯ จะเข้าไปดูแลต่ออย่างเหมาะสม

บันทึกการประชุม

คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม

เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

ครั้งที่ 4/2568

วันพุธที่ 20 สิงหาคม 2568

ณ ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี

คณะกรรมการ คพอ.

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
1		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา		✓	
2		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา	✓		
3		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	ที่ปรึกษา	✓		
4		ผู้แทนภาคประชาชน	ประธาน	✓		
5		กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ		✓	
6		อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
7		นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
8		ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
9		นายอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ	✓		
10		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
11		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
12		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
13		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
14		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
15		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
16		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
17		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
18		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
19		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
20		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
21		ผู้อำนวยการโครงสร้างสาธารณูปโภคโลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ บริษัท ไออาร์ พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
22		ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพความ ปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม บริษัท	กรรมการ			✓

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
		ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)				
23		ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซีและชุมชนสัมพันธ์	กรรมการและ เลขานุการ	✓		

ผู้เข้าร่วมประชุม

1. ผู้แทนองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง
2. ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม
3. ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม
4. ผู้แทนภาคประชาชน
5. ผู้แทนภาคประชาชน
6. ผู้แทนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง
7. ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
8. ผู้แทนสาธารณสุขจังหวัดระยอง
9. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
10. สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
11. สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

เริ่มประชุมเวลา 9.30 นาฬิกา

ประธานกล่าวเปิดประชุมและขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามวาระการประชุม ดังต่อไปนี้

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งที่ประชุม

ประธานกล่าวแนะนำกรรมการท่านใหม่ ดังนี้ นายวิจิต ศรีขลา ผู้แทนภาคประชาชนเทศบาลนครระยอง

วาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมคณะกรรมการคพอ. ครั้งที่ 3/2568 วันพุธที่ 18 มิถุนายน 2568

วาระที่ 3 เรื่องสืบเนื่อง

3.1 สรุปผลการประชุมของคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 4/2568

โดย คุณ

การประชุม EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 4/2568 วันพุธที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ. 2568
ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี สรุปการประชุมที่มีการนำเสนอเพื่อทราบ
และพิจารณา ดังนี้

1. ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) พื้นที่เขต
ประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
2. สรุปการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 ในการจัดทำรายงาน EIA โครงการ
โรงพยาบาลปิยะเวท ระยอง
3. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA)
โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (CHP2)
4. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA)
โครงการหน่วยผลิตโพรพิลีน
5. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA)
โครงการโรงแยกคอนเดนเสท
6. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน

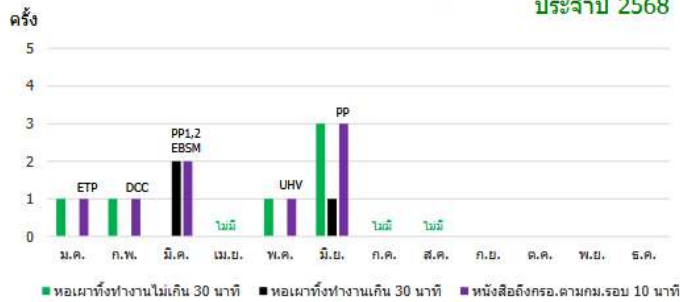
3.2 รายงานสถานการณ์สิ่งแวดล้อมรอบเขตประกอบการฯ เดือนกรกฎาคม – สิงหาคม 2568

โดย คุณวีระศักดิ์ คำสุข

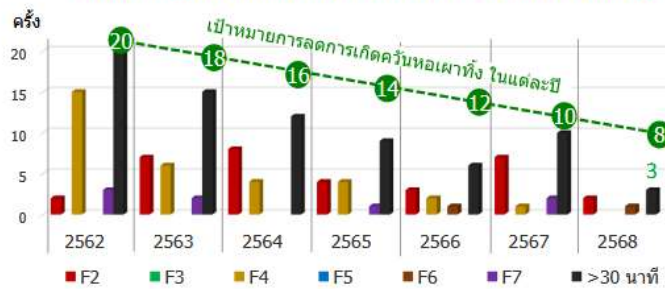
รายงานสรุปข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระหว่างเดือน สิงหาคม 2568
(18 มิ.ย. – 19 ส.ค. 68)

เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 หอเผาทำงานระยะเวลา 24 นาที ผลจากการตรวจสอบสาเหตุเกิดจาก
โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP) มอเตอร์คอมเพรสเซอร์ไฟฟ้าลัดวงจร

รายงานสรุปข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ประจำปี 2568



กราฟเปรียบเทียบสถิติทั้งทำงานมากกว่า 30 นาที ในแต่ละปี



ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชน

- แนะนำให้ไออาร์พีซีประชาสัมพันธ์และชี้แจงกิจกรรมที่ดำเนินการเพื่อให้ทุกภาคส่วนได้รับข้อมูลอย่างชัดเจนและทั่วถึง

วาระที่ 4 เรื่องเพื่อทราบ

4.1 การดำเนินงานเพื่อมุ่งสู่การลดก๊าซเรือนกระจกของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดยคุณสิริณัฐ ลิธิจิต

CARBON FOOTPRINT การดำเนินงานด้านการลดก๊าซเรือนกระจก ปี 2568 ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด(มหาชน)

ก๊าซเรือนกระจก (Greenhouse gas : GHG) คือ ก๊าซที่เป็นองค์ประกอบของบรรยากาศโลกที่ห่อหุ้มโลกไว้เสมือนเรือนกระจกก๊าซเหล่านี้มีความจำเป็นต่อการรักษาอุณหภูมิของโลกให้คงที่มีคุณสมบัติในการดูดซับคลื่นรังสีความร้อน หรือรังสีอินฟราเรดได้ดีซึ่งอาจแบ่งเป็นก๊าซเรือนกระจกตามธรรมชาติ และก๊าซเรือนกระจกจากภาคอุตสาหกรรม โดยก๊าซแต่ละชนิดมีศักยภาพในการก่อโลกร้อนที่ต่างกัน (Global Warming Potential : GWP) จึงต้องแปลงเป็นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (CO₂e)

คาร์บอนฟุตพริ้นท์ (Carbon Footprint) ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยออกมาจากกิจกรรมของมนุษย์ทั้งทางตรงและทางอ้อมตลอดวัฏจักรชีวิตของผลิตภัณฑ์หรือบริการตั้งแต่การได้มาซึ่งวัตถุดิบ กระบวนการผลิตการใช้งานไปจนถึงการกำจัดซากผลิตภัณฑ์หลังหมดอายุการใช้งาน โดยจะถูกคำนวณออกมาในรูปของคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (CO₂e)

ประโยชน์ของการดำเนินการด้านคาร์บอนฟุตพริ้นท์ Carbon Footprint

สามารถจำแนกสาเหตุของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่มีนัยสำคัญจากการประเมินปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยออกมาขององค์กร/ผลิตภัณฑ์ และหาแนวทางลดลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกได้อย่างมีประสิทธิภาพ ส่งเสริมการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SDGs) โดยองค์กรสามารถนำข้อมูลการประเมิน GHG ไปกำหนดกลยุทธ์ และแผนงานเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

สามารถเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน เพื่อเตรียมพร้อมรับมือกฎหมายและมาตรการที่เกี่ยวข้องกับคาร์บอนฟุตพริ้นท์ในอนาคต

สร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้มีส่วนได้เสีย (Stakeholders) และส่งเสริมความรับผิดชอบต่อสังคม
ใช้ในการขับเคลื่อนให้เกิดการบริหารจัดการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรเพื่อประโยชน์ส่วนรวมของประเทศ

IRPC รับมอบประกาศนียบัตรเชิดชูเกียรติ องค์กรที่ขอการรับรองเครื่องหมายฉลากคาร์บอน

2020 2021 2022 2023 2024 2025



เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2568 ดร.วิจารย์ สิมาฉายา ประธานกรรมการองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก เป็นประธานใน พิธีมอบประกาศนียบัตรเครื่องหมายรับรองฉลากคาร์บอน โดยองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) หรือ อบก. กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (ทส.) จัดขึ้น เพื่อเชิดชูเกียรติและแสดงความขอบคุณต่อองค์กรที่ขอการรับรองเครื่องหมายฉลากคาร์บอน ในฐานะเป็นผู้ที่มีบทบาทสำคัญในการขับเคลื่อนการลดก๊าซเรือนกระจกเพื่อมุ่งสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) สำหรับบริษัท IRPC ได้ขึ้นรับมอบประกาศนียบัตรการรับรองเครื่องหมายการชดเชยคาร์บอน (Carbon Offset & Carbon Neutral) จาก งานประชุมสามัญผู้ถือหุ้น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2568

ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชน

- ขอให้ไออาร์พีซีนำเสนอกิจกรรมหรือโครงการที่จะลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้เป็นศูนย์ตามแผนงานของไออาร์พีซีที่กำหนดไว้

4.2 สรุปการประเมินผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินแนวท่อ ระดับ 2 จังหวัดระยอง ปี 2568 กลุ่ม EMAG โดย **คุณสัมฤทธิ์ วิชัยกำจร**

สรุปการประเมินผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน แนวท่อ ระดับ 2 จังหวัดระยอง ปี 2568

- บรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้โดยเฉพาะอย่างยิ่งเรื่องความปลอดภัยในขณะซ้อมฯ
- การจัดการ การวางแผนการฝึกซ้อมของ IRPC ทำได้อย่างดีเยี่ยม โดยเฉพาะการประสานงานกับหน่วยงานราชการต่างๆ ได้อย่างครบถ้วน จึงทำให้การฝึกซ้อมครั้งนี้เป็นไปอย่างดี
- หน่วยงานราชการที่เข้าร่วมฝึกซ้อมฯ ให้ความร่วมมือตั้งใจร่วมฝึกซ้อมฯ

- การประชาสัมพันธ์ทำได้ดี ไม่เกิดความเข้าใจผิดของผู้ที่สัญจรผ่านไป – มา
- สถานที่ใช้ในการฝึกซ้อม (เทศบาลเชิงเนิน และบนถนนสาย 36) มีการจัดการอย่างดีเยี่ยม
- มีการประเมินเรื่องของระบบ Alarm link มาที่ห้อง ECC มีจอ Monitor Level ของ สารเคมีที่เก็บใน Tank สามารถใช้ประเมินเรื่องของการใช้ทรัพยากรในการตอบโต้เหตุได้อย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น
- สิ่งที่เราพบเห็นการประสานงานระหว่าง OSC กับห้อง ECC ขาดหายเป็นบางช่วงทำให้การ update สถานการณ์ อาจจะตกหล่นไป เช่นการยกระดับแผน
- บอร์ดบันทึกเหตุการณ์ ในห้อง ECC ไม่มีข้อมูลบันทึกตาม timeline

การถ่ายทอดภาพการปฏิบัติงานด้วยระบบ MS Team ทำให้ในห้องเห็นภาพของเหตุการณ์ช่วยให้ตัดสินใจบางอย่างได้ดี



สิ่งที่เราพบเห็นการฝึกซ้อมที่หน้างาน field exercise ไม่เป็นไปตามสถานการณ์ที่กำหนดไว้มีการเปลี่ยนขั้นตอนการปฏิบัติ/ฝึกซ้อมโดยเจ้าพนักงานแต่งตั้งในการซ้อมแผนทำให้การฝึกซ้อมของทีมต่างๆ ไม่เป็นไปตามที่กำหนด สถานการณ์มีความซ้ำ/เลื้อน/ซ้ำทำให้ภาพของการสั่งการไม่แน่นอนชัดเจน

ประชาสัมพันธ์ จว. ทำหน้าที่เป็นสื่อมวลชนในการประชุมสั่งการ การอัปเดตสถานการณ์ใช้วิธีการรายงานด้วยวาจา ไม่มีแผนภาพ/แผนผัง

ข้อเสนอแนะที่สามารถปรับปรุง

- เสนอแนะให้ผู้ที่จะเป็นผู้นำในการทำ tabletop หรือ Field exercise ควรจะเป็นผู้รู้และเข้าใจในแผนนั้นจริงๆ เช่น ผู้เขียน scenario หรือเจ้าของพื้นที่ซ้อมเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดของการซ้อม
- ช่วงแถลงข่าวประชาสัมพันธ์ จว. ควรทำหน้าที่ประชาสัมพันธ์ข่าวสารให้ประชาชนทราบถึงสถานการณ์ว่าเป็นอย่างไร กลับสู่ภาวะปกติแล้วผู้คนใกล้เคียงควรปฏิบัติตนอย่างไร
- แนะนำให้ OSC update สถานการณ์บ่อยๆ ให้ทางห้อง ECC ทราบเพื่อให้ทีมผู้บริหารที่อยู่ในห้อง ECC ได้ข้อมูลที่ปัจจุบันมากที่สุด
- การเขียน Incident Log ตาม Timeline ที่เกิดขึ้นบนกระดาน Board เพื่อให้ทุกตำแหน่งทราบสถานการณ์และตาม Follow-up ได้ และมี Objective ที่ชัดเจนมากขึ้นเพื่อลดผลกระทบเรื่องของการบริหารจัดการ และยังสามารถติดตามภารกิจที่มอบหมายได้
- ควรปรับปรุงคุณภาพของระบบการ update สถานการณ์และการสื่อสารระหว่างทีมที่เกี่ยวข้องในการตอบโต้สถานการณ์ฉุกเฉิน

โรงพยาบาลระยองขึ้นชม

- โรงพยาบาลได้รับข้อมูลครบถ้วนและมีการจัดข้อมูลในรูปแบบ METHANE, มีโทรศัพท์ และวิทยุสื่อสารที่พร้อมใช้งาน
- มีห้องชำระล้างตัวสำหรับผู้ป่วยที่ได้รับบาดเจ็บจากสารเคมีอยู่หน้าห้อง ER

- ทีมแพทย์และพยาบาล มีการสำรองอุปกรณ์ PPE ไว้เหมาะสมและสวมใส่ได้อย่างถูกต้องและรวดเร็ว
- ทีมมีความพยายามตั้งศูนย์บัญชาการตามหลัก ICS ทุกหน่วยงานที่เข้าฝึกซ้อม มีความตั้งใจและทุ่มเทในการฝึกซ้อมครั้งนี้มาก

วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณา

-

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

6.1 กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป

กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป วันที่ 15 ตุลาคม 2568



บันทึกการประชุม
คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ครั้งที่ 5/2568
วันพุธที่ 15 ตุลาคม 2568
ณ ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี

คณะกรรมการ คพอ.

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
1		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา		✓	
2		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา	✓		
3		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	ที่ปรึกษา	✓		
4		ผู้แทนภาคประชาชน	ประธาน	✓		
5		กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ		✓	
6		อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
7		นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ	✓		
8		ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ	✓		
9		นายอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ	✓		
10		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
11		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
12		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
13		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
14		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
15		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
16		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
17		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
18		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
19		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
20		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
21		ผู้อำนวยการโครงสร้างสาธารณูปโภคโลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ บริษัท ไออาร์ พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
22		ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพความ ปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ			✓

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
23		ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี	กรรมการและ เลขานุการ	✓		

ผู้เข้าร่วมประชุม

1. ผู้แทนองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง
2. ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม
3. ผู้ติดตามกรมโรงงานอุตสาหกรรม
4. ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
5. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
6. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
7. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
8. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
9. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
10. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
11. สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
12. สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

เริ่มประชุมเวลา 9.30 นาฬิกา

ประธานกล่าวเปิดประชุมและขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามวาระการประชุม ดังต่อไปนี้

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งที่ประชุม

-

วาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมคณะกรรมการคพอ. ครั้งที่ 4/2568 วันพุธที่ 20 สิงหาคม 2568

วาระที่ 3 เรื่องสืบเนื่อง

3.1 สรุปผลการประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 5/2568

โดย

การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 5/2568 วันพุธที่ 17 กันยายน พ.ศ. 2568 ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี สรุปการประชุมที่มีการนำเสนอเพื่อทราบและพิจารณา ดังนี้

1. ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) พื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
2. การดำเนินงานในการลดก๊าซเรือนกระจกปี 2568 ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
3. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (CHP2)
4. รายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการหน่วยผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน
5. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (Power Plant)
6. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม (CHP)

ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชน

- แนะนำให้นำเสนอคุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสียแสดงค่าเป็นกราฟเพื่ออธิบายและเห็นภาพที่ชัดเจนมากขึ้น

ข้อสังเกตของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคราชการ

- ในช่วงที่ผ่านมาข้อร้องเรียนเรื่องเสียงและกลิ่นไปยังหน่วยงานต่าง ๆ หรือไม่
ไออาร์พีซี ชี้แจง
- ในช่วงที่ผ่านมายังไม่มีประเด็นข้อร้องเรียนใด แต่จะมีนำเสนอผลกระทบอื่น ๆ ในวาระต่อไป

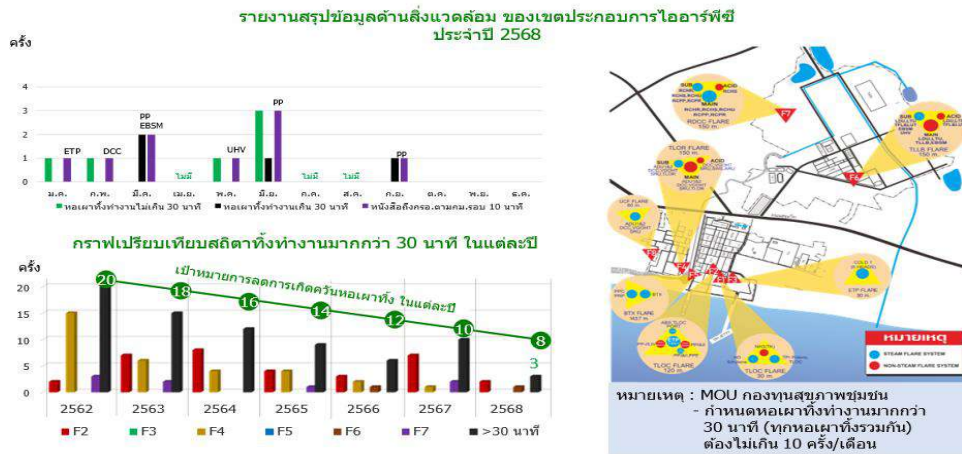
3.2 รายงานสถานการณ์สิ่งแวดล้อมรอบเขตประกอบการฯ เดือนกันยายน – ตุลาคม 2568

โดย คุณวีระศักดิ์ คำสุข

รายงานสรุปข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระหว่างเดือน สิงหาคม 2568 (20 ส.ค. – 15 ต.ค. 68)

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2568 กลิ่น พื้นที่ รร.วัดปลวกเกิด ผลจากการตรวจสอบพบกลิ่น มีสาเหตุจากเตา Furnace No.0401 มีผลิตภัณฑ์รั่วเข้าระบบเตาให้ความร้อน (ส่วนแลกเปลี่ยนความร้อนเบื้องต้น)

เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2568 หอเผาทำงานระยะเวลา 65 นาที ผลจากการตรวจสอบเกิดจากเหตุฉุกเฉินหยุดเครื่องจักรบางส่วน โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP)



ข้อสังเกตของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิ

- ปี 2569 ไออาร์พีซีตั้งเป้าหมายการเกิดควันดำจากหอเผาทั้งทั้งหมดกี่ครั้ง หากเกิดควันดำเกิน 30 นาที ต้องทำหนังสือชี้แจงกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้ทราบ

ไออาร์พีซี ชี้แจง

- ปี 2569 ตั้งเป้าหมายการเกิดควันดำไม่เกิน 6 ครั้ง ซึ่งไออาร์พีซีมี MOU กับกองทุนสุขภาพชุมชน กำหนดหอเผาทั้งทำงานมากกว่า 30 นาที (ทุกหอเผาทั้งรวมกัน) ไม่เกิน 10 ครั้ง/เดือน

3.3 การดำเนินงานเพื่อบริหารจัดการมลพิษทางอากาศเป็นศูนย์ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย

การดำเนินงานเพื่อบริหารจัดการมลพิษทางอากาศเป็นศูนย์ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นโยบายการดำเนินงานเพื่อลดก๊าซเรือนกระจกของไออาร์พีซี บริษัทดำเนินแนวทางการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม โดยพัฒนาธุรกิจสู่สังคมคาร์บอนต่ำ ควบคู่กับการดำเนินธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า ควบคุมและลดผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจต่อระบบนิเวศ และความหลากหลายทางชีวภาพ รวมทั้งบรรเทาผลกระทบและปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงทางสภาพภูมิอากาศ โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการเชิงรุกผ่านกลยุทธ์ ERA



บริษัท IRPC ได้ขึ้นรับมอบรางวัล Climate Action Excellence Awards 2025 การได้รับรางวัลครั้งนี้เป็นบทพิสูจน์ถึงความสำเร็จของ IRPC ในการบริหารจัดการด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ โดยบูรณาการแนวคิด ESG เข้ากับทุกมิติของการดำเนินธุรกิจ ทั้งด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล สะท้อนถึงความมุ่งมั่นขององค์กรในการขับเคลื่อนสู่เป้าหมาย Net Zero Emission ภายในปี 2050



วาระที่ 4 เรื่องเพื่อทราบ

4.1 การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงพยาบาลปิยะเวทระยอง โดย คุณพพร วงศ์ธานี

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงพยาบาลปิยะเวท (EIA)

แผนงานก่อสร้าง ก่อสร้างต้นปี พ.ศ. 2569 ระยะเวลาก่อสร้าง 21 เดือน คนงานก่อสร้างสูงสุดประมาณ 400 คน

การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง (ช่วงดำเนินการ)

ธรณีวิทยาและการเกิดแผ่นดินไหว

- ออกแบบให้โครงสร้างอาคาร รวมถึงฐานรากและเสาเข็มของโครงการ โดยคำนึงถึงกำลังรับน้ำหนักของอาคาร (Strength Design)

คุณภาพอากาศ

- ควบคุมความเร็วของรถภายในโครงการ เช่น ป้ายจำกัดความเร็ว สันนูนเพื่อลดความเร็วและไม่ให้เกิดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองบนพื้นผิวถนน

ระดับเสียง

- ติดป้ายห้ามส่งเสียงดังเป็นระยะบริเวณภายนอกอาคารโครงการ และบริเวณพื้นที่จอดรถของโครงการ เช่น ห้ามใช้แตร เป็นต้น

การใช้น้ำ

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลรักษาระบบเส้นท่อประปาให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ หากพบว่าชำรุดเสียหายให้ซ่อมแซมทันที

การบำบัดน้ำเสีย

- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำหรับอาคารโครงการ

- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดให้มีค่าเป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากอาคารบางประเภทและบางขนาด พ.ศ. 2567 การระบายน้ำ

- จัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝน เพื่อทำหน้าที่กักเก็บน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ จำนวน 2 แห่ง โดยกรณีที่มีความจำเป็นต้องระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ (กรณีเกิดภาวะน้ำท่วม) ให้ระบายน้ำออกจากบ่อหน่วงน้ำด้วยเครื่องสูบน้ำก่อนระบายลงสู่ท่อระบายน้ำสาธารณะริมถนนสุขุมวิท

การจัดการมูลฝอย

- จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยทั่วไปได้แก่ มูลฝอยเปียกมูลฝอยทั่วไป มูลฝอยรีไซเคิล และมูลฝอยอันตรายไปวางไว้ตามจุดต่างๆ ภายในอาคาร โดยมีถุงพลาสติกบรรจุรองรับอีกชั้นพร้อมติดป้ายแสดงสัญลักษณ์ มูลฝอยแต่ละประเภทบริเวณฝาและตัวถังรองรับมูลฝอย เพื่อให้สามารถทิ้งมูลฝอยแต่ละประเภทลงสู่ถังรองรับ มูลฝอยได้อย่างถูกต้อง (มูลฝอยทั่วไป)

- การจัดการมูลฝอยติดเชื้อต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎกระทรวงว่าด้วยการจัดการมูลฝอยติดเชื้อ พ.ศ.2545 และ/หรือ กฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุดอย่างเคร่งครัด (มูลฝอยติดเชื้อ)

สภาพเศรษฐกิจ-สังคม

- ให้ความร่วมมือกับคณะกรรมการพัฒนาฟื้นฟูแหล่งน้ำในพื้นที่จังหวัดระยอง ในโครงการฟื้นฟูแก้ไข ปัญหาและพัฒนาคุณภาพแหล่งน้ำสาธารณะคลองน้ำหู

- จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน เพื่อตรวจสอบเรื่องร้องเรียนต่าง ๆ จากผู้ที่ได้รับผลกระทบจากโครงการ

- จัดทำแผนงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมประจำปีโดยแผนประกอบด้วยกิจกรรมแต่ละด้าน

โดยเฉพาะด้านสุขภาพอนามัย วัตถุประสงค์ กลุ่มเป้าหมาย งบประมาณ ดัชนีชี้วัดผลสำเร็จ และดำเนินงานตาม แผนงานที่ได้รับ อนุมัติจากคณะผู้บริหาร

สาธารณสุข

- ตรวจวิเคราะห์หาเชื้อลิสต์อีโคเนลลาจากท่อน้ำทิ้งของระบบปรับอากาศ ปีละ 1 ครั้ง

- ตรวจวิเคราะห์หาเชื้อก่อโรค เช่น E. coli วัณโรค บาดทะยัก ฯลฯ ในระบบบำบัดอากาศ/ละอองลอย จากบ่อดิน ปีละ 2 ครั้ง

4.2 ประกอบการผลกระทบโครงการก่อสร้างทางหลวงหมายเลข 3 บริเวณหน้าเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี โดย คุณธนวรรณ ทินนาโรจน์สกุล

ผลกระทบโครงการก่อสร้างทางหลวงหมายเลข 3 บริเวณหน้าเขตประกอบการฯ

กรมทางหลวงได้จัดทำแผนพัฒนาทางหลวง เพื่อแก้ไขปัญหาการจราจรสำหรับทางหลวงหมายเลข 3 ช่วงบริเวณ จุดตัดทางหลวงหมายเลข 36 กม. 225+380 (แยก IRPC) – จุดตัดทางหลวงหมายเลข 344 กม.272+096 (แยกแกลง) ระยะทาง ประมาณ 47 กม.



แผนงานก่อสร้างระยะที่ 1 ภายในปี 2568 – 2571 จะดำเนินการก่อสร้างทางหลวงหมายเลข 3 ช่วงจุดตัดทางหลวงหมายเลข 36 กม. 225+380 (แยก IRPC) – ทางหลวงหมายเลข 3 กม. 239+250 (แยกบ้านเพ) ระยะทางประมาณ 13.87 กม. แบ่งเป็น 5 ตอน

ผลกระทบต่อเขตประกอบการฯ เบื้องต้น

ระดับพื้นดิน - พื้นที่จอดรถบริเวณสวนป่า/หน้าโรงงาน

- ทางเข้า - ออกรถยนต์ และจักรยานยนต์
- รั้ว/ป้ายโรงงาน/สวนหย่อม อยู่ชิดติดขอบถนนบริการ

ระดับเหนือพื้นดิน - เสาไฟฟ้าแรงสูง/แนวสาย FOC/สายสัญญาณสื่อสารต่างๆ


ระดับใต้ดิน - ระบบท่อใต้ดิน

- อุโมงค์วางท่อลอดใต้ถนน
- สาย Cable (FOC/Power supply)

อื่นๆ - ผลกระทบด้าน EIA ของเขตประกอบการฯ : สถานีตรวจวัดอากาศบริเวณใกล้เคียง(เสียง, ฝุ่น, อื่นๆ)

4.3 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย คุณอุษณีย์ วีระวงศ์


ความรับผิดชอบต่อสังคม กลุ่มงานชุมชนและรัฐกิจสัมพันธ์ บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) Relation สร้างสัมพันธ์ การดำเนินงานและกิจกรรมของชุมชน เช่น โรงเรียนเพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี ความไว้วางใจ และความร่วมมือกับชุมชนในพื้นที่ที่ตนเองตั้งอยู่ โดยมุ่งเน้นการช่วยเหลือการมีส่วนร่วมการตอบสนองความต้องการของชุมชน และการทำงานร่วมกันอย่างยั่งยืน



ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น การลงพื้นที่พบปะ, การใช้ Social Media สื่อสารพูดคุย โดยมีเป้าหมาย เพื่อให้เกิดความเข้าใจซึ่งกันและกัน

Issue Management บริหารประเด็น ดำเนินการประสานหน่วยงานภายใน และภายนอกที่อาจส่งผลกระทบ หรือ สร้างความกังวลใจกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

Sustain & SDGs Project ส่งเสริมคุณภาพชีวิตและความยั่งยืน ดำเนินงานตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน หรือ Sustainable Development Goals ซึ่งเป็นที่กำหนดเพื่อให้บรรลุการพัฒนาที่สมดุลใน 3 มิติ คือ สังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม โดยมีเป้าหมายหลักคือการแก้ไขปัญหาสำคัญของสังคมและโลก



วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณา

ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชนและผู้ทรงคุณวุฒิ

- ขอชื่นชมไออาร์พีซีถึงแม้ว่าสถานการณ์เศรษฐกิจในปัจจุบันจะฝืดเคืองแต่ไออาร์พีซียังคงดูแลและไม่ทอดทิ้งชุมชน อย่างไรก็ตามขอฝากชุมชนไว้กับไออาร์พีซีต่อไป

- ไออาร์พีซีเป็นโรงงานที่ทำโครงการแต่สิ่งที่ดี เช่น Enclosed ground flare , Solar floating , Protection strip แนะนำให้ทำสื่อโฆษณาสู่คนภายนอกเพื่อกระจายข่าวสารและการรับรู้ที่มากขึ้น

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

ข้อสังเกตของคณะกรรมการ

- กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป วันที่ 17 ธันวาคม 2568
- กรรมการบางท่านจะหมดหมดวาระเดือนพฤศจิกายนสามารถเข้าประชุมครั้งต่อไปในเดือนธันวาคมได้หรือไม่

ไออาร์พีซีชี้แจง

เนื่องจากไออาร์พีซีและสมาคมฯ เชิญท่านเป็นผู้แทนภาคประชาชน โดยพิจารณาจากคุณสมบัติที่เหมาะสม และจะขอเรียนเชิญประชุมจนถึงสิ้นปี 2568 ดังนั้นจึงสามารถเข้าร่วมประชุมในครั้งต่อไปได้



บันทึกการประชุม
คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ครั้งที่ 6/2568
วันพุธที่ 17 ธันวาคม 2568
ณ ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี

คณะกรรมการ คพอ.

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
1		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา		✓	
2		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา	✓		
3		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	ที่ปรึกษา	✓		
4		ผู้แทนภาคประชาชน	ประธาน	✓		
5		กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ	✓		
6		อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
7		นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
8		ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
9		นายอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ	✓		
10		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
11		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
12		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
13		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
14		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
15		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
16		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
17		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
18		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
19		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
20		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
21		ผู้อำนวยการโครงสร้างสาธารณูปโภคโลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ บริษัท ไออาร์ พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
22		ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพความ ปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ			✓
23		ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี	กรรมการและ เลขานุการ	✓		

ผู้เข้าร่วมประชุม

1. [REDACTED] ผู้แทนองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง
2. [REDACTED] ผู้ติดตามกรมโรงงานอุตสาหกรรม
3. [REDACTED] ผู้ติดตามกรมโรงงานอุตสาหกรรม
4. [REDACTED] ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
5. [REDACTED] ผู้แทนสาธารณสุขจังหวัดระยอง
6. [REDACTED] ผู้แทนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง
7. [REDACTED] ผู้แทนภาคประชาชน
8. [REDACTED] ผู้แทนภาคประชาชน
9. [REDACTED] บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
10. [REDACTED] บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
11. [REDACTED] สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
12. [REDACTED] สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

เริ่มประชุมเวลา 9.30 นาฬิกา

ประธานกล่าวเปิดประชุมและขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามวาระการประชุม ดังต่อไปนี้

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งที่ประชุม

-

วาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมคณะกรรมการคพอ. ครั้งที่ 5/2568 วันพุธ ที่ 15 ตุลาคม 2568

วาระที่ 3 เรื่องสืบเนื่อง

3.1 สรุปผลการประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 6/2568

โดย [REDACTED]

การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 6/2568 วันพุธที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี สรุปการประชุมที่มีการนำเสนอเพื่อทราบและพิจารณา ดังนี้

1. ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) พื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
2. การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงพยาบาลปิยะเวท
3. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (CHP2)
4. รายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีน ชนิดความหนาแน่นสูง และชนิดที่มีน้ำหนักโมเลกุลสูง
5. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลิ้น
6. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีส่วนขยาย

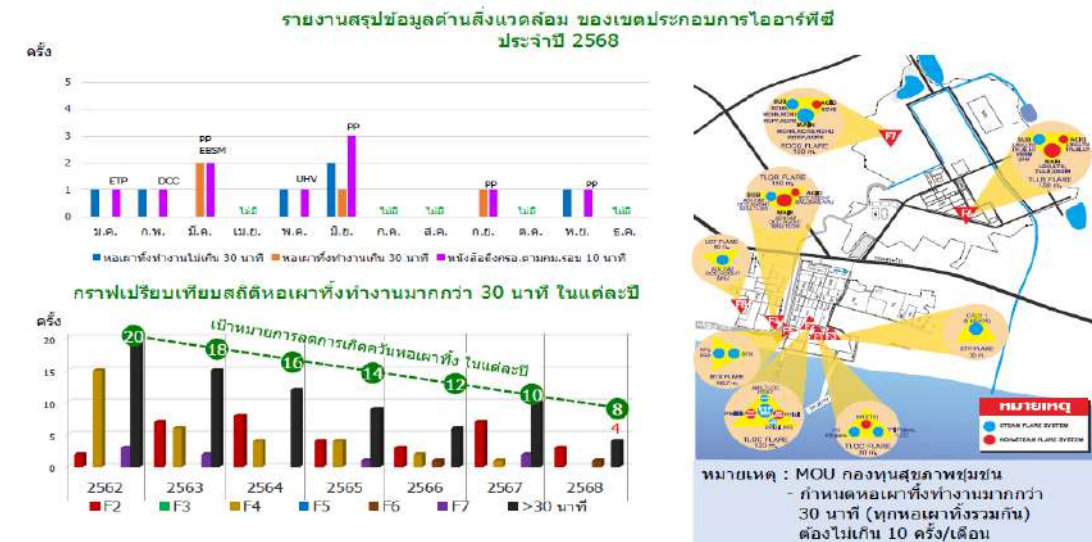
7. นำเสนอภาพรวมสถานะเศรษฐกิจ สถานการณ์ทางธุรกิจที่กระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัท

3.2 รายงานสถานการณ์สิ่งแวดล้อมรอบเขตประกอบการฯ เดือนพฤศจิกายน – ธันวาคม 2568

โดย

รายงานสรุปข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระหว่างเดือน ตุลาคม 2568 (16 ต.ค. – 16 ธ.ค. 68)

เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2568 หอเผาทั้งทำงานระยะเวลา 28 นาที ผลจากการตรวจสอบเกิดจากหยุดเดินเครื่องจักรตามแผนการผลิต โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP)



วาระที่ 4 เรื่องเพื่อทราบ

4.1 การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปี 2568 ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย

ปี 2025 บริษัทไออาร์พีซี ได้มีส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ 3 ในแนวทางตามระเบียบข้อบังคับของหน่วยงานราชการ 3 ดังนี้

EIA โรงพยาบาลปิยะเวทระยอง

พัฒนารัฐกิจโรงพยาบาลระดับพรีเมียม บนเนื้อที่ 21 ไร่ ต.เนินพระ อ. เมือง จ.ระยอง

เพื่อรองรับความต้องการด้านสุขภาพของชาวระยองและจังหวัดใกล้เคียง รวมทั้งเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) โดยมุ่งที่จะให้บริการ การรักษาในระดับสูงซึ่งสามารถให้บริการทางการแพทย์ที่มีความซับซ้อนได้

EIR โครงการผลิตเม็ดพลาสติก ABS / SAN

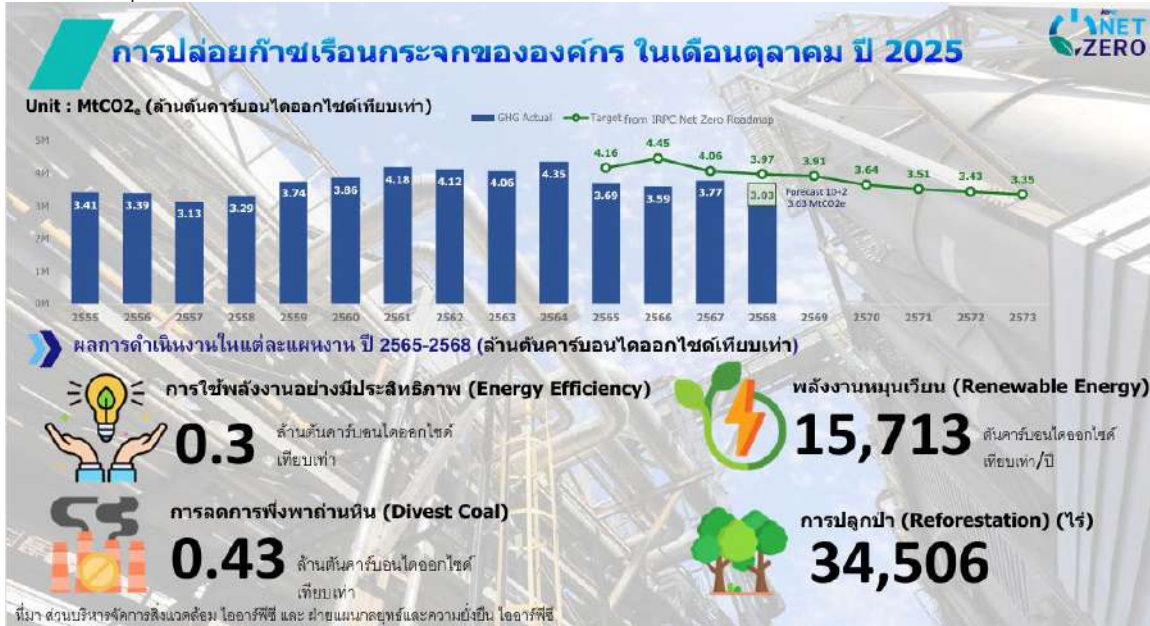
ประเด็นหลักของการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ เพื่อปรับปรุงวิธีการผลิตของถังปฏิกิริยาในขั้นตอนการผลิตลาเท็กซ์ และนำสาร 1.3 – บิวทาไดอินส่วนที่ไม่ทำปฏิกิริยากลับมาใช้ใหม่ได้อีก 595.5 ตันต่อปี

EIR โครงการวางท่อส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ระหว่าง IRPC และ PTTGC

ประเด็นหลักของการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ เพื่อปรับปรุงแก้ไขแนวท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมให้สามารถใช้งานได้เป็นปกติ ในแนวกำหนดเดิมที่ได้รับอนุมัติจากกรมธุรกิจพลังงาน (ธพ)

4.2 สรุปผลการดำเนินงานด้านการลดก๊าซเรือนกระจก ปี 2568 โดย คุณปาริชาติ จุลพันธ์

สรุปผลการดำเนินงานด้านการลดก๊าซเรือนกระจก ปี 2568 ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC ตั้งเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ ภายในปี 2050 (พ.ศ. 2593) เพื่อสนับสนุนเป้าหมาย NDC 3.0 ของประเทศไทย โดยใช้กรอบแนวคิด 3C x 3E เป็นแกนหลักด้านความยั่งยืน



พลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy)

ทุ่นโซลาร์ลอยน้ำ (Floating Solar) เป็นโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์เพื่อใช้ทดแทนไฟฟ้าจากพลังงานฟอสซิล เพื่อใช้สำหรับกระบวนการผลิตในมีกำลังการผลิตไฟฟ้าในเฟส 1 ขนาด 125 เมกะวัตต์ และเฟส 2 ขนาด 8.5 เมกะวัตต์ เงินลงทุน 2 เฟส รวม 750 ล้านบาท ซึ่งถือเป็นนวัตกรรมที่ช่วยเพิ่มโอกาสในการทำธุรกิจโดยให้ความสำคัญต่อสิ่งแวดล้อมและช่วยลดสภาวะโลกร้อน สามารถลดก๊าซเรือนกระจกได้ 15,713 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า/ปี

พลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy)

รถโดยสารไฟฟ้ารับส่งพนักงาน ตั้งแต่ปี 2566 โรงงานใช้รถรับส่งพนักงานเป็นแบบไฟฟ้าทดแทนรถรับส่งพนักงานแบบใช้น้ำมัน โดยในระหว่าง 08.00 – 17.00 น. มีเส้นทางรับส่ง ระหว่างโรงงานในเขตประกอบการทั้งยังรับส่งระหว่างบ้านพักพนักงานและ โรงงานในช่วงเช้าและหลังเลิกงาน รวมถึงการใช้งานในกิจการของบริษัท สามารถลดก๊าซเรือนกระจกได้ 2,000 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า/ปี

การปลูกป่า (Reforestation)

ร่วมมือกับกลุ่ม ปตท กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และพันธมิตรทางธุรกิจที่สำคัญ ได้แก่ มูลนิธิแม่ฟ้าหลวง เพื่อเสริมสร้างและฟื้นฟูผืนป่า พร้อมทั้งอนุรักษ์ป่าชุมชน โดยมีเป้าหมายปลูกป่า 2.7 แสนไร่ ในปี 2573 ปริมาณปลูกป่าสะสม ในปี 2568 34,506 ไร่

4.3 สรุปการดำเนินโครงการส่งเสริมศักยภาพของคณะกรรมการ คพอ. และ คณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring ปี 2568 โดย สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

กิจกรรมเสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการ คพอ. และคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring เพื่อศึกษาเกี่ยวกับการพัฒนาชุมชน การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและเทคโนโลยี

วัตถุประสงค์

เพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วน ได้แก่ หน่วยงานภาครัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ผู้ทรงคุณวุฒิ และภาคประชาชน ซึ่งเข้าร่วมทำหน้าที่กรรมการภายใต้คณะกรรมการ คพอ. และคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee นำองค์ความรู้ร่วมพัฒนาศักยภาพและให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงโครงการเกิดประโยชน์สูงสุด

เพื่อเสริมสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสังคมของชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี โดยผ่านกลไกของคณะกรรมการ คพอ. และคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee หากกลยุทธ์หรือวิธีการเพื่อสร้างความเชื่อมั่นและความไว้วางใจในการที่จะอยู่ร่วมกันอย่างเป็นมิตรกับประชาชนที่อาศัยโดยรอบพื้นที่เขตประกอบการไออาร์พีซี

สถานที่ส่งเสริมกิจกรรมเสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการคพอ.และคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring

KITAKYUSHU ECO-TOWN เมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศในประเทศญี่ปุ่น
KITAKYUSHU ECO-TOWN เมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศก่อตั้งขึ้นในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2544 เป็นฐานการเรียนรู้ด้านสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ และเป็นรากฐานในการขับเคลื่อนโครงการสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ โดยมีเป้าหมายคือการสร้างเครือข่ายอุตสาหกรรมรีไซเคิลแบบครบวงจร (Comprehensive Environmental Industrial Complex)



FUKUOKA CITY SEASIDE 3R STATION RECYCLE PLAZA ศูนย์รีไซเคิลเมืองฟูกูโอกะ
ศูนย์รีไซเคิลเมืองฟูกูโอกะ อาคารคอนกรีตเสริมเหล็กสองชั้น (เดิมเป็นอาคารบริหารโรงงานเผาขยะฝั่งภาคตะวันตก) พื้นที่อาคาร 763.08 ตารางเมตร / พื้นที่ใช้สอยรวม 985.13 ตารางเมตร (พื้นที่ที่ดิน 3,000 ตารางเมตร) ก่อตั้งเมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2537



Fukuoka Civic Disaster Emergency Center ศูนย์ป้องกันภัยพิบัติเมืองฟูกูโอกะ
ศูนย์ป้องกันภัยพิบัติเมืองฟูกูโอกะศูนย์การเรียนรู้ข้อมูลด้านเทคนิค และทักษะเกี่ยวกับการป้องกันภัยพิบัติต่างๆ
ผ่านประสบการณ์จำลองที่สมจริง ซึ่งนักท่องเที่ยวสามารถเรียนรู้ทักษะที่จำเป็นและวิธีปฏิบัติตนอย่างถูกต้องใน
สถานการณ์ฉุกเฉิน ซึ่งเป็นประโยชน์อย่างยิ่งสำหรับผู้ที่ไม่คุ้นเคยกับภัยพิบัติที่อาจเกิดขึ้นในญี่ปุ่น



วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณา

-

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

**6.1 ภาพรวมสถานะเศรษฐกิจ สถานการณ์ทางธุรกิจที่กระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัท โดย คุณ
สมบูรณ์ สาทสิน ผู้อำนวยการสายงานโครงสร้างสาธารณูปโภค โลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ**

ภาพรวมสถานะเศรษฐกิจ สถานการณ์ทางธุรกิจที่กระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทภาพรวมธุรกิจการ
กลั่นน้ำมัน และปิโตรเคมีในประเทศไทย

ปัจจุบันโรงกลั่นน้ำมันของไทยมีกำลังการกลั่นสูงเป็นอันดับ 2 ของอาเซียนรองจากสิงคโปร์ มีกำลังการผลิตราว
1.242 ล้านบาร์เรลต่อวัน มีจำนวน 7 โรง รวมถึงโรงปิโตรเคมีเกี่ยวเนื่อง ได้แก่ พีทีที โกลบอล เคมิคอล (PTTGC), ไทย
ออยล์ (TOP), ไออาร์พีซี(IRPC), บางจาก (BCP + BSRC), สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง (SPRC), และโรงกลั่นฝาง (FANG)
รวม ถึงโรงปิโตรเคมีกลุ่มเอสซีจี เคมิคอลส์ (SCGC) โดยกลุ่ม ปตท. ถือเป็นกลุ่มทุนใหญ่ที่สุดในอุตสาหกรรมเนื่องจาก
ปตท. (PTT) เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน PTTGC, TOP และ IRPC

บริษัท	ผลประกอบการ (ล้านบาท)					
	2563	2564	2565	2566	2567	2568 (9 เดือนแรก)
ไออาร์พีซี	-6,130	14,505	-4,364	-2,923	-5,193	-2,998
พีทีที โกลบอล เคมีคอลส์	652	44,982	-8,752	999	-29,811	-9,099
ไทยออยล์	-2,595	12,578	32,668	19,443	9,959	12,126
สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง	-6,005	4,746	7,674	-1,230	2,235	1,480
บางจาก	-5,770	7,624	12,575	13,233	2,184	663

บริษัทไออาร์พีซีมีการกำกับดูแล หน่วยงานภาครัฐ ชุมชน และสังคม

- คณะกรรมการ คพอ.
- คณะกรรมการ EIA/EHIA
- คณะทำงานร่วมด้วยช่วยกันฯ
- คณะกรรมการกองทุนสุขภาพ
- คณะกรรมการบริหารจัดการสารอินทรีย์ระเหยง่าย จังหวัดระยอง
- คณะทำงานธุรกิจเพื่อสังคม (CSR In Process)
- คณะทำงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย

6.2 กำหนดการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งต่อไป

กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2569

ปิดประชุมเวลา 12:00 นาฬิกา

นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย

ผู้บันทึกการประชุม

เอกสารแนบที่ 28

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
(คปอ.)



คำสั่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการ

ที่ 004/2568

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โรงงานระยอง

เพื่อให้การดำเนินงานและบริหารงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เป็นไปด้วยความเรียบร้อย และมีประสิทธิภาพ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการ จึงมีคำสั่งดังนี้

1. แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โรงงานระยอง ประกอบด้วยบุคคล ดังรายชื่อต่อไปนี้

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส โพลีโอฟีนส์	ประธานคณะกรรมการ
ผู้จัดการอาวุโส ประกันคุณภาพ	กรรมการระดับบังคับบัญชา
และประสิทธิภาพการผลิตน้ำมัน	
หล่อลื่นพื้นฐาน	
ผู้จัดการอาวุโส บริการวิเคราะห์	กรรมการระดับบังคับบัญชา
โพลีสไตรีนิกส์และอะโรเมติกส์	
ผู้จัดการอาวุโส	กรรมการระดับบังคับบัญชา
บำรุงรักษาโพลีเมติกส์ 2	
วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ	กรรมการระดับบังคับบัญชา
และประสิทธิภาพการผลิตอาร์ดีซีซี	
วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ	กรรมการระดับบังคับบัญชา
และประสิทธิภาพการผลิตโอฟีนส์	
วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ,	กรรมการระดับบังคับบัญชา
ประสิทธิภาพการผลิตและจัดการ	
ผลิตภัณฑ์โอฟีนส์	
วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ	กรรมการระดับบังคับบัญชา
และประสิทธิภาพการผลิตโรงกลั่น	
INSTRUCTOR	กรรมการระดับบังคับบัญชา
พีเอสและอีพีเอสเอ็ม	

เจ้าหน้าที่อาวุโส สนับสนุนปฏิบัติการ, กรรมการระดับบังคับบัญชา
แท็งค์ฟาร์ม,ท่าเรือและโลจิสติกส์

เจ้าหน้าที่ ธุรการและบริการส่วนกลาง กรรมการระดับปฏิบัติการ

เจ้าหน้าที่ วิจัยพัฒนาวัสดุและเคมีภัณฑ์ กรรมการระดับปฏิบัติการ

หัวหน้าทีม ประกันคุณภาพและระบบ กรรมการระดับปฏิบัติการ

งานวิศวกรรม

หัวหน้าทีม บริการวิเคราะห์ กรรมการระดับปฏิบัติการ

โพลีโอเลฟินส์,โอเลฟินส์,ยูทิลิตี้,

โรงไฟฟ้าและสิ่งแวดล้อม

หัวหน้างาน บำรุงรักษาน้ำมันหล่อลื่น กรรมการระดับปฏิบัติการ

พื้นฐานและอะโรเมติกส์

วิศวกร แผนประสิทธิภาพ กรรมการระดับปฏิบัติการ

และพัฒนาโรงไฟฟ้า

เจ้าหน้าที่ คลังสินค้าและโลจิสติกส์ กรรมการระดับปฏิบัติการ

หัวหน้าทีม ปีโตรเลียมแท็งค์ฟาร์ม กรรมการระดับปฏิบัติการ

เจ้าหน้าที่ บริหารเขตประกอบการ กรรมการระดับปฏิบัติการ

อุตสาหกรรมไออาร์พีซี และชุมชน

สัมพันธ์

หัวหน้าทีม บำรุงรักษาโอเลฟินส์ กรรมการระดับปฏิบัติการ

เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยอาวุโส กรรมการและเลขานุการ

ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยประจำ

พื้นที่และสนับสนุนปฏิบัติการส่วนกลาง

2. ให้คณะกรรมการฯ มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ ดังต่อไปนี้

2.1 จัดทำนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของสถาน
ประกอบกิจการเสนอต่อนายจ้าง

2.2 จัดทำแนวทางการป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการ
เกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงานของลูกจ้าง หรือความปลอดภัยในการทำงาน
เสนอต่อนายจ้าง

- 2.3 รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือ เข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ
- 2.4 ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
- 2.5 พิจารณาคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของสถานประกอบกิจการเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
- 2.6 ดำเนินการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงานและรายงานผลการสำรวจดังกล่าว รวมทั้งสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้นในการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยทุกครั้ง
- 2.7 พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึง โครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
- 2.8 จัดวางระบบให้ลูกจ้างทุกคนทุกระดับมีหน้าที่ต้องรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยต่อนายจ้าง
- 2.9 ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่เสนอต่อนายจ้าง
- 2.10 รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะ ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการความปลอดภัยเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปีเสนอต่อนายจ้าง
- 2.11 ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
- 2.12 ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2569

ตั้ง ณ วันที่ 9 มกราคม 2568

รอง



เอกสารแนบที่ 29

นโยบายคุณภาพสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน



เรื่อง นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน (QSSHE) (ฉบับปรับปรุง ปี 2568)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มไออาร์พีซี) มุ่งมั่นดำเนินงานด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน เพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศ สร้างสรรค์นวัตกรรมการใช้วัสดุ และพลังงานอย่างยั่งยืน โดยจัดลำดับความสำคัญในการดำเนินการ วางแผน กำหนดเป้าหมาย กำกับควบคุมกระบวนการทำงาน เสริมสร้างคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างสมดุลและต่อเนื่อง เพื่อยกระดับการดำเนินงานให้มีความเป็นเลิศ ด้านการปฏิบัติการ (Operational Excellence) ตลอดจนมีวัฒนธรรมด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน (QSSHE) การจัดการองค์ความรู้ เพื่อให้ผู้บริหาร พนักงาน รวมถึง ผู้เกี่ยวข้องทุกระดับ เช่น ลูกค้า ผู้รับเหมาทุกคน ทุกภาคส่วน โดยดำเนินการดังนี้

1. ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบข้อบังคับและกฎเกณฑ์ ของราชการ พันธสัญญา และข้อกำหนดต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมาตรฐานและข้อกำหนดด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน ในห่วงโซ่อุปทาน ซึ่งหมายรวมถึงข้อกำหนดการควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อมในผลิตภัณฑ์ ตลอดจนใส่ใจในเรื่องอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการปฏิบัติงานที่ดี ส่งเสริมให้ทุกคนมีสุขภาพที่ดี มีความสุขในการปฏิบัติงาน
2. ประยุกต์ใช้ระบบการบริหารจัดการแบบบูรณาการ โดยใช้ระบบปฏิบัติการที่เป็นเลิศ (Operation Excellence Management System: OEMS) เป็นระบบบริหารจัดการหลัก พัฒนาศักยภาพ ผู้บริหาร พนักงานและผู้รับเหมา ส่งเสริมสนับสนุนการใช้เครื่องมือและนวัตกรรมบริหารคุณภาพทั่วทั้งองค์กร รวมถึงระบบงานดิจิทัล เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการทำงาน เพิ่มผลผลิต สามารถส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการที่มีคุณค่า ตอบสนอง ความคาดหวังของลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการดำเนินธุรกิจ ตลอดห่วงโซ่อุปทาน
3. บริหารจัดการความเสี่ยงในด้านการเปลี่ยนแปลงและความปลอดภัย ให้อยู่ในระดับต่ำที่สุดอย่างสมเหตุสมผล และสามารถปฏิบัติได้ (As Low As Reasonably Practicable: ALARP) ตลอดวัฏจักรของธุรกิจ และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในการดำเนินงาน เพื่อป้องกันความสูญเสียจากอุบัติเหตุต่อชีวิต ทรัพย์สิน กระบวนการผลิต และโลจิสติกส์ จัดการสารเคมีโดยเลือกใช้สารที่ปลอดภัยหรือมีผลข้างเคียงน้อยกว่า ส่งเสริมสุขภาพ อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดีของพนักงาน ผู้รับเหมาและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ปกป้องผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนจากภัยโรคติดต่อ ภัยพิบัติ ภัยคุกคามด้านความมั่นคง และภัยอื่น ๆ ให้เป็นไปตามปรัชญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชน รวมทั้งกำหนดแนวทางการบริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน ภาวะวิกฤต โอกาสในการปรับปรุง และลดผลกระทบเพื่อให้ธุรกิจมีความต่อเนื่อง
4. บริหารจัดการการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเพื่อมุ่งสู่สังคมคาร์บอนต่ำ สู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero GHG Emissions) การใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์สูงสุดโดยเพิ่มประสิทธิภาพการใช้และส่งเสริมวัตถุดิบ พลังงาน อากาศ น้ำ และการจัดการของเสีย รวมถึงการใช้ทรัพยากร

อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อเพิ่มมูลค่าและลดการเกิดของเสียตามหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) ปกป้อง ป้องกัน และลดก๊าซเรือนกระจก ลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงการก่อให้เกิดฝุ่นละอองขนาดเล็ก ที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจตามมาตรฐานสากล และแนวปฏิบัติที่ดีเพื่อคงไว้ซึ่งความหลากหลายทางชีวภาพและระบบนิเวศ เพื่อให้เกิดการพัฒนาและเติบโตอย่างยั่งยืน

5. วิจัยและพัฒนาเทคโนโลยี ผลิตภัณฑ์ และบริการที่มีคุณภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมตลอดวัฏจักรชีวิต
6. เผยแพร่ สื่อสารนโยบาย การดำเนินงาน และประสิทธิผลด้าน QSSHE ให้กับผู้บริหาร พนักงาน คู่ค้า ผู้รับเหมา และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างโปร่งใส สื่อสารให้เกิดความร่วมมือภายในและภายนอก รวมถึงให้การสนับสนุน ให้คำปรึกษา การมีส่วนร่วม การรับฟังความต้องการ ความคาดหวัง ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และการอบรมพนักงานและผู้เกี่ยวข้องเพื่อเข้าใจถึงผลกระทบด้าน QSSHE จากการดำเนินงาน ตลอดจนผลักดันให้ทุกคนมีส่วนร่วมในการปฏิบัติตามนโยบาย และนำไปใช้ในการทบทวน ปรับปรุงการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

นโยบายฯ ฉบับนี้ประยุกต์ใช้กับทุกหน่วยงานของบริษัทฯ ตลอดสายโซ่อุปทาน ผู้บริหาร พนักงาน คู่ค้า ผู้รับเหมา และผู้เกี่ยวข้อง ทุกระดับต้องยึดถือและปฏิบัติเป็นแบบอย่างที่ดี และรับผิดชอบให้ผลการดำเนินงานเป็นไปในทิศทางเดียวกับเจตนารมณ์ขององค์กร พนักงาน และผู้รับเหมาทุกคนต้องรับทราบ เข้าใจ และปฏิบัติตามนโยบายฯ ฉบับนี้ รวมถึงพัฒนาระบบบริหารงานคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน ในทุกระบวนการ เพื่อตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนในการดำเนินธุรกิจ





Quality, Security, Safety, Occupational Health, Environment, and Energy Management Policy (QSSHE)

(Revised 2025)

IRPC Public Company Limited and IRPC's subsidiaries strive to achieve excellence in quality, security, safety, occupational health, environment, and energy management aiming to shape material and energy solutions in harmony with life by adopting a sustainability framework. We prioritize implementation, planning, target setting, control work processes, and continually upholding balanced stakeholder value creation. Our aim to elevate operations to achieve Operational Excellence and foster a culture of QSSHE through knowledge management, we ensure that executives, employees, partners, contractors, and stakeholders throughout the supply chain, operate according to the following principles:

1. Comply with and have access to all applicable legal and regulatory requirements, codes of conduct, and other relevant requirements, including standards and requirements for quality, security, safety, occupational health, environment, and energy management systems in the context of the value chain, which also involve environmental quality control in products standards with attention to occupational health and environmental conditions in the workplace, promoting good working practices to ensure everyone has good health and happiness in their work.

2. Apply and perform an integrated management system through the Operational Excellence Management System (OEMS) framework. OEMS is the main management system for developing executives, employees, and contractor's competency and provides support in applying digital literacy and total quality management tools, innovation within the organization to enhance processes efficiency, productivity, delivery value of products and services, and fulfill the expectations of customers and stakeholders throughout the supply chain.

3. Manage risks in terms of changes, and safety to As Low As Reasonably Practicable (ALARP) throughout the business lifecycle and apply Management of Change (MOC) to prevent losses and minimize impact incurring from life-threatening incidents, property damage, and production and logistics processes. As well as chemical management to minimize adverse impacts and promote occupational health and safety within an organization's workplace including employees, contractors, and stakeholders. Protecting stakeholders from pandemic outbreaks, natural disasters, security threats, and other factors concerning the Universal Declaration of Human Rights. Determining emergencies, crises, and opportunities for improvement and minimizing negative impacts on management to ensure business continuity.

4. Climate change management to achieve a low-carbon society and strive for net zero GHG emissions. Optimize resource use by increasing efficiency and promoting a Circular Economy by protecting, preventing, and reducing greenhouse gas emissions and environmental impacts. Adhere to international standards and best practices for biodiversity and ecosystems, fostering sustainable development and growth.

5. Research and develop technologies, products, and services with high quality, safety, and environmental responsibility throughout their lifecycle.

6. Disseminate, engage, and communicate QSSHE policy, programs, and performances to executives, employees, contractors, and stakeholders transparently. Foster collaboration internally and externally, support, consultation, and involvement, provide needs, expectations, opinions, suggestions, and training for employees and relevant stakeholders to understand impacts from operations, and promote participation in policy implementation for continuous improvement.

This policy applies to all IRPC businesses and operations across the supply chains. Executives, employees, partners, contractors, and related parties at all levels shall adhere to and practice a good role model and be accountable for policy alignment. All employees and contractors shall understand, comply with, and improve the quality, security, safety, occupational health, environment, and energy management system in every process to fulfill stakeholder's expectations throughout the supply chain.



เอกสารแนบที่ 30

แผนพัฒนาบุคลากร และเอกสารการอบรมอาชีพอนามัยและความปลอดภัย

Organization N [REDACTED] มูลนิธิ

ISSUED BY

APPROVED BY....

[illegible]

แผนการพัฒนาศักยภาพประจำปี พ.ศ. 2568

GROUP : Organization Knowledge (หลักสูตรตามที่กฎหมายกำหนด)

Organization Name : ทรัพยากรบุคคล

EFFECTIVE DATE : 1 มกราคม 2568

REV. 0

ISSUED BY

CHECKED BY

APPROVED BY

ลำดับ	Item ID (LMS)	ชื่อหลักสูตร	ระบบ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ	ระดับการประเมินผล
			ALL	1-3	4-10	11-17	18-24	25-31	1-3	4-10	11-17	18-24	25-31	1-3	4-10	11-17	18-24	25-31
หลักสูตรด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance) : (ระบอบ3)																		
1	000000135	พื้นฐานการกำกับดูแลกิจการและการกำกับการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามคู่มือและกฎเกณฑ์	✓							14							0.5วัน	A 1
2	000000136	พื้นฐานและหลักการของกฎหมายต่อต้านการทุจริต	✓						26								0.5วัน	A 1
3	0000003258	เรียนรู้เรื่องการกำกับดูแลกิจการตามมาตรฐานการควบคุมภายในของภาครัฐตามกฎหมายการต่อต้านการทุจริตและระบบที่องค์กรธุรกิจของรัฐบาลและบริษัทในกลุ่ม	✓								25						0.5วัน	A 1
4	0000008344	กฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล สำหรับ พนักงาน	✓							26							0.5วัน	A 1
5	0000008345	กฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล สำหรับ ผู้บริหาร	✓								28						0.5วัน	A 1
6	0000014414	การกำกับดูแลกิจการที่ดีและการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน	✓						29								0.5วัน	A 1
7	0000014415	การจัดประชุมอย่างมีประสิทธิภาพ (Effective Meeting)	✓						8								0.5วัน	A 1
หลักสูตรด้าน General : (ระบอบ3)																		
1	000000137	ปฐมนิเทศพนักงานใหม่ (Orientation for new employees)	✓							23-30,1							9วัน	A 1
2	0000008346	เสริมสร้างความรู้ด้านกฎหมายแรงงาน (สหภาพแรงงานพนักงานไออาร์พีซี)	✓												26-28		3วัน	A 1
3	0000014416	มาตรฐานการป้องกันและแก้ไขปัญหายาเสพติดในสถานประกอบการ (นสส)	✓						30		18		19		7		1วัน	A 1
หลักสูตรด้านความปลอดภัย : (กรุงเทพมหานครและจังหวัดนนทบุรี)																		
1	000000113	ปฐมนิเทศเบื้องต้น	✓					20									1วัน	A 1
หลักสูตรด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance) : (กรุงเทพมหานครและจังหวัดนนทบุรี)																		
1	000000135	พื้นฐานการกำกับดูแลกิจการและการกำกับการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามคู่มือและกฎเกณฑ์	✓							14							0.5วัน	A 1
2	000000136	พื้นฐานและหลักการของกฎหมายต่อต้านการทุจริต	✓						26								0.5วัน	A 1
3	0000003258	เรียนรู้เรื่องการกำกับดูแลกิจการตามมาตรฐานการควบคุมภายในของภาครัฐตามกฎหมายการต่อต้านการทุจริตและระบบที่องค์กรธุรกิจของรัฐบาลและบริษัทในกลุ่ม	✓								25						0.5วัน	A 1
4	0000008344	กฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล สำหรับ พนักงาน	✓							26							0.5วัน	A 1
5	0000008345	กฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล สำหรับ ผู้บริหาร	✓								28						0.5วัน	A 1
6	0000014414	การกำกับดูแลกิจการที่ดีและการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน	✓						19								0.5วัน	A 1
7	0000014415	การจัดประชุมอย่างมีประสิทธิภาพ (Effective Meeting)	✓						5								0.5วัน	A 1
หลักสูตรด้าน New Business : (กรุงเทพมหานครและจังหวัดนนทบุรี)																		
1		M&A, PMO, Global Acumen Etc	✓							24-25							2วัน	A 1

แผนการพัฒนาศักยภาพประจำปี พ.ศ. 2568

GROUP : Work Competency

Organization Name

EFFECTIVE DATE : 1 มกราคม 2568

REV. 0

ISSUED BY

CHECKED BY

APPROVED BY


ลำดับ	Item ID (LMS)	ชื่อหลักสูตร	ระบบ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ	ระดับการประเมินผล
			ALL	1-3	4-10	11-17	18-24	25-31	1-3	4-10	11-17	18-24	25-31	1-3	4-10	11-17	18-24	25-31
หลักสูตรพัฒนาระบบงานด้านการผลิต (Production Competency) : ระบอบ3																		
1	000000163	Basic Corrosion	✓							16							1วัน	T 2
2	0000004912	การจัดการความปลอดภัยกระบวนการผลิต (Basic Process Safety Management)	✓							23							1วัน	T 2
3	0000004911	Introduction to IRPC Model Plant	✓							13							1วัน	T 2
4	0000008350	การใช้งาน Generic Simulator for Operation	✓							27							1วัน	T 2


หมายเหตุ : A = ATTENDANCE , T = TEST , R = REPORT , P = PRACTICE

ระดับการติดตามผล ระดับ(1):การประเมินแบบปฏิบัติ ระดับ(2):การประเมินแบบการเรียนรู้(TEST) ระดับ(3):การประเมินแบบการเปลี่ยนแปลงพฤติกรรม ระดับ(4):การประเมินแบบผลลัพธ์ที่มีองค์กร ระดับ(5):การประเมินความคุ้มค่าในการลงทุน

เอกสารแนบที่ 31


แผนฉุกเฉินในการป้องกัน ระบุเหตุฉุกเฉิน และอัคคีภัย

 บริษัท อีอาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	การซ่อมแผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC	No.	
		Date	Page 1 / 4
<p align="center">การซ่อมแผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC</p> <p>วัตถุประสงค์</p> <ol style="list-style-type: none">1) เพื่อให้ผู้ดูแลรับผิดชอบทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องของโรงงานได้ตระหนักถึงการป้องกัน และระงับอัคคีภัย หรือเหตุฉุกเฉินที่จะเกิดขึ้นได้ตลอดเวลา2) เพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมของพนักงานทุกคนให้ทราบถึงหน้าที่ และเข้าใจในบทบาทของตัวเอง เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน และปฏิบัติได้ถูกต้อง3) เพื่อค้นหาสาเหตุปัญหา และแก้ไขจุดบกพร่องต่างๆ ขณะทำการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำมาแก้ไข และปรับปรุงให้ดีขึ้น และมีความพร้อมตลอดเวลา4) เพื่อสร้างความมั่นใจแก่พนักงาน และประชาชนชาวระยอง และหน่วยงานของรัฐว่าบริษัทฯ สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉิน และแก้ไขเหตุการณ์ต่างๆ ที่เกิดขึ้นได้อย่างมีประสิทธิภาพ <p>รูปแบบการซ่อมแผนฉุกเฉิน มี 3 รูปแบบ ดังนี้</p> <p>การซ่อมฯ รูปแบบ (A)</p> <p>รูปแบบ (A) แจ้งวัน เวลา และสถานการณ์ล่วงหน้า มีรายละเอียด ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none">1) การประชุมก่อนซ่อมแผนฉุกเฉิน : ศูนย์ฯ ECC ออกหนังสือเชิญผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมการซ่อมแผนฉุกเฉิน ผู้จัดการแผนก หรือตัวแทน จะต้องแจ้งวัน เวลา และสถานที่ในการซ่อมฯ และร่วมกันที่ประชุมกำหนดวิธีการซ่อมฯ ในประเด็นต่างๆ เพื่อให้ผู้ที่เกี่ยวข้องในแต่ละส่วนนำข้อมูลจากการประชุมไปเตรียมความพร้อม เพื่อให้การซ่อมฯ ใกล้เคียงกับการปฏิบัติงานจริงมากที่สุด2) ในระหว่างการซ่อมแผนฉุกเฉิน : ในขณะซ่อมแผนฯ จะต้องมีการประเมินผลโดยการให้คะแนน ซึ่งใช้แบบฟอร์มจากทางศูนย์ ECC บุคคลที่จะทำการประเมินผลจะต้องกำหนดไว้ในการประชุมก่อนซ่อมแผนฯ หัวข้อในการประเมินประกอบด้วยหัวข้อ ดังต่อไปนี้<ul style="list-style-type: none">• ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน• ทีมดับเพลิง• Operator ผู้เข้าร่วมในการซ่อมฯ• Sub Station• การปฏิบัติงานภายใน CCR (ทีมประสานงาน)• รถพยาบาล• จราจรและรักษาความปลอดภัย• ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)			

 บริษัท อีอาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	การซ่อมแผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC	No.	
		Date	Page 2 / 4
<p>หมายเหตุ : การประเมินผลผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน และทีมดับเพลิง ในส่วนของผู้เกี่ยวข้องที่ควรเป็นผู้จัดการแผนก หรือพนักงานต้นตอระดับ Sup. ขึ้นไป ส่วนในหัวข้ออื่นๆ ให้เป็นไปตามความเหมาะสม</p> <p>3) การประชุมหลังการซ่อมแผนฉุกเฉิน : หลังจากการซ่อมแผนฯ เสร็จสิ้น จะต้องประชุมผู้เกี่ยวข้องในการซ่อมแผนฯ เพื่อสรุปการปฏิบัติงานในส่วนต่างๆ และข้อเสนอแนะในการซ่อมฯ รวมทั้งสรุปคะแนนจากการประเมินผล</p> <p>การซ่อมฯ รูปแบบ (B)</p> <p>รูปแบบ (B) แจ้งวัน-เวลา และสถานการณ์ให้ผู้เข้าร่วมประชุมทราบล่วงหน้า มีรายละเอียด ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none">1) การประชุมก่อนซ่อมแผนฉุกเฉิน : ศูนย์ฯ ECC ออกหนังสือเชิญผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมการซ่อมแผนฉุกเฉิน ผู้จัดการแผนก หรือตัวแทน (ซึ่งจะต้องไม่ใช่ผู้ที่ทำหน้าที่เป็นผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินในการซ่อมครั้งนี้)<ul style="list-style-type: none">• แจ้งวัน เวลาและสถานการณ์ในการซ่อมให้ที่ประชุมทราบ• ชี้แจงสถานการณ์สมมุติในการซ่อมแผนฯ ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินทราบล่วงหน้าก่อนซ่อม ประมาณ 10 นาที• ส่วนทีมสนับสนุนที่เข้าร่วมประชุม ไม่ต้องแจ้งสถานการณ์ให้กับพนักงานในสังกัดทราบ เพียงแจ้งวัน และเวลาเท่านั้น2) ในระหว่างการซ่อมแผนฉุกเฉิน : ปฏิบัติเช่นเดียวกับการซ่อมฯ รูปแบบ A และมีเพิ่มเติม ดังต่อไปนี้<ul style="list-style-type: none">• ผู้จัดการแผนกจะกำหนดสถานการณ์สมมุติเหตุฉุกเฉินขึ้น และแจ้งให้ผู้สั่งการฯ ทราบที่หน้างาน โดยที่สถานการณ์นี้ ผู้สั่งการฯ จะไม่ทราบล่วงหน้า เพื่อเป็นการทดสอบ และฝึกซ้อมในการแก้ไขสถานการณ์เฉพาะหน้าให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด3) การประชุมหลังการซ่อมแผนฉุกเฉิน : หลังจากการซ่อมแผนฯ เสร็จสิ้น จะต้องประชุมผู้เกี่ยวข้องในการซ่อมแผนฯ เพื่อสรุปการปฏิบัติงานในส่วนต่างๆ และข้อเสนอแนะในการซ่อมฯ รวมทั้งสรุปคะแนนจากการประเมินผล4) ผู้จัดการแผนกประจำพื้นที่จะเป็นผู้เลือกรูปแบบ และประเภทในการซ่อมฯ เพื่อป้องกันผลกระทบอันอาจเกิดขึ้นกับการทำงานและทำให้กระบวนการผลิตของโรงงานเสียหาย ดังนั้นพื้นที่ใดที่เลือกรูปแบบ B ในการซ่อมแผนฉุกเฉินจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังต่อไปนี้<ul style="list-style-type: none">• ผู้จัดการแผนก หรือตัวแทน จะต้องประชุมผู้เกี่ยวข้องก่อนการซ่อมแผนฯ ในการกำหนดสถานการณ์สมมุติ สถานะที่ และอุปกรณ์ต่างๆ ในการซ่อมฯ ซึ่งสถานการณ์สมมุติ พื้นที่ที่ต้องพิจารณาถึงความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้นกับกระบวนการผลิตของโรงงาน และหาวิธีป้องกัน และในบางกรณีทีมสนับสนุนอาจจะต้องบอกพนักงานในสังกัดที่ปฏิบัติให้ทราบล่วงหน้าในบางประเด็น เช่น ทีมไฟฟ้าต้องทราบล่วงหน้าว่าวัดไฟจริง หรือเป็นการแสดง และทีมดับเพลิงติดจริง หรือเป็นการแสดง เป็นต้น• สถานการณ์สมมุติเหตุฉุกเฉิน ผู้จัดการแผนกจะเป็นผู้กำหนดขึ้น โดยพิจารณาถึงความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้นกับกระบวนการผลิตของโรงงาน และหาวิธีป้องกัน			

 บริษัท อีอาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	การซ่อมแผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC	No.	
		Date	Page 3 / 4
<p>การซ่อมฯ รูปแบบ (C)</p> <p>รูปแบบ (C) แจ้งวัน และเวลา ในการซ่อมฯ ล่วงหน้า แต่ไม่แจ้งสถานการณ์ให้ทราบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none">1) เจ้าของพื้นที่ แจ้งวัน เวลาในการซ่อมแผนฉุกเฉินให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ แต่ไม่แจ้งจัดประชุมก่อนซ่อมฯ2) ในระหว่างการซ่อมแผนฉุกเฉิน : ปฏิบัติเช่นเดียวกับการซ่อมฯ รูปแบบ A และมีเพิ่มเติม ดังต่อไปนี้<ul style="list-style-type: none">• ผู้จัดการแผนกจะกำหนดสถานการณ์สมมุติเหตุฉุกเฉินขึ้น และแจ้งให้ผู้สั่งการฯ ทราบที่หน้างาน โดยที่สถานการณ์นี้ ผู้สั่งการฯ จะไม่ทราบล่วงหน้า เพื่อเป็นการทดสอบ และฝึกซ้อมในการแก้ไขสถานการณ์เฉพาะหน้าให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด3) การประชุมหลังการซ่อมแผนฉุกเฉิน : หลังจากการซ่อมแผนฯ เสร็จสิ้น จะต้องประชุมผู้เกี่ยวข้องในการซ่อมแผนฯ เพื่อสรุปการปฏิบัติงานในส่วนต่างๆ และข้อเสนอแนะในการซ่อมฯ รวมทั้งสรุปคะแนนจากการประเมินผล4) ผู้จัดการแผนกประจำพื้นที่จะเป็นผู้เลือกรูปแบบ และประเภทในการซ่อมฯ เพื่อป้องกันผลกระทบอันอาจเกิดขึ้นกับการทำงาน และทำให้กระบวนการผลิตของโรงงานเสียหาย ดังนั้นพื้นที่ใดที่เลือกรูปแบบ C ในการซ่อมแผนฉุกเฉินจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังต่อไปนี้<ul style="list-style-type: none">• ผู้จัดการแผนก หรือตัวแทน จะต้องประชุมกับ ศูนย์ฯ ECC ในการกำหนดสถานการณ์สมมุติ สถานะที่ และอุปกรณ์ต่างๆ ในการซ่อมฯ ซึ่งสถานการณ์สมมุติ พื้นที่ที่ต้องพิจารณาถึงความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้นกับกระบวนการผลิตของโรงงาน และหาวิธีป้องกัน และในบางกรณีทีมสนับสนุนอาจจะต้องบอกพนักงานในสังกัดที่ปฏิบัติให้ทราบล่วงหน้าในบางประเด็น เช่น ทีมไฟฟ้าต้องทราบล่วงหน้าว่าวัดไฟจริง หรือเป็นการแสดง และทีมดับเพลิงติดจริง หรือเป็นการแสดง เป็นต้น• สถานการณ์สมมุติเหตุฉุกเฉิน ผู้จัดการแผนกจะเป็นผู้กำหนดขึ้น โดยพิจารณาถึงความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้นกับกระบวนการผลิตของโรงงาน และหาวิธีป้องกัน• Plant ใดจะเลือกรูปแบบ C ในการซ่อมฯ จะต้องได้รับอนุญาตจากผู้จัดการ Complex ของพื้นที่ที่รับผิดชอบก่อนจึงจะสามารถซ่อมฯ ได้ <p>เกณฑ์การตัดสินใจในการประเมินการซ่อม</p> <ul style="list-style-type: none">• ผ่านเกณฑ์ การซ่อมคะแนนเฉลี่ยทั้งหมดต้องได้ 60 % ขึ้นไป• ไม่ผ่านเกณฑ์ การซ่อมคะแนนเฉลี่ยทั้งหมดไม่ถึง 60 % เมื่อไม่ผ่านเกณฑ์การซ่อมฯ จะต้องมีการซ่อมใหม่ โดย รูปแบบการซ่อมฯจะเป็นตามรูปแบบเดิมทั้งหมด หรือซ่อมฯใหม่เฉพาะในส่วนที่ไม่ผ่านเกณฑ์ ซึ่งให้ขึ้นอยู่กับข้อตกลงของผู้เข้าร่วมประชุมหลังการซ่อมฯ			

 บริษัท อีอาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	การซ่อมแผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC	No.	
		Date	Page 4 / 4
<p>การประชุมหลังการซ่อมฯ</p> <ul style="list-style-type: none">• หลังจากการซ่อมฯ เสร็จสิ้นจะต้องมีการประชุมผู้เกี่ยวข้องในการซ่อมฯ เพื่อสรุปการปฏิบัติงานในส่วนต่างๆ และข้อเสนอแนะในการซ่อมฯ รวมทั้งสรุปคะแนนจากการประเมินผล			

 บริษัท iredco จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC		No.
			Date

แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC

อ้างอิง

- พระราชบัญญัติป้องกันภัยพลเรือน พ.ศ.2522
- พระราชบัญญัติป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2542
- แผนป้องกันภัยภัยพลเรือนแห่งชาติ
- แผนป้องกันภัยภัยพลเรือนจังหวัดระยอง
- แผนป้องกันภัยภัยพลเรือนจังหวัดระยอง
- ประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ เพื่อความปลอดภัยในการทำงาน สำหรับลูกจ้าง พ.ศ.2534


หลักการและเหตุผล

ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี เรื่องการเตรียมความพร้อมของระบบความปลอดภัย นับว่ามีความสำคัญอย่างยิ่ง เพราะในขบวนการผลิตมีความเสี่ยงที่จะเกิดเหตุการณ์ไม่พึงประสงค์ต่าง ๆ ได้ตลอดเวลา อาทิเช่น เหตุเพลิงไหม้, เหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล เป็นต้น ซึ่งบริษัท IRPC ได้ตระหนักถึงเรื่องดังกล่าวนี้เป็นอย่างดี จึงได้มีการเตรียมแผนฉุกเฉินเพื่อรองรับเหตุการณ์ที่อาจจะเกิดขึ้น และมีการฝึกซ้อมเพื่อเพิ่มทักษะ และความชำนาญให้กับพนักงานในโรงงานมีความพร้อมที่จะระงับเหตุอันไม่พึงประสงค์ต่าง ๆ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ และมีประสิทธิภาพ

ทางบริษัท IRPC ได้สร้างระบบในการติดต่อกับหน่วยราชการของจังหวัดระยอง กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ขนาดใหญ่ โดยจัดทำแผนฉุกเฉินของบริษัท IRPC ให้สอดคล้องกับแผนฉุกเฉินของจังหวัดระยองเพื่อพัฒนาศักยภาพในการระงับ เหตุฉุกเฉินขนาดใหญ่และเพื่อให้ชุมชนต่าง ๆ ที่อยู่รอบบริเวณโรงงานมีความมั่นใจในกระบวนการปลอดภัย และความ พร้อมของบริษัท IRPC ในการรองรับเหตุฉุกเฉินขนาดใหญ่ได้

บริษัท IRPC แบ่งแผนฉุกเฉินเป็น 5 ประเภท ดังนี้

- แผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ หรือระเบิด
- แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล
- แผนฉุกเฉินกรณีรั่วซึมรั่วไหล
- แผนฉุกเฉินกรณีโครงสร้างพังทลาย
- แผนฉุกเฉินกรณีน้ำมันรั่วไหลปนทะเอด

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC	No.	
		Date	Page 2/10
IRPC แบ่งระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉินออกเป็น 3 ระดับ ดังนี้			

1. ระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้โดยพนักงานภายในหน่วย

2. ระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้โดยพนักงานภายในโรงงาน

3. ระดับ 3 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ไม่สามารถควบคุมได้โดยพนักงานในโรงงาน ต้องได้รับความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกโรงงาน

บริษัท IRPC จัดเตรียมความพร้อมรองรับเหตุฉุกเฉินเป็น 3 ระยะ ดังนี้

ระยะที่ 1 การเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

1.1. จัดทำแผนแม่บทแผนฉุกเฉิน โรงงาน IRPC

1.2. กำหนดองค์กรแผนฉุกเฉิน IRPC และ กำหนดหน้าที่ที่ความรับผิดชอบตามองค์กรแผนฉุกเฉิน โรงงาน

1.3. จัดซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) ตรวจสอบอุปกรณ์ในการเฝ้าระวังและระงับเหตุฉุกเฉินประเภทต่าง ๆ ในโรงงาน

ระยะที่ 2 มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

2.1. ทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉินระงับเหตุตามขั้นตอนที่กำหนดไว้แยกตามระดับความรุนแรง

2.2. ทีมสนับสนุนของ IRPC เข้าสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉินตามองค์กรแผนฉุกเฉิน IRPC

2.3. ประสานงานแจ้งเหตุให้หน่วยงานภายใน โรงงานและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

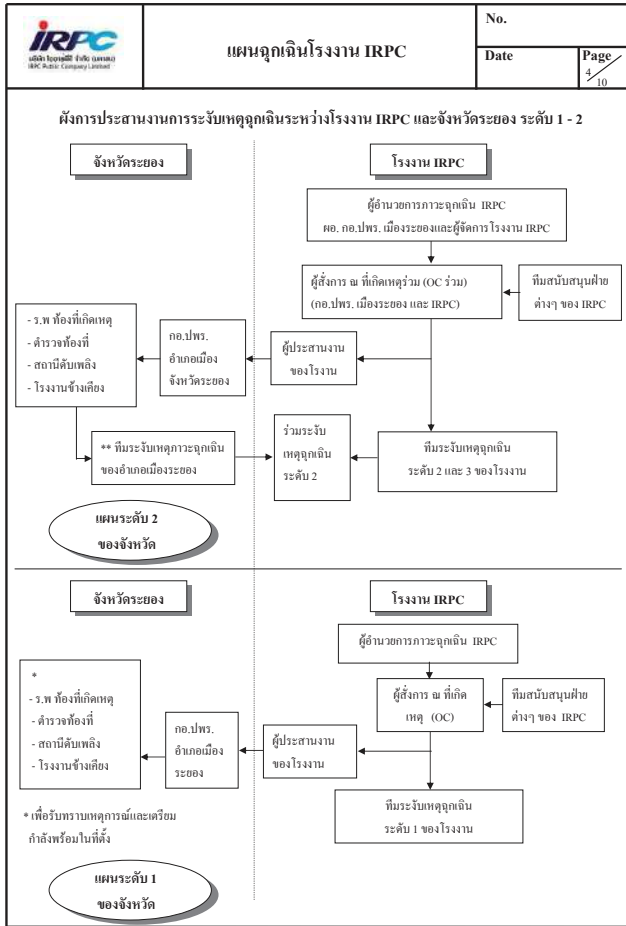
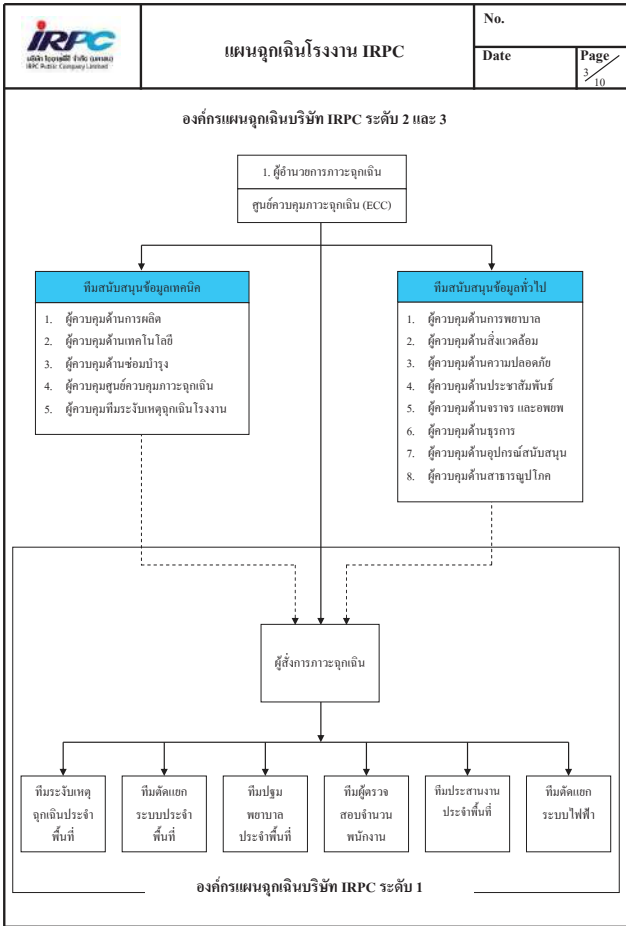
ระยะที่ 3 มาตรการฟื้นฟูภายหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

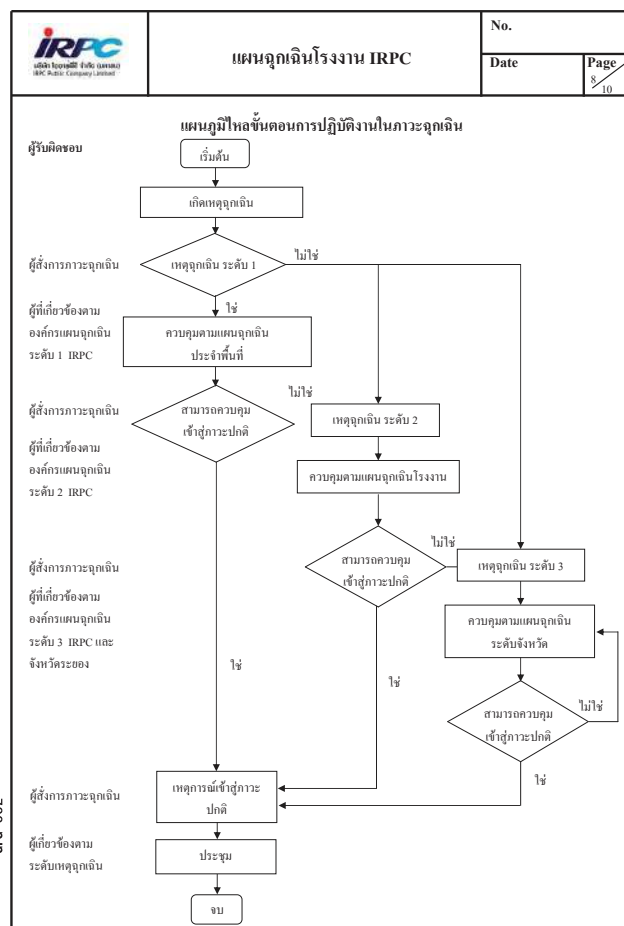
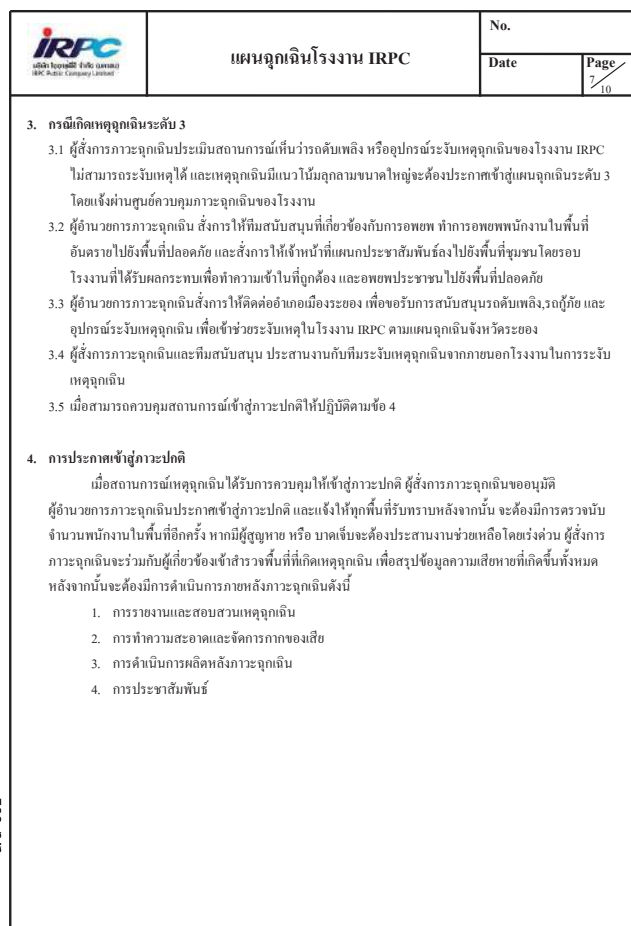
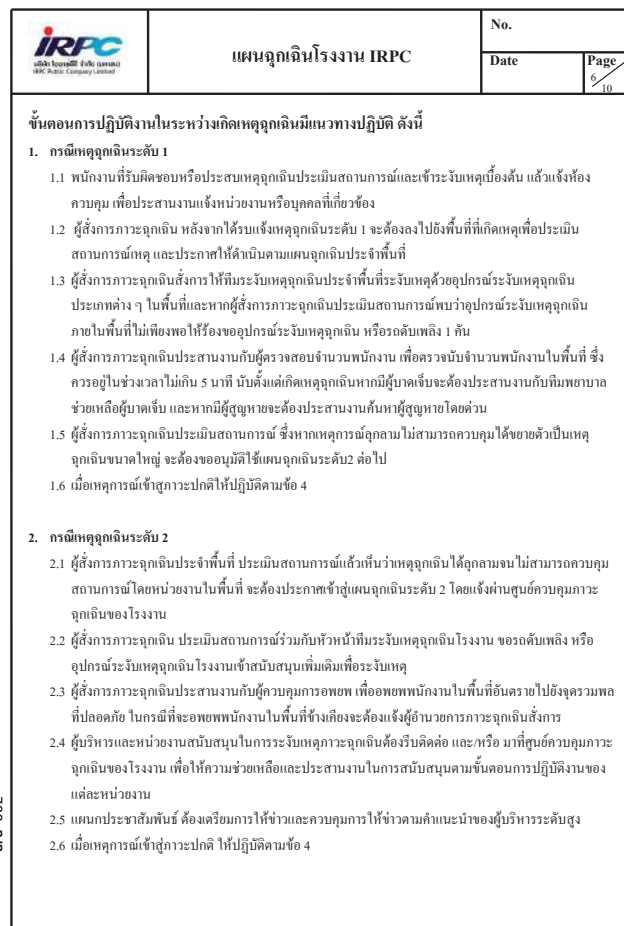
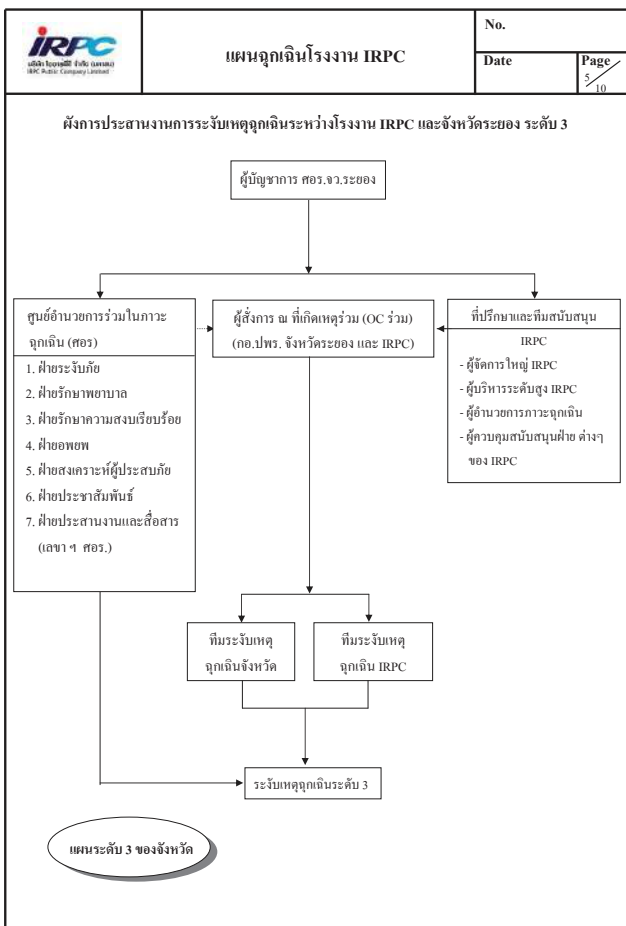
3.1. ประสานงานแจ้งเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติทั้งหน่วยงานภายใน โรงงานและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

3.2. บันทึกและกำจัดของเสียที่เกิดจากการระงับเหตุฉุกเฉิน

3.3. สอบสวนเหตุฉุกเฉิน และประเมินความสูญเสีย

3.4. ตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุเพื่อแก้ไขให้ปลอดภัย





IRPC บริษัท ทรู คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) TRU Public Company Limited		แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC		No.
		Date	Page	
			9	10
รายชื่อข้าราชการและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน				
ลำดับ	รายชื่อข้าราชการ	หมายเลขโทรศัพท์	คลื่นความถี่วิทยุ	
1	ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง	694002 , 694001	157.375	
2	รองผู้ว่าราชการจังหวัด (1)	694003	157.375	
3	รองผู้ว่าราชการจังหวัด (2)	694004	157.375	
4	ปลัดจังหวัด	694017	157.375	
5	ป้องกันจังหวัด	611002	157.375	
6	ผบ.กองพันทหารราบที่ 7 กรมทหารราบที่ 1	655001-3 ต่อ 102	-	
7	ผู้บังคับการตำรวจภูธรจังหวัดระยอง	616749 , 611200 , 615371	152.550	
8	ผู้กำกับการภูธรจังหวัดระยอง	611200 , 616749	152.550	
9	นายก อบจ.ระยอง	616117 , 615749	157.375	
10	แรงงานและสวัสดิการสังคมจังหวัด	864491-3	-	
11	สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัด	616987 , 611335	-	
12	ประชาสัมพันธ์จังหวัด	611586	-	
13	ประกันสังคมจังหวัดระยอง	615300	-	
14	นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัด	611389 , 613430	154.970	
15	ผู้อำนวยการโรงพยาบาลระยอง	611104,614710	154.970	
16	นายกเทศมนตรีระยอง	61120,611345	-	
17	ปลัดเทศบาลระยอง	614038	-	
18	ศาลากลางจังหวัดระยอง	694001-2	157.375	
19	ที่ทำการปกครองจังหวัดระยอง	694017	-	
20	กองพันทหารราบที่ 7 กรมทหารราบที่ 3	655001-3	-	
21	ตำรวจภูธรจังหวัดระยอง	614124,611200,615371	152.550	
22	สถานีตำรวจภูธรอำเภอเมืองระยอง	613677,871222	152.550	
23	ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง	616117,615749,613751	157.375	
24	แรงงานและสวัสดิการสังคมจังหวัดระยอง	694020-1	-	
25	สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดระยอง	616987	-	
26	สำนักงานประชาสัมพันธ์จังหวัดระยอง	694073	-	
27	สำนักงานประกันสังคมจังหวัดระยอง	615300	-	

IRPC บริษัท ทรู คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) TRU Public Company Limited		แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC		No.
		Date	Page	
			9	10
ลำดับ	รายชื่อข้าราชการ	หมายเลขโทรศัพท์	คลื่นความถี่วิทยุ	
28	สำนักงานสาธารณสุข จังหวัดระยอง	967415-7,613430	154.970	
29	โรงพยาบาลระยอง	611104 , 614710	154.970	
30	สำนักงานเทศบาลนครระยอง	611120	162.550	



หมายเลขเอกสาร SPFS310-1006 Rev.3

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Pre Emergency Plan)

จัดทำโดย

บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีและชุมชนสัมพันธ์ (INIM)



เอกสารหมายเลข SPFS310-1006 Rev.3

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน
(Pre Emergency Plan)



แก้ไขครั้งที่ 3

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 7 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

(Pre Emergency Plan)

รายละเอียดเอกสาร	
ชนิดเอกสาร	คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ชื่อเอกสาร	แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Pre Emergency Plan)
หมายเลขเอกสาร	SPFS310-1006 Rev.3
หน่วยงานรับผิดชอบ	บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีและชุมชนสัมพันธ์ (INIM)
ผู้รับผิดชอบ	สมคิด คำธิยะปวงษ์
ผู้ตรวจงาน	แสงจิตต์ ฝักดี ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี และ ชูชน
ผู้อนุมัติกระบวนการ	ธีรพันธ์
ผู้อนุมัติกระบวนการ	วิธรา จินดาชัย ผู้จัดการฝ่ายเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กิจการเพื่อสังคมและชุมชน
วันที่แก้ไข	ธีรพันธ์
ครั้งแก้ไข	3
เริ่มมีผลใช้งาน	7 กุมภาพันธ์ 2567

สารบัญ

วัตถุประสงค์ (Objective)	4
ขอบเขต (Scope)	4
บทนิยาม (Definition)	4
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	5
ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	6
1. ชีบั้งอันตราย และการประเมินความเสี่ยง	6
2. PRE EMERGENCY PLAN	7
3. ชีบั้งรหัสเอกสาร Pre emergency plan	7
4. ตรวจสอบรายชื่อในหน้า Web site BCC	7
5. มีกซ์เชื่อมแผนฉุกเฉิน(EMERGENCY DRILL)	8
6. การแก้ไข PRE EMERGENCY PLAN	8
7. สำรอง PRE EMERGENCY PLAN ปีละ 1 ครั้ง	8
8. ความหมายของรหัส PRE EMERGENCY	8
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	9
เอกสารอ้างอิง (References)	10
การบันทึก (Record Control)	11
บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)	11
ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)	15
ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)	15

หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

เจ้าของพื้นที่แต่ละพื้นที่

- จัดส่งพนักงานเข้าทำการอบรมหลักสูตร PRE EMERGENCY PLANE ตามตารางของแผนกดับเพลิง
- เจ้าของพื้นที่รับผิดชอบในการจัดทำและส่งเอกสารแบบฟอร์ม PRE EMERGENCY PLAN ตามแบบฟอร์ม 5310F-063 Rev.1 (Fire, Hazmat, Oil spill, Radiation) และไปแจ้งระดับความรุนแรงของ PRE EMERGENCY PLAN ดังต่อไปนี้

- **TOP RISK** : ตามข้อกำหนด MAE (Major Accident Event) For IRPC
- **HIGH RISK** : ตามข้อกำหนดที่เข้าเกณฑ์หรือหนึ่งข้อใดดังนี้
 - * มีผลกระทบกับการผลิตหรืออาคารทั้งหมด หรือชุมชนรอบข้างโรงงาน
 - * อุปกรณ์เครื่องจักร ที่เคยเกิด Case
 - * การประเมินความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงสูง
 - * การประเมินความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงปานกลาง หรือ ต่ำ แต่ผลกระทบด้าน (Severity Impact) เป็นความรุนแรงสูง
 - * กรณีที่เกิด Emergency case กับ Facility Support แล้วส่งผลให้เกิด Process Disruption เช่น Sub ไฟฟ้า เป็นต้น
- **MEDIUM RISK** : มีผลกระทบกับการผลิตบางส่วน หรืออาคารบางส่วน หรือ ที่มีการประเมินความเสี่ยงและมีผลการ ประเมินความเสี่ยงปานกลาง
- **LOW RISK** : ไม่มีผลกระทบกับการผลิตและชุมชน หรือ ที่มีการประเมินความเสี่ยงและมีผลการ ประเมินความเสี่ยงต่ำ

เมื่อลงข้อมูลเรียบร้อยแล้วส่งไปยังหน่วยงานไฟฟ้าและดับเพลิง และรวบรวมส่งมายังศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน เพื่อขึ้นรหัสเอกสาร (ส่งข้อมูลเป็น File excel)

แผนกไฟฟ้า

- ลงข้อมูลในการตัดไฟของอุปกรณ์ตัวไหน หมายเลขอะไร และอื่นๆ ที่จำเป็นในการระงับเหตุ เมื่อลงข้อมูลเสร็จให้ส่งกลับไปยังพื้นที่เกิดเหตุ

วัตถุประสงค์ (Objective)

- เพื่อเป็นแนวทางในการระงับเหตุ
- เพื่อควบคุมความเสี่ยงที่เกิดจากบุคคลและทรัพย์สินให้น้อยที่สุด
- เพื่อเป็นแนวทางในการรวบรวม RECORD เอกสารและจัดเก็บข้อมูลแผน PRE EMERGENCY PLAN แต่ละพื้นที่พื้นที่ที่อยู่ในบริษัทให้เป็นระบบ

ขอบเขต (Scope)

ใช้กับทุก ๆ หน่วยงานใน บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัทในเครือ

บทนิยาม (Definition)

PRE EMERGENCY PLAN หมายถึง การวางแผนว่า จะต้องทำอะไร และทำอย่างไร ในการควบคุมเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยใช้ กลยุทธ์ทั้งในวังหน้า และคำนวณหาความต้องการต่าง ๆ ที่จะใช้ในการควบคุมภาวะฉุกเฉิน เช่นอุปกรณ์ดับเพลิง หรือปั๊มน้ำต่าง ๆ, น้ำ, โฟมและกำลังคนที่อยู่ภายใน PLANT หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง สภาวะอันตรายแรงสูง ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อบุคคล ทรัพย์สินเสียหาย และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม หรือเป็นภาวะที่ขาดการควบคุมให้กลับสู่สภาวะปกติในทันทีใดพื้นที่ ซึ่งตามเจตนาของแผนป้องกันภาวะฉุกเฉินนั้นหมายถึง

- FIRE CASE ACTION PLAN (แผนฉุกเฉินกรณีไฟไหม้)
- HAZMAT CASE ACTION PLAN (แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล)
- OIL&CHEMICAL SPILL EMERGENCY PLAN (แผนฉุกเฉินกรณีน้ำมันรั่วไหลลงทะเล)
- RADIATION CASE ACTION PLAN (แผนฉุกเฉินกรณีรังสีรั่วไหล)

หน่วยดับเพลิง

- ลงข้อมูลของอุปกรณ์, จำนวนคนและวิธีการเข้าระงับเหตุ และอื่นๆ ที่จำเป็น เมื่อลงข้อมูลเสร็จให้ส่งกลับไปยังพื้นที่เกิดเหตุ

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)

- ลงข้อมูล Aloha, ลงรหัส PRE EMERGENCY PLAN,
- ขึ้นทะเบียนเอกสาร (SF 5310-3006 Rev.1: รหัส PRE EMERGENCY PLAN) พร้อม Upload PRE EMERGENCY PLAN ลงใน Web. site ECC

ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)

1. ชีบั้งอันตราย และการประเมินความเสี่ยง

ควรพิจารณาการซึ่งอันตราย และการประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของกระบวนการผลิต และ สถานการณ์ฉุกเฉิน เช่น

- [1] Initial startup
- [2] Normal operations
- [3] Temporary operations
- [4] Emergency shutdown
- [5] Emergency operations
- [6] Emergency case
- [7] Normal shutdown
- [8] Startup พลังจาก Turnaround หรือ Emergency shut-down

2. PRE EMERGENCY PLAN

PRE EMERGENCY PLAN ที่ควรประกอบด้วยสิ่งต่างๆ ดังต่อไปนี้

- [1] มีการกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบที่ชัดเจนสำหรับหน่วยงานต่างๆ
- [2] ใช้เป็นยุทธวิธีในการควบคุมภาวะฉุกเฉินใน 20-30 นาทีแรก
- [3] หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติงานตามแผน
- [4] ขั้นตอนของผู้ปฏิบัติงานซึ่งควบคุมในการเดินเครื่องหรือหยุดเดินเครื่อง ตลอดจนหน้าที่ในการระงับเหตุ
- [5] กำหนดอุปกรณ์ในการระงับเหตุ
- [6] กำหนดจุดระดับเพลิงเข้าระบบอย่างน้อย 2 จุด พร้อมกับรายละเอียดของ Lay-Out และจุดต่อเข้าไปที่ชัดเจน
- [7] ใช้เป็นแนวทางในการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) และ กรณีที่ซ้อม 2 สถานการณ์ร่วม เช่น สถานการณ์ฉุกเฉินสารเคมีหรือ Hydrocarbon ขั้วไหล และเกิดเพลิงไหม้ตามมา หรือ สถานการณ์ฉุกเฉินเพลิงไหม้ และ เกิดสารเคมีหรือ Hydrocarbon ขั้วไหลตามมา การเขียน PRE EMERGENCY PLAN ต้องครอบคลุม ทั้ง 2 สถานการณ์และมีจุดเชื่อมต่อของ 2 สถานการณ์ให้ชัดเจน
- [8] กรณี อุปกรณ์ที่เอามาเขียน PRE EMERGENCY PLAN และ อุปกรณ์นั้นมีส่วนที่ติดกับ Plant ข้างเคียง ให้พิจารณาแนวทางการในการระงับเหตุในครอบคลุมและสอดคล้องกับสถานการณ์ฉุกเฉินนั้นๆ

3. ขั้นตอนเอกสาร Pre emergency plan

เจ้าของพื้นที่กำหนด PRE EMERGENCY PLAN ตามความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่ลงในแบบฟอร์ม 5310F-063 Rev.1 (แบบฟอร์มสำหรับ Fire, Hazmat, Oil spill, Radiation) แล้วส่งไปให้แผนกไฟฟ้าและหน่วยดับเพลิง ลงข้อมูลของแต่ละแผนกที่รับผิดชอบ แล้วทำการเชื่อม Table top ก่อนที่จะส่งมาให้ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน เพื่อขอรับรหัสเอกสาร Pre emergency plan (ส่งข้อมูลเป็น File excel)

4. ตรวจสอบรายชื่อในหน้า Web site ECC

เจ้าของพื้นที่ตรวจสอบรายชื่อของ PRE EMERGENCY PLAN ว่ามีการขึ้นรหัสเอกสารในหน้า Web site ECC แล้วหรือไม่ หากยังไม่ให้ดำเนินการตามข้อ 4.2

5. ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน(EMERGENCY DRILL)

เจ้าของพื้นที่ และศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) นำเอกสาร PRE EMERGENCY PLAN ไปฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) ซึ่งหากเกิดปัญหาในการฝึกซ้อม แผนกเจ้าของพื้นที่จะต้องปรับปรุงแผน PREEMERGENCY PLAN ให้มีความถูกต้องพร้อมสำหรับการปฏิบัติงานและจัดส่งเอกสารที่แก้ไขแล้วมาที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) (หมายเหตุ) กรณีที่ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินในพื้นที่เลือก PRE EMERGENCY PLAN ที่ระดับความรุนแรง เป็น TOP RISK หรือ HIGH RISK มาฝึกซ้อมแผนเป็นลำดับต้นๆ จนครบทุกอุปกรณ์

6. การแก้ไข PRE EMERGENCY PLAN

ในกรณีที่มีการแก้ไขระหว่างปี หรือนำเอกสารออกขึ้นรหัส ใหม่ใดๆ ให้สังเกตที่ วันที่ เดือน ปี ของเอกสารในหน้า Web site ECC และจะสรุป PRE EMERGENCY PLAN ตาม SF5310-3006 Rev.1 : รหัส PRE EMERGENCY PLAN ซึ่ง จะรวบรวมข้อมูลทั้งหมดของแต่ละ Plant ที่ขึ้นทะเบียนไว้ โดยจะมีการ Revise ข้อมูลทุกปี โดยข้อมูลของปีล่าสุดจะเป็น ตัวหนังสือสีแดง

7. ส่วน PRE EMERGENCY PLAN ปีละ 1 ครั้ง

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) จะส่ง MEMO และแบบสำรวจ PRE EMERGENCY PLAN ให้กับหน่วยงานหรือ แผนกที่เกี่ยวข้อง อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง

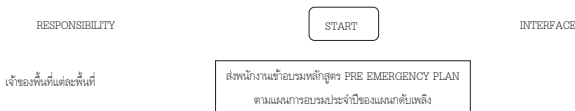
8. ความหมายของรหัส PRE EMERGENCY



- (1) หมายถึง ชื่อย่อของส่วน เช่น TLDA, TLOR
- (2) หมายถึง หมายเลขของ Pre emergency plan ของส่วนนั้นๆ
- (3/4) หมายถึง การแบ่งความรุนแรงของ Case นั้น T (Top High Risk) H (High risk), M (Medium risk), L (Low risk) และตามด้วยชื่อย่อของ เหตุที่เกิด เช่น F (Fire), H (Hazmat), O (Oil spill), R (Radiation)
- (5) หมายถึง Pre emergency plan ฉบับนี้แก้ไขกี่รอบ

ตัวอย่างเช่น TLDA-01-TF Rev.1 หมายถึง แผนฉุกเฉินส่วนคลังน้ำมันเอชยูเอ ฉบับที่ 1 มีความเสี่ยงสูงมาก กรณี ไฟไหม้ แก้ไขครั้งที่ 1

ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)



เจ้าของพื้นที่แต่ละพื้นที่

แผนกไฟฟ้าและแผนกดับเพลิง

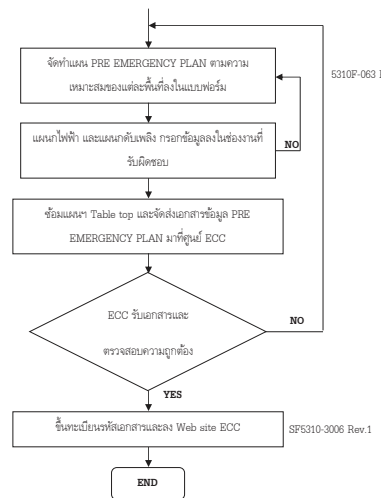
เจ้าของพื้นที่แต่ละพื้นที่, ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)

ศูนย์ภาวะฉุกเฉิน (ECC)

เอกสารอ้างอิง (References)

- SF9900-1602 FIRE CASE ACTION PLAN
- SF9900-1604 HAZMAT CASE ACTION PLAN
- SF8000-1605 OIL&CHEMICAL SPILL EMERGENCY PLAN



- SF9900-1607 RADIATION CASE ACTION PLAN

การบันทึก (Record Control)

- เอกสารข้อมูลแผน PRE EMERGENCY PLAN จะเป็นเอกสารไว้ที่แผนกต้นสังกัด 1 ชุด และหน่วยงาน ECC 1 ชุด หลังจากพิธีพร้อมและหะทะเบียนเอกสารลงใน Web site ECC เรียบร้อยแล้ว
- หลังจากมีการยกเลิกเอกสารแผน PRE EMERGENCY PLAN ให้ส่งเอกสารที่ยกเลิกให้ทางศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เป็นผู้ยกเลิกเอกสาร

บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
1	29 มกราคม 2561	.1 ควรพิจารณาการประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของกระบวนการผลิต เช่น 5.1.1 Initial startup 5.1.2 Normal operations 5.1.3 Temporary operations 5.1.4 Emergency shutdown 5.1.5 Emergency operations 5.1.6 Emergency case 5.1.7 Normal shutdown 5.1.8 Startup หลังจาก Turnaround หรือ Emergency shut-down 5.2.7 ให้เป็นแนวทางในการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) และ กรณีที่ซ้อม 2 สถานการณ์ร่วม เช่น สถานการณ์ฉุกเฉินสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหล และเกิดเพลิงไหม้ตามมา หรือ สถานการณ์ฉุกเฉินผลิตใหม่ และ เกิดสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหลตามมา การเขียน PRE EMERGENCY PLAN ต้องครอบคลุม ทั้ง 2 สถานการณ์และมีจุดเชื่อมต่อของ 2 สถานการณ์ให้ชัดเจน	ฉัตรชัย เจียมสุภูมิ สมคิด คำบึงขาวรัตน์

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
		5.2.8 กรณี อุปกรณ์ที่อาจเขียน PRE EMERGENCY PLAN และ อุปกรณ์ที่มีพื้นที่ติดกับ Plant ข้างเคียง ให้พิจารณาเหตุการณ์ในการะบับเหตุให้ครอบคลุมและสอดคล้องกับสถานการณ์ฉุกเฉินนั้นๆ 5.5 (หมายเหตุ : PRE EMERGENCY PLAN ที่เลือกมาใช้สำหรับการซ้อมแผน มีแนวทาง ดังนี้ 5.5.1 เจ้าของพื้นที่ จัดเกณฑ์ความเสี่ยงของ PRE EMERGENCY PLAN ที่ขึ้นทะเบียนไว้ 5.5.2 นำ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูงมาเชื่อมโยงลำดับต้นๆ 5.5.3 สำหรับ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูง หากมีการเชื่อมโยงไปถึงพิจารณาลำดับความเสี่ยงรองลงมา ตามลำดับ 2 ควรพิจารณาการประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของกระบวนการผลิต เช่น 5.1.1 Initial startup 5.1.2 Normal operations 5.1.3 Temporary operations 5.1.4 Emergency shutdown 5.1.5 Emergency operations 5.1.6 Emergency case 5.1.7 Normal shutdown 5.1.8 Startup หลังจาก Turnaround หรือ Emergency shut-down 5.2.7 ให้เป็นแนวทางในการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) และ กรณีที่ซ้อม 2 สถานการณ์ร่วม เช่น สถานการณ์ฉุกเฉินสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหล และเกิดเพลิงไหม้ตามมา หรือ สถานการณ์ฉุกเฉินผลิตใหม่ และ เกิดสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหลตามมา การเขียน PRE EMERGENCY PLAN ต้องครอบคลุม ทั้ง 2 สถานการณ์และมีจุดเชื่อมต่อของ 2 สถานการณ์ให้ชัดเจน	ฉัตรชัย เจียมสุภูมิ สมคิด คำบึงขาวรัตน์
2	11 มิถุนายน 2563	.1 ควรพิจารณาการประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของกระบวนการผลิต เช่น 5.1.1 Initial startup 5.1.2 Normal operations 5.1.3 Temporary operations 5.1.4 Emergency shutdown 5.1.5 Emergency operations 5.1.6 Emergency case 5.1.7 Normal shutdown 5.1.8 Startup หลังจาก Turnaround หรือ Emergency shut-down 5.2.7 ให้เป็นแนวทางในการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) และ กรณีที่ซ้อม 2 สถานการณ์ร่วม เช่น สถานการณ์ฉุกเฉินสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหล และเกิดเพลิงไหม้ตามมา หรือ สถานการณ์ฉุกเฉินผลิตใหม่ และ เกิดสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหลตามมา การเขียน PRE EMERGENCY PLAN ต้องครอบคลุม ทั้ง 2 สถานการณ์และมีจุดเชื่อมต่อของ 2 สถานการณ์ให้ชัดเจน	ฉัตรชัย เจียมสุภูมิ สมคิด คำบึงขาวรัตน์

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
		5.2.8 กรณี อุปกรณ์ที่อาจเขียน PRE EMERGENCY PLAN และ อุปกรณ์ที่มีพื้นที่ติดกับ Plant ข้างเคียง ให้พิจารณาเหตุการณ์ในการะบับเหตุให้ครอบคลุมและสอดคล้องกับสถานการณ์ฉุกเฉินนั้นๆ 5.5 (หมายเหตุ : PRE EMERGENCY PLAN ที่เลือกมาใช้สำหรับการซ้อมแผน มีแนวทาง ดังนี้ 5.5.1 เจ้าของพื้นที่ จัดเกณฑ์ความเสี่ยงของ PRE EMERGENCY PLAN ที่ขึ้นทะเบียนไว้ 5.5.2 นำ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูง มาเชื่อมโยงลำดับต้นๆ 5.5.3 สำหรับ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูง หากมีการเชื่อมโยงไปถึงพิจารณาลำดับความเสี่ยงรองลงมา ตามลำดับ เพิ่มเติมในข้อที่ 4.2 และ 5.1 4.2 เจ้าของพื้นที่หรือรับผิดชอบในการจัดทำและส่งเอกสารแบบฟอร์ม PRE EMERGENCY PLAN ตามแบบฟอร์ม 5310F-063 (Fire, Hazmat, Oil spill) 5310F-064 (Radiation) และให้แจ้งระดับความรุนแรงของ PRE EMERGENCY PLAN ดังต่อไปนี้ HIGH RISK : มีผลกระทบกับการผลิตหรืออาคารทั้งหมด หรือชุมชนรอบข้างโรงงาน หรือ อุปกรณ์เครื่องจักร ที่เคยเกิด Case หรือ ที่มีภาวะมีความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงสูง MEDIUM RISK : มีผลกระทบกับการผลิตบางส่วน หรืออาคารบางส่วน หรือ ที่มีภาวะมีความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงปานกลาง LOW RISK : ไม่มีผลกระทบกับการผลิตและชุมชน หรือ ที่มีภาวะมีความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงต่ำ เพิ่มเติมในข้อ 4.2, 4.3, 4.4 และข้อ 8 4.2 เจ้าของพื้นที่หรือรับผิดชอบในการจัดทำและส่งเอกสารแบบฟอร์ม PRE EMERGENCY PLAN ตามแบบฟอร์ม 5310F-063 Rev.1 (Fire, Hazmat, Oil spill, Radiation) 4.3 แผนกไฟฟ้า ลงข้อมูลในการตัดไฟของอุปกรณ์ตัวโน้มน หมายสถานะไว้ เป็นต้น เมื่อลงข้อมูลเสร็จให้ส่งกลับไปยังพื้นที่เกิดเหตุ	

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
		4.4 หน่วยงานผลิต ลงข้อมูลอุปกรณ์, จำนวนคนและวิธีการเข้าไประบับเหตุ เมื่อลงข้อมูลเสร็จให้ส่งกลับไปยังพื้นที่เกิดเหตุ 8. Flow chart	
3	7 กุมภาพันธ์ 2567	เพิ่มเติลรายละเอียดเหตุการณ์การพิจารณา TOP RISK และ HIGH RISK ดังนี้ TOP RISK : ตามข้อกำหนด MAE (Major Accident Event) For IRPC HIGH RISK : ตามข้อกำหนดที่เข้าเกณฑ์ข้อหนึ่งข้อใดดังนี้ * มีผลกระทบกับการผลิตหรืออาคารทั้งหมด หรือชุมชนรอบข้างโรงงาน * อุปกรณ์เครื่องจักร ที่เคยเกิด Case * การประเมินความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงสูง * การประเมินความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงปานกลาง หรือ ต่ำ แต่ผลกระทบด้าน (Severity Impact) เป็นความรุนแรงสูง * กรณีเกิด Emergency case กับ Facility Support แล้วส่งผลให้เกิด Process Disruption เช่น Sub-ไฟฟ้า เป็นต้น เพิ่มเติมข้อที่ 8 ความหมายรหัส Pre emergency plan (1) – (2) – (3)(4) – (5) 1. (1) หมายถึง ชื่อย่อยส่วน เช่น TLDA, TLR 2. (2) หมายถึง หมายเลขของ Pre emergency plan ของส่วนนั้นๆ 3. (3)(4) หมายถึง การแบ่งความรุนแรงของ Case นั้น T (Top High Risk), H (High risk), M (Medium risk), L (Low risk) และตามด้วยชื่อย่อยของเหตุที่เกิด เช่น F (Fire), H (Hazmat), O (Oil spill), R (Radiation) 4. (5) หมายถึง Pre emergency plan ฉบับนี้แก้ไขแก้ไขที่รอบ ตัวอย่างเช่น TLDA-01-TF Rev.1 หมายถึง แผนฉุกเฉินส่วนคัง นำน้มาอยู่ยา ฉบับที่ 1 มีความเสี่ยงสูงมาก กรณี ไฟไหม้ แก๊สครั้งที่ 1	

ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

PI	ความหมาย	การรายงาน
ปัญหาจากการเชื่อมต่ออินเทอร์เน็ต	ข้อมูลต่างๆยังไม่ค่อยละเอียด ทำให้การปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่บางส่วนต้องใช้เวลาสอบถามมากกว่าที่จะปฏิบัติตามแผนที่เขียนไว้	หลังการเชื่อมต่อ และเพิ่มเติมในส่วนต่างๆอย่างละเอียดครั้ง
ปัญหาที่พบจากการเกิดเหตุจริง	ประเด็นที่พบคือไม่มีแผน Pre emergency plan รองรับเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น	ทุกครั้งที่เกิดเหตุ

ความเสี่ยงที่ไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
ปัญหาจากการเชื่อมต่ออินเทอร์เน็ต	ข้อมูลต่างๆ ไม่ครบถ้วนและมีน้อย	เพิ่มในส่วนที่ขาดหายหลังจากเชื่อมต่อ และทำการ Up load ขึ้นหน้า Web site. ECC
ปัญหาปัญหาที่พบจากการเกิดเหตุจริง	ไม่มี Pre emergency plan รองรับ	หลังเกิดเหตุการณ์ให้ทำการเขียน Pre emergency plan รองรับในเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นทันที

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)

จัดทำโดย

บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี(INIM)

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)

รายละเอียดเอกสาร

ชนิดเอกสาร	:	คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ชื่อเอกสาร	:	แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ (Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)
หมายเลขเอกสาร	:	หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7
หน่วยงานรับผิดชอบ	:	บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี(INIM)
ผู้รับผิดชอบกระบวนการ	:	ฉัตรชัย เจริญสุข
ผู้ตรวจทาน	:	แสงจันทร์ ทรัพย์ ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ผู้อนุมัติกระบวนการ	:	วิธาร จินดาภัย ผู้จัดการฝ่ายเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กิจการเพื่อสังคมและชุมชนสิ่งแวดล้อม
ครั้งที่แก้ไข	:	7
เริ่มมีผลใช้กัน	:	1 ธันวาคม 2566
เริ่มตรวจประเมินได้	:	1 ธันวาคม 2566

สารบัญ

บทที่ 1 บทนำ	5
1.1 วัตถุประสงค์ (Objective)	5
1.2 กรอบแนวคิดการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้	5
1.3 บทนิยาม (Definition)	5
1.4 ขอบเขต (Scope)	9
1.5 การควบคุมเอกสาร (Document Control)	9
1.6 หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	9
1.7 ตารางเปรียบเทียบระดับความรุนแรงกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	10
1.8 โครงสร้างองค์การแผนฉุกเฉินและระบอบการบัญชาการ ไออาร์พีซี	11
1.9 ภารกิจประสานงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระหว่างสหประชาชาติ ไออาร์พีซี และจังหวัดระยอง	12
1.10 บทบาทหน้าที่รับผิดชอบ	13
1.11 ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	32
1.12 บทลงโทษการปฏิบัติ	33
บทที่ 2 มาตรการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับกรณีเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน	34
2.1 การเตรียมความพร้อมและการจัดทำแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต	34
2.1.1 จัดเตรียมแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต	34
2.1.2 จัดเตรียม ตรวจสอบ และ ปรับปรุงข้อมูลการฝึกอบรมและระดับอัปเดตข้อมูลภัยคุกคาม	34
2.1.3 จัดทำหนังสือแผนฉุกเฉิน จัดเตรียมกำลังคน และฝึกซ้อมปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน	34
2.1.4 โครงสร้างและผู้นำที่รับผิดชอบ	35
2.1.5 มาตรฐานอุปกรณ์สื่อสารในศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉิน (การฯ)	36
2.1.6 สถานีต้นเพลิง และ ระดับเพลิงไหม้ของสหประชาชาติ ไออาร์พีซี	37
2.1.7 รายชื่อและเบอร์โทรศัพท์ หน่วยราชการและเอกชน ที่เกี่ยวข้อง	37
2.1.8 อุปกรณ์สำหรับการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต	37
บทที่ 3 มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน	38
3.1 การกำหนดตัวชี้ของเหตุฉุกเฉิน	38
3.2 การจัดองค์การในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน	39
3.2.1 การบัญชาการเหตุการณ์	39
3.2.2 เจ้าหน้าที่สนับสนุนการบัญชาการ (Command Staff)	39
3.2.3 เจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน (General Staff)	39

บทที่ 1 บทนำ

1.1 วัตถุประสงค์ (Objective)

เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการตอบสนองต่อแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต รวมทั้งรายละเอียดการดำเนินงานที่ของบริษั ไออาร์พีซี ให้เป็นไปอย่างต่อเนื่องในการดูแลรักษา “แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ Emergency and Crisis Management Plan (Fire Case Action Plan)” ฉบับนี้ จึงได้ถูกประกาศใช้โดยมีเนื้อหาที่ทันสมัยกับสถานการณ์ รวมถึงการกำหนดระดับเหตุฉุกเฉินให้สอดคล้องกับโครงสร้างการบริหารของ บริษั ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และ โครงสร้างการประสานงานกรณีฉุกเฉินกับ บริษั ปตท. จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ เพื่อใช้เป็นมาตรฐานของระบบสั่งการ, ประสานงาน, จัดการภาวะความรับผิดชอบของแต่ละบุคคล และ ทรัพยากรที่มีอยู่ให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด รวมถึงการควบคุมผลกระทบและลดความเสี่ยงจากเหตุการณ์ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชีวิต สิ่งแวดล้อม ทรัพย์สิน การดำเนินงาน การดำเนินงานที่ของบริษั ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ให้กลับสู่ภาวะปกติได้อย่างรวดเร็ว

1.2 กรอบแนวคิดการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

ภาวะวิกฤตเกิดได้หลายลักษณะ ได้แก่ ภาวะวิกฤตจากเหตุฉุกเฉิน เช่น ไฟไหม้ หรือ ระดับ สารเคมีรั่วไหล รังสีรั่วไหล และ อื่นๆ ซึ่งในภาวะวิกฤตแต่ละลักษณะต้องอาศัยการจัดการหลายด้าน เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการควบคุมผลกระทบ ลดความเสี่ยงจากเหตุการณ์ สามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง และกลับเข้าสู่ภาวะปกติได้ โดยเร็วโดย กรอบแนวคิดการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ ฉบับนี้ อ้างถึง พระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย พ.ศ. ๒๕๕๐, แผนป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๖๖ , แผนบริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน และ ภาวะวิกฤต กลุ่ม ปตท. (PTT Group Emergency & Crisis Management Plan) P-111-111

1.3 บทนิยาม (Definition)

เหตุฉุกเฉิน หมายถึง สถานการณ์ที่ไม่ต้องการให้เกิดขึ้น และเกิดขึ้นอย่างฉับพลัน ที่เสี่ยงต่อสุขภาพ ชีวิต สิ่งเสีย ภัยพิบัติ ทรัพย์สิน หรือ สิ่งแวดล้อม ซึ่งต้องการการดำเนินการโดยเร่งด่วน เพื่อลดความรุนแรงของสถานการณ์ลง ยกเว้นภัยพิบัติที่เกิดขึ้นโดยเร็วที่สุด ตามเจตนาของแผนฉุกเฉินนี้ หมายถึง เหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด โดยแบ่งเหตุฉุกเฉินตามระดับความรุนแรง และผลกระทบเป็น 4 ระดับ ได้แก่

3.3 รายละเอียดการปฏิบัติงานเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน	41
3.3.1 กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 1 (SF1)	41
3.3.2 กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 2 (SF2)	43
3.3.3 กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 3 (SF3) (กรณีระดับที่เกินอำนาจ)	44
3.3.4 กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 3 (SF3) (กรณีระดับที่เกินอำนาจ)	47
3.3.5 กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 4 (SF4)	49
3.4 การติดต่อสื่อสารแจ้งเหตุ	51
3.4.1 การสื่อสารผ่านระบบ SMS ให้กลับหน่วยงานภายนอก	53
3.4.2 ช่องทางการสื่อสาร	54
3.5 แผนการอพยพกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	54
3.6 การแจ้งข่าว	56
บทที่ 4 มาตรการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน	57
4.1 การประสานความร่วมมือ และการประเมินความสูญเสีย	57
4.2 การฟื้นฟูสภาพ รางกาย / จัดให้อาหารที่ ได้รับผลกระทบ	57
4.3 การฟื้นฟูสภาพจิตใจประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ	58
4.4 การฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับผลกระทบ	59
4.5 การฟื้นฟูสภาพโรงงานและเครื่องจักร ที่ได้รับผลกระทบ	59
4.6 การฟื้นฟูสภาพสาธารณูปโภค	60
บทที่ 5 ภาคผนวก	61
5.1 เอกสารอ้างอิง (DOCUMENT / REFERENCE)	61
5.2 การเก็บบันทึก (RECORD)	61
5.3 แผนผังการปฏิบัติ (Flow Chart)	62
5.3.1 แผนผังแสดงภาพรวมการช่วยเหลือกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้และภัยอื่นๆ	62
5.3.2 แผนผังกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	63
5.3.3 แผนผังกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	64
5.3.4 แผนผังการปฏิบัติงานที่ศูนย์ควบคุมที่ได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินโรงงาน	65
5.4 บันทึกการแก้ไข (Amendment)	66
5.5 ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)	68
5.6 ความเสี่ยงไม่บรรลุ PI (Risk Management)	68

- เหตุฉุกเฉินระดับ 1 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษั ไออาร์พีซี และบริษัในเครือ และ สามารถควบคุมได้โดยบุคลากรและอุปกรณ์ระดับเหตุฉุกเฉิน ในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องมีระดับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนบางส่วนจากส่วนกลาง
- เหตุฉุกเฉินระดับ 2 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษั ไออาร์พีซี และบริษัในเครือ ซึ่งผู้มีการ ณ ที่เกิดเหตุ (OC) ในขณะนั้นพิจารณาแล้วเห็นว่า เป็น เหตุการณ์ที่รุนแรง ไม่สามารถควบคุมได้โดยพื้นที่ ต้องได้รับความช่วยเหลือจากทีมระดับเหตุฉุกเฉิน และอุปกรณ์สนับสนุนจากส่วนกลางเพื่อควบคุม
- เหตุฉุกเฉินระดับ 3 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษั ไออาร์พีซี และบริษัในเครือที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของ ของ บริษั ไออาร์พีซี และบริษัในเครือต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกภาครัฐระดับ ที่เกินอำนาจ และ จังหวัด รวมถึงเอกชน เช่น กลุ่มบริษัในเครือ ปตท. กลุ่ม EMAG เป็นต้น
- เหตุฉุกเฉินระดับ 4 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษั ไออาร์พีซี และบริษัในเครือ เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของบริษั ไออาร์พีซี และบริษัในเครือ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกจะปรับระดับเหตุ/ต่างประเทศ

ภาวะวิกฤต หมายถึง ประเด็นทางการดำเนินงานที่ ก่อให้เกิดความเสี่ยง ภัยพิบัติ และอื่น ๆ ซึ่งส่งผลกระทบต่อ การดำเนินงานที่ทางปฏิบัติการและทางพาณิชย์ หรือส่งต่อความอยู่รอดขององค์กร สามารถขยายผลอย่างรวดเร็ว มักเป็นจุดสนใจของสื่อมวลชนตามกระแสความรับรู้ที่มากกว่าข้อเท็จจริง ต้องได้รับการแก้ไขที่ด้วยกลยุทธ์การจัดการเป็นหลัก

แผนต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management - BCM) การจัดทำแผนไว้เมื่อกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน หรือเหตุการณ์ที่ส่งผลกระทบต่อดำเนินงานที่ อาจเกิดการหยุดชะงักที่สามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง และลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Center - ECC) หมายถึง ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน บริษั ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เป็นสถานที่พร้อมด้วยอุปกรณ์สำหรับการสื่อสารข้อมูลสนับสนุน เพื่อระงับเหตุฉุกเฉินของพื้นที่ปฏิบัติการ ตั้งอยู่ในพื้นที่ของระบอบการไออาร์พีซี ชั้น 9 อาคาร 10 บี

[illegible]

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้ควบคุมห้องสมุด	ผู้จัดการห้องสมุด	ผู้รับผิดชอบงานเอกสารทั่วไป	<p>หนังสือ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ให้อ่านและดูแลรักษาหนังสือในห้องสมุดให้เป็นระเบียบ และเรียบร้อย - ประเมินคุณค่าหนังสือตาม ๓ ประการ คือ ความสำคัญ ความน่าสนใจ และ ความเหมาะสมของหนังสือที่จะเก็บ <p>สารนิเทศ</p> <ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนงานวิชาการและงานด้านศิลปวัฒนธรรมและงานด้านวิชาการ - ทำความสะอาดและดูแลหนังสือเป็นประจำ - จัดเก็บหนังสือและจัดเก็บหนังสือตามประเภทตามงานด้านวิชาการ <p>งานพิเศษ</p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นสมาชิกในชมรมและกลุ่มงานด้านวิชาการและงานด้านศิลปวัฒนธรรม - ให้อ่านและดูแลรักษาหนังสือในห้องสมุดให้เป็นระเบียบ และเรียบร้อย - ประเมินคุณค่าหนังสือตาม ๓ ประการ คือ ความสำคัญ ความน่าสนใจ และ ความเหมาะสมของหนังสือที่จะเก็บ <p>หนังสือ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ให้อ่านและดูแลรักษาหนังสือในห้องสมุดให้เป็นระเบียบ และเรียบร้อย - ประเมินคุณค่าหนังสือตาม ๓ ประการ คือ ความสำคัญ ความน่าสนใจ และ ความเหมาะสมของหนังสือที่จะเก็บ

[illegible][illegible]

ด้านผลงาน	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงาน	บันทึกผลการดำเนินงาน
			<ul style="list-style-type: none"> - จัดกิจกรรมการฝึกการ และ ราชวงศ์สวาหนันหรือพระนางองค์นี้โดยทางคณะ สำนึกงานให้ท่านได้ทราบว่ามีคนอยู่ตาม <p>รายละเอียด</p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นคนใจดีไม่มีคนดูในการไปอยู่ตาม - กับคนดู คนใจดีไม่มีคนดูในการไปอยู่ตาม - กับคนดูตามใจดีไม่มีคนดู <p>บันทึกผล</p> <ul style="list-style-type: none"> - ไม่มีการคนดูในการไปอยู่ตาม
กับคนดูในวงจรร่วมกัน	พนักงานผู้ฝึกการ นางจันทิมา	ผู้รับผิดชอบงาน นางจันทิมา	<p>รายละเอียด</p> <ul style="list-style-type: none"> - พนักงานผู้รับผิดชอบงานนางจันทิมา และนางจันทิมา - นางจันทิมาและนางจันทิมา และนางจันทิมา - นางจันทิมาและนางจันทิมา และนางจันทิมา <p>บันทึกผล</p> <ul style="list-style-type: none"> - พนักงานผู้รับผิดชอบงานนางจันทิมา และนางจันทิมา
กับคนดูในวงจรร่วมกัน	พนักงานผู้ฝึกการ นางจันทิมา	ผู้รับผิดชอบงาน นางจันทิมา	<p>รายละเอียด</p> <ul style="list-style-type: none"> - พนักงานผู้รับผิดชอบงานนางจันทิมา และนางจันทิมา - นางจันทิมาและนางจันทิมา และนางจันทิมา - นางจันทิมาและนางจันทิมา และนางจันทิมา <p>บันทึกผล</p> <ul style="list-style-type: none"> - พนักงานผู้รับผิดชอบงานนางจันทิมา และนางจันทิมา

ด้านแหล่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงาน/งาน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			<ul style="list-style-type: none"> - เข้าทำการศึกษาบริเวณที่ตั้งของแหล่งชุมชน ชุมชนเกษตร ไร่ทำสวน - ตรวจและดูว่าไม่มีสิ่งก่อสร้างใหม่ในที่ที่เก็บน้ำทิ้งใหม่ถ้าเข้าข่ายทำเหมืองน้ำ <p>หมายเหตุ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ปฏิบัติหน้าที่เก็บน้ำทิ้งบริเวณชุมชนจากคู่อีกรวม 2 จุดชุมชน (OC) เช่น ตรวจวัดและดูว่าน้ำจากไหนไม่เป็นที่เก็บของชุมชนที่มีผู้ดูแล - ไม่ปล่อยน้ำทิ้งจากทางชุมชน (OC) ไปที่สาธารณะ <p>บันทึกผล:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ไม่มีการมีสิ่งอุปสรรคในการที่จะดูแลทางชุมชน
พื้นที่ตามระบบบำบัดน้ำทิ้ง	พนักงานปฏิบัติ การ บำบัดน้ำทิ้ง หรือ พนักงานในหน้าที่ บำบัดน้ำทิ้ง	ผู้เฝ้าระบบบำบัดน้ำทิ้งตามสถานประกอบการ	<p>ด้านแหล่ง:</p> <ul style="list-style-type: none"> - เข้าทำการศึกษาบริเวณที่ตั้งของแหล่งชุมชน ชุมชนเกษตร ไร่ทำสวน - ตรวจและดูว่าไม่มีสิ่งก่อสร้างใหม่ในที่ที่เก็บน้ำทิ้งใหม่ถ้าเข้าข่ายทำเหมืองน้ำ <p>หมายเหตุ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ปฏิบัติหน้าที่เก็บน้ำทิ้งบริเวณชุมชนจากคู่อีกรวม 2 จุดชุมชน (OC) เช่น ตรวจและดูว่าน้ำจากไหนไม่เป็นที่เก็บของชุมชนที่มีผู้ดูแล - ไม่ปล่อยน้ำทิ้งจากทางชุมชน (OC) ไปที่สาธารณะ <p>บันทึกผล:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ไม่มีการมีสิ่งอุปสรรคในการที่จะดูแลทางชุมชน

1.11 ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)

เขตประกอบภาควิชา โออาร์พี จัดเตรียมความพร้อมสำหรับการเกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ เป็น 3 ระยะดังนี้

- ระยะที่ 1 : มาตรการเตรียมความพร้อมเพื่อป้องกัน และ รองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน
- ระยะที่ 2 : มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน
- ระยะที่ 3 : มาตรการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

1.12 เกณฑ์ชีวิตการปฏิบัติ

รายละเอียด	เกณฑ์ชีวิต
1.ความพร้อมของศูนย์ EOC กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	ต้องมีความพร้อมในการรับเหตุภายใน 15 นาที หลังจากเริ่มเข้าความรุนแรงระดับ 2
2. ทุกหน่วยงานที่สนับสนุนกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินของวิซิท กรณีไม่ถึงถึง EOC ต้องไม่สับสนในตำแหน่งที่รับผิดชอบ	มีป้าย และ Lay out แสดงตำแหน่งที่ชัดเจน
3. การซ้อมแผนฉุกเฉิน	การซ้อมแผนฉุกเฉิน ต้องผ่านเกณฑ์ประเมินที่ไม่น้อยกว่า 80 %
4. เวลามาตรฐานในการรับเหตุ ตั้งแต่เริ่มตั้งจนจบขั้นตอนหลังพร้อมเจ้าหน้าที่	ไม่เกิน 8.5 นาที (ตามมาตรฐาน NFPA 1710)
5. มีการกำหนดเวลาที่เหมาะสมในการตอบสนองต่อการปฐมพยาบาล การรักษายาพยาบาลโดยบุคลากรทางการแพทย์ และการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยออกจากสถานที่ประกอบกร	รพพยาบาลไปถึงพื้นที่เกิดเหตุเพื่อรับผู้ป่วยภายใน 4 นาที รพพยาบาลส่งผู้ป่วยเจ็บถึงโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด ภายใน 10 นาที (ตามมาตรฐาน ระยะเวลาปฏิบัติงานการแพทย์ฉุกเฉิน)
6. อุปกรณ์ดับเพลิงของพื้นที่ ทีมดับเพลิง ดูแล ต้องพร้อมใช้งาน	มีการตรวจสอบทุก 6 เดือน
7. อุปกรณ์ดับเพลิงของพื้นที่ ที่ทางพื้นที่ดูแล ต้องพร้อมใช้งาน	มีการตรวจสอบทุกเดือน
8. จำนวนระดับเพลิงของเขตประกอบ การ ต้องพร้อมใช้งานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	จำนวนระดับเพลิง 9 คัน (ไม่พร้อมใช้งานได้ไม่เกิน 1 คัน)

2 บทที่ 2 มาตรการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

2.1. การเตรียมความพร้อมและการจัดทำแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต

เพื่อประสิทธิภาพในการควบคุมสถานการณ์ ลดความสูญเสียจากเหตุการณ์ สถานการณ์ฉุกเฉินหรือภัยคุกคามอย่างต่อเนื่องและกลับสู่ภาวะปกติได้โดยเร็ว บริษัทในกลุ่มโออาร์พี ประกอบด้วย

2.1.1 จัดเตรียมแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต

จัดเตรียมแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต โดยในแผนฯ ควรประกอบด้วย สารสำคัญอย่างน้อย ดังนี้

- แนวทางปฏิบัติเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน
- แนวทางปฏิบัติระหว่างเกิดเหตุ
- แนวทางปฏิบัติฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน
- โครงสร้างและหน้าที่รับผิดชอบ ในระหว่างแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต
- รายการอุปกรณ์รับเหตุ อุปกรณ์สื่อสาร และสนับสนุน
- รายชื่อและเบอร์โทรศัพท์ หน่วยงานราชการและเอกชน เกี่ยวข้อง

2.1.2 จัดเตรียม ตรวจสอบ และ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระดับอัคคีภัยประจำแต่ละพื้นที่

กำหนดให้หน่วยงานฝ่ายผลิต และฝ่ายซ่อมบำรุงแต่ละพื้นที่ เป็นผู้ดำเนินการเตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ ในการเตือนภัย อุปกรณ์แจ้งเหตุและระบบเหตุภาวะฉุกเฉิน ตามแผนงานที่กำหนด และแผนความปลอดภัยจะให้การปรึกษาในการปฏิบัติที่เหมาะสม โดยแผนดับเพลิงโรงงานจะทำการทวนเช็คอุปกรณ์ระบบเหตุฉุกเฉินของโรงงานแต่ละพื้นที่อีกครั้งตามแผนงานที่ทางดับเพลิงโรงงานกำหนด ส่วนอุปกรณ์ระบบเหตุฉุกเฉินของโรงงานส่วนกลาง และระดับดับเพลิงกำหนดให้แผนดับเพลิงเป็นผู้ดำเนินการเตรียมอุปกรณ์ให้พร้อมใช้ตลอดเวลา

2.1.3 จัดการฝึกอบรมแผนฉุกเฉิน จัดเตรียมกำลังคน และฝึกอบรมปฏิบัติการแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

จัดให้มีการฝึกอบรมแผนฉุกเฉินมีการจัดเตรียมกำลังคน และการฝึกอบรม การปฏิบัติงานแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน ตลอดจนการฝึกอบรมให้พนักงานมีความรู้ในการรับมือเหตุเพลิงไหม้ กำหนดให้ หน่วยงาน EOC เป็นผู้ดำเนินการเพื่อให้เกิดความพร้อม เมื่อเกิดภาวะฉุกเฉิน จึงจัดให้มีการเตรียมพร้อมและซ้อมแผนฉุกเฉินโดยมีรายละเอียดดังนี้

- หน่วยงาน EOC จัดทำแผนและ Review การซ้อมแผนฉุกเฉิน (YEAR PLANNER) ในการซ้อมแผนฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่ใน 5100F-018 ให้เสร็จสิ้นก่อนเปิดพื้นที่ (ระหว่างปีสามารถ Revise แผนได้)
- แผนเผชิญเหตุพื้นที่ จัดประชุมผู้เกี่ยวข้องในการจัดทำแนวทางในการซ้อมแผนฉุกเฉินตามแผนงาน ที่กำหนด
- แต่ละแผนดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินตามกำหนดการ โดยขั้นตอนในการซ้อมนั้นให้อ้างอิงตาม Pre Emergency Plan ของแต่ละพื้นที่ หรือ Scenario สถานการณ์ของพื้นที่ที่มีความเสี่ยงสูงขึ้นไป ให้พิจารณาสำหรับนำมาซ้อมเป็นลำดับแรกๆ และหากไม่ สามารถเชื่อมตามกำหนดได้ให้แผนที่ไม่สามารถเชื่อมได้ ออก POSTPONE ตามแบบฟอร์ม 5100F-037 มที่ EOC
- ทุก ๆ เดือน หน่วยงาน EOC จะสรุปปัญหาที่เกิดขึ้นจากการซ้อมแผนฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่ รายงานในที่ประชุม MANFAPOOM ประจำเดือน
- สำหรับปัญหาที่สามารถดำเนินการแก้ไขได้ทันที จะนำเสนอหน่วยงานที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการ แก้ไขในที่ประชุมหลังซ้อม และหากพบปัญหาที่กล่าวเกิดขึ้นอีก หน่วยงาน EOC รายงานให้ต้นสังกัดของบริหารทราบ และหากพบปัญหาลักษณะนี้ ยังไม่ได้รับการปรับปรุงจะนำเข้าพิจารณาใน MANAGEMENT REVIEW ทุก 6 เดือน
- ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น ภายในระยะเวลา 6 เดือนจะจัดทำรายงานแจ้ง เพื่อพิจารณาเข้า MANAGEMENT REVIEW

2.1.4 โครงสร้างและหน้าที่รับผิดชอบ

ในระหว่างแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต การกำหนดบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบของพนักงานที่เกี่ยวข้องกับแผนฉุกเฉิน (แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ Emergency and Crisis Management Plan (Fire Case Action Plan)) ตามองค์ที่ได้ระบุไว้ในข้อ 1.8 และ 1.9 ซึ่งมีผู้หน้าที่รับผิดชอบดังกล่าวจะต้องมีการปฏิบัติงานโดยเคร่งครัด

2.1.6 สถานดับเพลิง ระดับเพลิงและ รถกู้ภัยของเขตประกอบการไออาร์พีซี

สถานดับเพลิงเขตประกอบการไออาร์พีซี มี 3 สถานี มีเจ้าหน้าที่ดับเพลิงปฏิบัติงาน ตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อรองรับเหตุฉุกเฉินที่อาจจะเกิดขึ้นอย่างเหตุการณ์ และเมื่อรถดับเพลิงกู้ภัย ใน การระงับเหตุโดยรวม ดังนี้

- รถดับเพลิง (น้ำ, โฟม) จำนวน 5 คัน
- รถดับเพลิง (น้ำ, โฟม, บันได) จำนวน 2 คัน
- รถดับเพลิง (น้ำ, โฟม, มงครีเม้นท์) จำนวน 2 คัน
- รถดูดเก็บสารเคมี จำนวน 1 คัน
- รถกู้ภัยสารเคมีอันตราย จำนวน 1 คัน
- รถกู้ภัยอาคารสูง จำนวน 1 คัน
- รถพยาบาล จำนวน 2 คัน
- รถบรรทุกน้ำดับเพลิง จำนวน 3 คัน
- รถถังการภาวะฉุกเฉิน จำนวน 1 คัน
- รถสนับสนุน จำนวน 1 คัน

หมายเหตุ : สำหรับน้ำยาโฟมดับเพลิงของบริษัทไออาร์พีซี จะเป็นชนิด AP-AFFF, AFFF และ FLUOROPROTEIN FOAM (FP-70)

2.1.7 รายชื่อและเบอร์โทรศัพท์ หน่วยงานราชการและเอกชน เกี่ยวกับ

การพบทราบรายชื่อ และเลขหมายโทรศัพท์ของผู้มีหน้าที่รับผิดชอบตามแผนฯ อย่างน้อย 6 เดือน / ครั้ง ตาม TD SF 5310-3005 เรื่อง รายชื่อและหมายเลขโทรศัพท์สำหรับการติดต่อประสานงานเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน

2.1.8 งบประมาณสำหรับการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต

กรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤตขึ้น บริษัทจะใช้งบประมาณสำหรับการบริหารสถานการณ์ดังกล่าว ตามระเบียบงบประมาณสำรองส่วนกลางฉุกเฉินของระเบียบบริษัท

2.1.5 มาตรฐานอุปกรณ์สื่อสารในศูนย์อำนวยการภาวะเหตุฉุกเฉิน

เพื่อให้ศูนย์อำนวยการเหตุฉุกเฉิน(แถวของกลุ่ม ไออาร์พีซี เป็นมาตรฐานเดียวกัน จึงกำหนดรายการ อุปกรณ์สื่อสารที่ต้องติดตั้งไว้ในศูนย์ฯ อย่างน้อยดังนี้

- VDO Conference 1 ชุด
- โทรศัพท์ 2 หมายเลข
- ระบบเครือข่าย Internet 1 เครือข่าย
- คอมพิวเตอร์ 3 เครื่อง
- คอมพิวเตอร์โน้ตบุ๊ก 1 เครื่อง
- Printer 1 เครื่อง
- วิทยุสื่อสาร 6 เครื่อง
- LCD Projector & Screen 1 เครื่อง
- ระบบปรับอากาศ 2 เครื่อง
- ระบบไฟฟ้าสำรอง 1 ระบบ
- CCTV (ทั้งทาง EOC ดูและระบบ) 7 ตัว
- ระบบบันทึกเสียงโทรศัพท์ 1 เครื่อง
- ระบบบันทึกเสียงภายในศูนย์ 1 เครื่อง
- Board ที่แสดงสถานการณ์เหตุการณ์ 1บอร์ด
- ข้อมูลต่างๆที่เกี่ยวข้อง เช่น แผนที่ 1 บอร์ด

3 บทที่ 3 มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

3.1 การกำหนดระดับของเหตุฉุกเฉิน

โดยแบ่งเหตุฉุกเฉินตามระดับความรุนแรง และผลกระทบเป็น 4 ระดับ ได้แก่

- **เหตุฉุกเฉินระดับ 1** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ และ สามารถควบคุมได้โดยบุคลากรและอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน ในพื้นที่หรือทีมระงับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนบางส่วนจากส่วนกลาง
- **เหตุฉุกเฉินระดับ 2** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ซึ่งผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ ในขณะนั้นพิจารณาแล้วเห็นว่าเหตุการณ์ที่รุนแรง ไม่สามารถควบคุมได้โดยพื้นที่ ต้องได้รับความช่วยเหลือจากทีมระงับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนจากส่วนกลางเต็มรูปแบบ
- **เหตุฉุกเฉินระดับ 3** บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของ ของ บริษัท ไออาร์พีซี และ บริษัทในเครือต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกของภาครัฐระดับท้องถิ่นอำเภอ และ จังหวัด รวมถึงเอกชน เช่น กลุ่มบริษัทในเครือ ปตท., กลุ่ม EMAG เป็นต้น
- **เหตุฉุกเฉินระดับ 4** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของบริษัท ไออาร์พีซีและบริษัทในเครือ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกระดับประเทศ/ต่างประเทศ

ผู้รับผิดชอบ	ระดับ 1 (Level 1)	ระดับ 2 (Level 2)	ระดับ 3 (Level 3)	ระดับ 4 (Level 4)
ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน On-scene Commander (OC)	หัวหน้ากะ ของพื้นที่เกิดเหตุ	SHIFT MGR. หรือ INSTRUCTOR ของพื้นที่เกิดเหตุ	SHIFT MGR. หรือ INSTRUCTOR ของพื้นที่เกิดเหตุ	SHIFT MGR. หรือ INSTRUCTOR ของพื้นที่เกิดเหตุ
ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน Emergency Director (ED)		รอง กฤษฎ. กลุ่มปฏิบัติการ หรือ ผู้ช่วย กฤษฎ. (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ ผู้จัดการฝ่าย (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ VP On call	รอง กฤษฎ. กฤษฎ. กลุ่มปฏิบัติการ หรือ ผู้ช่วย กฤษฎ. (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ ผู้จัดการฝ่าย (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ VP On call	กฤษฎ. หรือ รอง กฤษฎ. กลุ่มปฏิบัติการ

หมายเหตุ

- [1] เลขาธิการ ศูนย์อำนวยการบริหารการฉุกเฉิน (รององ) ได้แก่ ผู้จัดการฝ่ายบริหารเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี เลขาธิการ ศูนย์อำนวยการบริหารการฉุกเฉิน (กรุงเทพ) ได้แก่ ประธาน คปอ. (สำนักงานกรุงเทพฯ) ผู้ประสานงานศูนย์ อำนวยการบริหารการฉุกเฉิน ที่รององ ได้แก่ หัวหน้ากะ ECC
- [2] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินตั้งแต่ระดับ 3 ขึ้นไป ของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี รององ ที่สำนักงานกรุงเทพฯ จะ ยก ระดับเป็น ศูนย์บริหารภาวะวิกฤติและความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Crisis & Business Continuity Management Center) ตามแผน BCM

3.2 การจัดองค์กรในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน

เพื่อให้การตอบโต้ และการควบคุมภาวะฉุกเฉินเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และต่อเนื่องจึงได้กำหนดองค์การในการตอบโต้ ภาวะฉุกเฉิน ตามระบบ Incident Command System (ICS) ดังนี้

3.2.1 การบัญชาการเหตุการณ์

ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED : Emergency Director) มีหน้าที่ รับผิดชอบการบริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน และ ควบคุมการป้องกันความสูญเสียของอุปกรณ์ในโรงงาน รวมถึงการขอรับการสนับสนุนทรัพยากรและการมอบหน้าที่ การทำงานในการเผชิญเหตุแก่ชุดปฏิบัติงาน

3.2.2 เจ้าหน้าที่สนับสนุนการบัญชาการ (Command Staff)

ประกอบด้วย เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย(Safety Officer : SO) , เจ้าหน้าที่ประสานงาน(Liaison Officer : LO) และ เจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ (Public Information Officer : PIO) เพื่อสนับสนุนช่วยเหลือ ผู้อำนวยการภาวะ ฉุกเฉิน (ED : Emergency Director)

3.2.3 เจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน (General Staff)

ประกอบด้วย ส่วนปฏิบัติการ , ส่วนอำนวยความสะดวก , ส่วนสนับสนุน
ส่วนปฏิบัติการ ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านดับเพลิงโรงงาน , ผู้ควบคุมทีมจราจร และอพยพเขตประกอบการ , ผู้ควบคุมด้านสิ่งแวดล้อมโรงงาน
ส่วนอำนวยความสะดวก ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านการผลิต , ผู้ควบคุมด้านแพคเกจจิ้ง ผู้ควบคุมด้านบริหารและ ปฏิบัติการเขตประกอบการฯ , ผู้ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน , ผู้ควบคุมด้านแผนกลยุทธ์องค์กร

บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี(INIM)

หน้าที่ 39/68

3.3 รายละเอียดการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน

3.3.1 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 1 (EP1)

- 3.3.1.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ เป็นเหตุเพลิงไหม้ ระดับ 1 (EP1) ให้ ส่งการแจ้งเตือนทุก คณะปฏิบัติงานแผนฉุกเฉินประจำพื้นที่ และแจ้ง ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เพื่อขอเข้าสู่แผนฉุกเฉิน ระดับ 1 (EP1)
- 3.3.1.2 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ ภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ศูนย์ควบคุม, หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูลเบื้องต้น
- 3.3.1.3 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน(OC) ส่งการที่มอบปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินประจำพื้นที่ และ/หรือทีมดับเพลิงของ โรงงานเข้าตอบโต้สถานการณ์ อาทิเช่น ตัดแยกระบบเชื้อเพลิง, ระบบเหตุเพลิงไหม้ และ ลดอุณหภูมิบริเวณ โครงสร้างโลหะอบ เป็นต้น
- 3.3.1.4 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ต้องตรวจสอบมี จำนวนพนักงานตั้งแต่เกิดเหตุเพลิงไหม้ หากมีผู้สูญหายต้อง ประสานงานทีมดับเพลิงส่วนกลาง เข้าช่วยเหลือ และหากมีผู้บาดเจ็บต้องกำหนดพื้นที่ปลอดภัยสำหรับปฐม พยาบาล และประสานงานกับทีมพยาบาลของโรงงานในการช่วยเหลือส่งต่อผู้บาดเจ็บ และ พนักงานที่ไม่ เกี่ยวข้องให้ไปรวมพลที่จุดรวมพลที่กำหนดตามแผนฉุกเฉิน
- 3.3.1.5 เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉินและแจ้งให้ศูนย์ ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เพื่อแจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงานรับทราบ
- 3.3.1.6 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ ภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ศูนย์ควบคุม,หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์สืบ
- 3.3.1.7 ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯไออาร์พีซี(PIO) จะแจ้งข้อมูลกับบริษัท NON IRPC GROUP เป็นระยะๆเพื่อเตรียมพร้อมในการจะรับสถานการณ์ฉุกเฉิน

หมายเหตุ

- [1] ในการดำเนินการระบบเหตุเพลิงไหม้ฯ หากมีสารเคมีอันตรายเกี่ยวข้องด้วย ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) เป็นผู้ พิจารณาตัดสินใจในการปฏิบัติงาน โดยมีแนวทางในการปฏิบัติงานดังนี้ กรณีสารเคมี อันตรายร้ายเืองมาก ให้ ร้องขอทีมผู้เชี่ยวชาญเคมี (HAZMAT TEAM) จากทีมดับเพลิงส่วนกลาง เข้าระบบเหตุ และใช้แผนฉุกเฉิน ประจำพื้นที่กรณีสารเคมีอันตรายทั่วไป(Instruction Manual : IM) ร่วมกับแผนเพลิงไหม้
- [2] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่ส่วนกลาง เช่น อู่โม่งค์, Common Pipe rack

บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี(INIM)

หน้าที่ 41/68

ส่วนสนับสนุน Service ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านพยาบาล และ ทรัพยากรบุคคล , ผู้ควบคุมด้านธุรการ (RY) ผู้ควบคุมด้านการจัดการด้าน Waste Support ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านอุปกรณ์สนับสนุน, ผู้ควบคุมด้านสาธารณูปโภคน้ำดับเพลิง , ผู้ควบคุมด้านแพคเกจจิ้งไอเอสรถยนต์ (RY) Admin ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านจัดซื้อ ,ผู้ควบคุมด้านประกันภัย, ผู้ควบคุมด้านกฎหมาย , ผู้ควบคุมด้านการเงิน และ นำลงทุนชี้แจงหนี้ผู้ควบคุมด้านบริหารทรัพยากรอิน ผู้ควบคุมด้านแพคเกจจิ้งไอเอสรถยนต์ (RY, BK)

หมายเหตุ

- [1] หัวหน้าทีมดับเพลิงโรงงาน(Fire Chief : FC) จะประเมินสถานการณ์ร่วมกับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC)
- [2] การปฏิบัติงานของทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินฯ จะอยู่ที่จุดเกิดเหตุ (INCIDENT AREA)
- [3] ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) อาจพิจารณาแต่งตั้งผู้ช่วยผู้สั่งการฯ ขึ้นเพื่อคอยช่วยเหลือ, ให้คำปรึกษาและแบบ แผนการฯ ของ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้
- [4] กรณีเกิดเหตุการณ์รุนแรงถึงขั้นที่มี พื้นที่ข้างเคียงเข้ามาช่วยระงับเหตุ ให้พื้นที่ข้างเคียงที่เข้ามาช่วยเหลือ มี หัวหน้าทีม (LT) ที่คอยประสานกับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) พื้นที่ที่เกิดเหตุ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามคำแนะนำ ของผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) พื้นที่เกิดเหตุ
- [5] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่ส่วนกลาง เช่น อู่โม่งค์, Common Pipe rack การตัดแยกระบบ จะเป็นทีม ของผู้สั่งและผู้รับผิดชอบ
- [6] การปฏิบัติงานของทีมสนับสนุนจะอยู่ที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) หรือบริเวณหน่วยงาน นั้นๆ
- [7] ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินรององ จะตั้งอยู่ที่ห้อง ECC ชั้น 9 อาคาร 10 บี
- [8] หากมีหน่วยงานหรือบุคคลใดใน IRPC ที่ไม่ได้เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนแต่มีความเกี่ยวข้อง ในการ สนับสนุนฯ ให้ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) มีอำนาจในการสั่งการในหน่วยงาน หรือบุคคล ดังกล่าว ปฏิบัติงานในส่วนที่รับผิดชอบ หรือได้รับมอบหมาย
- [9] ทีมสนับสนุน รององ และ กรุงเทพ จะปฏิบัติงานและประเมินสถานการณ์ความร่วมมือกันจนเหตุการณ์ สามารถเข้าสู่ ภาวะปกติ
- [10] ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินกรุงเทพ จะตั้งอยู่ที่ห้อง แดงเจอร์ ชั้น 6 อาคาร Enco B ของบริษัท ไออาร์พีซี

บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี(INIM)

หน้าที่ 40/68

2.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้แก่ ส่วนบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี และ เจ้าของของ ผลิตภัณฑ์จะร่วมเป็นผู้ช่วยผู้สั่งการ (สำหรับการเกิดเหตุฉุกเฉินนอกเวลาทำการ ให้ทางเจ้าของผลิตภัณฑ์ ร่วมกับหัวหน้าทีมดับเพลิง (FC) ร่วมประเมินสถานการณ์และสั่งการในการระงับเหตุ จนกว่า ส่วนบริหารเขต ประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จะมาถึงที่เกิดเหตุ และรับหน้าที่เป็นผู้สั่งการ (OC) ต่อไป

2.2 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินนอกส่วนกลางที่ผ่านพื้นที่ Plant ไค และ Plant ที่เกี่ยวข้อง มีส่วนต้อง Operate ที่ดังกล่าว ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) จะเป็นเจ้าของ Plant ที่เกิดเหตุ

2.3 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินนอกส่วนกลางที่ผ่านพื้นที่ Plant ไค และ Plant ที่เกี่ยวข้อง ไม่มีส่วนต้อง Operate ที่ดังกล่าว เมื่อต้น สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) จะเป็น

* เจ้าของ Plant ที่เกิดเหตุ (เนื่องจากเหตุฉุกเฉินอยู่ในพื้นที่) เจ้าของจนกว่า

* เจ้าของผลิตภัณฑ์ จะมาถึงจุดเกิดเหตุ เพื่อรับหน้าที่เป็นผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) แทน เจ้าของพื้นที่เกิดเหตุ

*และเมื่อ ส่วนบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี มาถึงพื้นที่เกิด จะรับหน้าที่เป็น ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) หลัก ส่วน เจ้าของ Plant ที่เกิดเหตุ กับ Plant เจ้าของผลิตภัณฑ์ จะเป็นผู้ช่วยผู้สั่งการฯ

2.4 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่ส่วนกลาง เช่น อู่โม่งค์, Common Pipe rack การตัดแยกระบบ จะเป็น ทีมของผู้สั่งและผู้รับผิดชอบ

- [3] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่ของบริษัท NON IRPC ที่ไม่มีเจ้าหน้าที่ของบริษัท NON IRPC ปฏิบัติงาน กรณีช่วงเวลาที่การปกติ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้แก่ หน่วยงานบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี กรณีนอกเวลาทำการ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้แก่ หัวหน้าทีมดับเพลิง (FC) จะ หน้าที่จนกว่า หน่วยงานบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี(INIM)

หน้าที่ 42/68

3.3.2 กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 2 (EP2)

- 3.3.2.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ เห็นว่าเหตุเพลิงไหม้ลุกลามจนไม่สามารถ ควบคุมสถานการณ์ได้ เป็นเหตุฉุกเฉินระดับ 2 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ขอคำปรึกษาผู้อำนวยการฉุกเฉิน (ED) เพื่อขอเข้าแผนฉุกเฉินระดับ 2 (กรณีที่มีการผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) เดินทางมาประจำที่ ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) เรียบร้อย สำหรับกรณีที่ยังไม่ได้ส่งมาประจำที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC)ทาง EOC จะโทรศัพท์ติดต่อเพื่อขอพิจารณาอนุมัติ) และให้ประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉิน ระดับ 2 ของเขตประกอบการฯ (EP2) โดยแจ้งผ่านศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC)
- 3.3.2.2 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบข้อมูลเพิ่มเติม และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี, ซุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการและเอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อเตรียมพร้อมรับสถานการณ์
- 3.3.2.3 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) กดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินระดับโรงงาน (SIREN ON) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN ON ตั้ง 9 วินาที หยุด 3 วินาที สลับกัน 7 ครั้ง)
- 3.3.2.4 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ร่วมกับหัวหน้าทีมดับเพลิงโรงงาน(PC)และ ชะระดมสรรพกำลัง จากทีมดับเพลิงส่วนกลางเพิ่ม เช่น ทีมดับเพลิง, รถดับเพลิง เพื่อเข้าระบับเหตุ
- 3.3.2.5 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รายงานสถานการณ์ และ ขอคำปรึกษาจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED)
- 3.3.2.6 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน(ED)ประกาศจัดตั้งทีมสนับสนุนการระงับเหตุฉุกเฉินโรงงานตามองค์การในการดับเหตุภาวะฉุกเฉิน (ผู้ควบคุมด้านต่างๆตามแผนฉุกเฉิน มาประจำที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน)
- 3.3.2.7 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) มอบหมายให้ ผู้ควบคุมด้านประชาสัมพันธ์แจ้งผลกระทบของเหตุการณ์ ให้หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องรับทราบข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อความเข้าใจถูกต้อง
- 3.3.2.8 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) มอบหมายให้ ผู้ควบคุมด้านมวลชนสัมพันธ์ แจ้งผลกระทบของ เหตุการณ์ ให้ชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ผ่านช่องทางทางสื่อสารต่างๆ เช่น รถกระจายเสียง, รมลงเสียงตามสาย, วิทยุศัพท์ และอื่นๆ เพื่อบอกภัยมวลสัมพันธ์และต้นตอระลอก
- 3.3.2.9 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) รายงานสถานการณ์ให้ บริษัท ปตท. รับทราบ ผ่าน ศูนย์สื่อสาร ปตท. ผ่านทางโทรสารหมายเลข 0-25373497-8 ตามแบบฟอร์ม Emergency Incident Report และ หลังจากได้ส่งโทรสารเรียบร้อยแล้ว ให้โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยืนยันข้อมูลที่ หมายเลข 0-2537-3333
- 3.3.2.10 ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯไออาร์พีซี(OC) จะแจ้งข้อมูลกับบริษัท NON IRPC GROUP เป็นระยะๆ เพื่อเตรียมพร้อมในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน
- 3.3.2.11 เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รายงานเหตุการณ์และ เสนอขอยกเลิกภาวะฉุกเฉินต่อผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) ซึ่งหาก ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) พิจารณาข้อมูลเห็นว่า

บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี(INIM) หน้าที่ 43/68

- (MUTUAL AID COORDINATOR ; MC) กับหน่วยงานต่างๆ ที่เข้ามาช่วยเหลือ ประจำที่จุดระดมทรัพยากร (Staging Area) โดยทำหน้าที่ลงทะเบียน(Check In) ทรัพยากรทุกชนิดที่จะเข้ามาช่วยเหลือ ตามแผนที่ กำหนด
- 3.3.3.4 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) สั่งการให้เจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) ขอความช่วยเหลือ เรื่องรถพยาบาล จาก บริษัท UBE, โรงพยาบาลระยะ และ สสจ (เพื่อช่วยเหลือจากโรงพยาบาลเครือข่ายในจังหวัดระยอง) โดยมีตัวแทนจากส่วนพนักงานสัมพันธ์ ในการประสานงานและลงทะเบียน(Check In) (MUTUAL AID COORDINATOR ; MC) กับหน่วยงานต่างๆ ที่เข้ามาช่วยเหลือ ประจำที่จุดประสานงานตามแผนที่ กำหนด
- 3.3.3.5 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) สั่งการให้ ผู้ควบคุมด้านธุรการ จัดยานพาหนะสำหรับรับพนักงานที่ได้รับผลกระทบไปรวมพลที่จุดรวมพลของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี
- 3.3.3.6 ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯไออาร์พีซี(OC) จะแจ้งข้อมูลกับบริษัท NON IRPC GROUP เป็นระยะๆ เพื่อเตรียมพร้อมในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน
- 3.3.3.7 ผู้อำนวยการท้องถิ่น (นายก อบต.นาขยเทพบาล) ผู้อำนวยการอำเภอ (นายอำเภอเมืองระยอง) หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย เดินทางถึงเขต ประกอบการฯ ไออาร์พีซีเกิดเหตุ เพื่อรับฟังและประเมินสถานการณ์ และเป็นผู้เข้าบัญชาการเหตุการณ์ (Incident Commander : IC โดย ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) จะรายงานสถานการณ์และข้อมูลต่างๆ ดังนี้
- รับทราบสถานการณ์ เหตุการณ์ ความรุนแรง ผลกระทบ และการให้ความช่วยเหลือ
 - แจ้งอัตรากำลังเจ้าหน้าที่ อุปกรณ์ ที่นำมาสนับสนุน
 - รับทราบแผนผังบริเวณ เส้นทาง ประสานการติดต่อใน สารเคมี รายละเอียดที่จำเป็น
 - ยุทธศาสตร์ และ ยุทธวิธี ที่ใช้ในการระบับเหตุ
 - อื่นๆ
- 3.3.3.8 ผู้อำนวยการท้องถิ่น (นายก อบต.นาขยเทพบาล) ผู้อำนวยการอำเภอ (นายอำเภอเมืองระยอง) หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย พิจารณาจัดตั้ง ศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ ตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน จังหวัดระยอง โดยมีผู้อำนวยการท้องถิ่น(นายก อบต.นาขยเทพบาล) , ผู้อำนวยการอำเภอ(นายอำเภอ เมืองระยอง) หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย เป็น ผู้บัญชาการ เหตุการณ์ (IC : Incident Commander) มีอำนาจสูงสุด ตามกฎหมาย โดย การให้ข้อมูล คำแนะนำปรึกษา และประสานงานของเจ้าหน้าที่ของเขตประกอบการฯไออาร์พีซี (ED, OC และ MC)

บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี(INIM) หน้าที่ 45/68

- เหมาะสมแก่การยกเลิกเหตุภาวะฉุกเฉิน ก็จะเป็นผู้ประกาศ ยกเลิกเหตุฉุกเฉินและสั่งการให้ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) แจ้งผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงานทราบ
- 3.3.2.12 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์สงบ
- 3.3.2.13 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) กดสัญญาณแจ้งเหตุยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ตั้ง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ : กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่บริษัท NON IRPC และมีความรุนแรงถึงขั้นที่เขตประกอบการฯไออาร์พีซีต้อง ประกาศจัดตั้งทีมสนับสนุนการระบับเหตุฉุกเฉิน ตามองค์การในการดับเหตุภาวะฉุกเฉิน (ผู้ควบคุมด้านต่างๆตามแผนฉุกเฉิน มาประจำที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน) ผู้บริหารของบริษัท NON IRPC ที่เกิดเหตุต้องมาประจำที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) เพื่อร่วมกันเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ในการอำนวยความสะดวก หรือ ผ่านระบบ Conference หรือ MST

3.3.3 กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 3 (EP3) (รุนแรงระดับท้องถิ่นอำเภอ)

- เทียบเท่ากับแผนฉุกเฉินจังหวัดระยองระดับ 1
 - เทียบเท่ากับแผนฉุกเฉิน บริษัท ปตท. ระดับ 1
- 3.3.3.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ เห็นว่าเหตุเพลิงไหม้ลุกลามขนาดใหญ่ ไม่สามารถควบคุมเหตุการณ์ได้ เป็นเหตุฉุกเฉินระดับ 3 (EP3) ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ขอคำปรึกษาผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) ขอเข้าแผนฉุกเฉินระดับ 3 เมื่อ ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) ขอพิจารณาอนุมัติเข้าแผนระดับ 3 กับ ผู้ช่วย กจย. พื้นที่เกิดเหตุหรือรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น หลังจากได้รับการอนุมัติ ให้ประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉินฉุกเฉินระดับ 3
- 3.3.3.2 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบข้อมูลเพิ่มเติม และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี,ซุมชน โดยรอบ, หน่วยงานราชการและเอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูลเพิ่มเติมหากมีการร้องขอความช่วยเหลือ
- 3.3.3.3 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) สั่งการให้เจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) ขอความช่วยเหลือ เรื่องรถดับเพลิง และอุปกรณ์ระบับเหตุเพลิงไหม้ จาก กอ.ปท.ท้องถิ่น, กอ.ปท.อำเภอ, บริษัท UBE, กลุ่ม EMAG (Emergency Mutual Aid Group), กลุ่ม PTT โดยมีตัวแทนจากแผนก ดับเพลิงโรงงาน ในการประสานงาน

บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี(INIM) หน้าที่ 44/68

- 3.3.3.9 เจ้าหน้าที่ระบับเหตุของ กอ.ปท.ท้องถิ่น, กอ.ปท.อำเภอเมืองระยอง ร่วมกับทีมดับเพลิงของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ร่วมระบับเหตุ ซึ่งหากไม่สามารถควบคุมได้และมีการลุกลามขยายตัวขนาดใหญ่ต่อไปเรื่อย ๆ จะต้องขออนุมัติใช้แผนฉุกเฉิน จังหวัดระยอง ระดับ 2 จากผู้ว่าราชการจังหวัด
- 3.3.3.10 หากสามารถควบคุมสถานการณ์และระบับเหตุได้ ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC ร่วม) รายงานสถานการณ์และเสนอขอยกเลิกภาวะฉุกเฉินต่อผู้บัญชาการเหตุการณ์ (IC) ซึ่งหากพิจารณาข้อมูลเห็นว่าเหมาะสมแก่ การยกเลิกเหตุภาวะฉุกเฉิน ก็ประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน และ สั่งการให้ กอ.ปท.ท้องถิ่น, กอ.ปท.อำเภอเมืองระยอง แจ้ง ให้หน่วยงานราชการทราบ
- 3.3.3.11 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์สงบ
- 3.3.3.12 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) รายงานสถานการณ์ให้ บริษัท ปตท. รับทราบ ผ่าน ศูนย์สื่อสาร ปตท. ผ่านทางโทรสารหมายเลข 0-25373497-8 ตามแบบฟอร์ม Emergency Incident Report และ หลังจากได้ส่งโทรสารเรียบร้อยแล้ว ให้โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยืนยันข้อมูลที่ หมายเลข 0-2537-3333 ว่า เหตุการณ์สงบ
- 3.3.3.13 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) กดสัญญาณแจ้งเหตุยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ตั้ง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ :

- [1] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินตั้งแต่ระดับ 3 ของเขตประกอบการฯไออาร์พีซี (รุนแรงระดับท้องถิ่นอำเภอ) ระยอง สวม กรงเทพ จะยกระดับเป็น ศูนย์อำนวยการเหตุฉุกเฉิน (Emergency Management Center –EMC) ตามแผน BCM
- [2] กรณีเหตุฉุกเฉินขยายตัวลุกลาม โดยพื้นที่ไม่สามารถควบคุมเหตุไว้ได้ และต้องการการสนับสนุนจากภายนอก ทั้งยังมีแนวโน้ม จะส่งผลกระทบต่อความรุนแรง ต่อภาพพจน์ชื่อเสียงของ ปตท. ต้องมีการติดต่อประสาน ไปยังศูนย์สื่อสารของ ปตท. เพื่อทาง บริษัท ปตท. จะได้ใช้จัดตั้ง ศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน (Emergency Management Center – EMC) ขึ้น เพื่อสนับสนุนการ การปฏิบัติการในการระบับเหตุตามแผนบริหารการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ * กลุ่ม ปตท. *
- [3] สถานที่ตั้งของศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ ที่หมายเลข 1 สถานที่ที่ปลอดภัยในเขตพื้นที่เกิดภัย ที่หมายเลข 2 จะอยู่ที่ศูนย์บัญชาการอำเภอ, ท้องถิ่น หรือสถานที่อื่นๆ ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม ที่สามารถอำนวยความสะดวก

บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี(INIM) หน้าที่ 46/68

อย่างมีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาตามสภาพพื้นที่ที่เกิดขึ้น เช่น ระยะห่างจากจุดที่เกิดภัย อุปกรณ์สนับสนุน
ความสะอาดและปลอดภัยในการปฏิบัติงาน และการขอรับการสนับสนุน ฯลฯ

3.3.4 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 3 (E3) (รุนแรงระดับจังหวัด)

- เติบมเท่ากับแผนฉุกเฉินจังหวัดระยองระดับ 2
- เติบมเท่ากับแผนฉุกเฉิน บริษัท ปตท. ระดับ 2

3.3.4.1 กรณีที่ไม่สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉิน ระดับ 1 จังหวัดระยอง ได้เกินขีดความสามารถ ตามแผน ภาวะฉุกเฉิน
ระดับที่ 1 ของจังหวัดระยอง (ในขณะปฏิบัติตามแผนภาวะฉุกเฉิน ระดับ 1 จังหวัดระยอง ต้องรายงาน
สถานการณ์ให้ กอ.ปจ. จังหวัดระยองทราบ สถานการณ์แล้วตั้งแต่ต้นอย่างต่อเนื่อง) ซึ่งสำนักงานป้องกัน
และบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง (ปจ.จังหวัด) จะประเมินสถานการณ์ว่า ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 จังหวัด
ระยอง มีแนวโน้มจะลุกลามขยายจนถึงระดับที่ 2 ของจังหวัดระยอง หรือไม่ แล้วรายงานต่อผู้ว่าราชการ
จังหวัดระยอง (ผู้อำนวยการจังหวัด) เพื่อพิจารณา ยกเว้นความรุนแรงตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน
จังหวัดระยอง แจ้งมายังต่าง ๆ ทั้ง 3 ส่วน ประจักษ์ปฏิบัติการเหตุการณ์ ได้แก่

- ส่วนปฏิบัติการ (Operations)
- ส่วนแผนการ (Planning)
- ส่วนสนับสนุน (Logistic)

โดยมีผู้ว่าราชการจังหวัด หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย เป็น ผู้บัญชาการ เหตุการณ์ (IC : Incident
Commander) มีอำนาจสูงสุด ตามกฎหมาย และจัดส่งทีมปฏิบัติงานเข้าช่วยเหลือสนับสนุน และระงับเหตุ
ฉุกเฉิน ตามแผนของแต่ละฝ่ายที่ได้จัดทำไว้โดยการปฏิบัติงานในพื้นที่เกิดเหตุจะมีผู้ประสานงานของ บริษัท
ไออาร์พีซี (MCC) เป็นผู้ให้ข้อมูล และอำนวยความสะดวก

3.3.4.2 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินร่วม (OC ร่วม) ประเมินสถานการณ์ในการระงับ โดยมีทีมสนับสนุน ต่างๆ ของบริษัท ไอ
อาร์พีซี เป็นผู้ให้ข้อมูลในด้านเทคนิค เพื่อสนับสนุนให้ทีมระงับเหตุฉุกเฉิน จากหน่วยงานต่างๆ ดำเนินการได้
อย่างมีประสิทธิภาพ

3.3.4.3 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินร่วม (OC ร่วม) ประเมินสถานการณ์หากต้องการอุปกรณ์, สารดับเพลิง และ กำลังพล
จะต้องร้องขอไปยัง ศูนย์อำนวยความสะดวกเฉพาะกิจระดับจังหวัด เพื่อให้ประสานงานจัดหา โดยการอนุมัติของ ผู้
บัญชาการ เหตุการณ์ (IC : Incident Commander)

บริหารงบประมาณการดูแลเหตุการณ์ไออาร์พีซี(INIM)

หน้าที่ 47/68

(Emergency Management Center – EMC) ขึ้น เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานในการระงับเหตุตาม แผน
บริหารการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ * กลุ่ม ปตท. *

[3] สถานที่ตั้งของศูนย์บัญชาการเหตุการณ์

- ที่หมายที่ 1 สถานที่ตั้งปลอดภัยในเขตพื้นที่เกิดภัย
- ที่หมายที่ 2 จะอยู่ที่ศูนย์ราชการจังหวัด, อำเภอ, ท้องถิ่น หรือสถานที่อื่นๆ ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม ที่
สามารถอำนวยความสะดวกอย่างมีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาตามสภาพพื้นที่ที่เกิดขึ้น เช่น
ระยะห่างจากจุดที่เกิดภัย อุปกรณ์สนับสนุน ความสะอาดและปลอดภัยในการปฏิบัติงาน และการ
ขอรับการสนับสนุน ฯลฯ

3.3.5 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 4 (E4)

- เติบมเท่ากับแผนชาติ ระดับ 3 และ 4 ตามลำดับ (ตามมาตรฐาน ความรุนแรงของสาธารณภัยตาม แผน
ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยแห่งชาติ)
- เติบมเท่ากับแผนฉุกเฉิน บริษัท ปตท. ระดับ 3 และ 4

3.3.5.1 กรณีที่เกินขีดความสามารถของ จังหวัดระยอง ผู้บัญชาการ เหตุการณ์(IC : Incident Commander) ร้องขอ
การสนับสนุนจากรัฐบาล และขอยกระดับความรุนแรง เป็น สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบรุนแรงและ
กว้างขวาง และ สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบร้ายแรงอย่างยิ่ง ตามลำดับ (พระราชบัญญัติป้องกันและ
บรรเทาสาธารณภัย หรือ ตามกฎหมายอื่นๆ) โดยให้มีการปฏิบัติตาม แผนอย่างเคร่งครัด

3.3.5.2 ให้ทุกหน่วยงานในบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทั้งระยอง และ กรุงเทพฯ เร่งดำเนินการให้เหตุฉุกเฉินและ
ภาวะวิกฤต ยุติโดยเร็วที่สุดโดยไม่มีผลกระทบระดับ ชีวิต, สิ่งแวดล้อม, เชื้อเพลิง, ทรัพย์สิน หรือผู้พล โดยให้
ทุกหน่วยงานปฏิบัติตาม แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต (Emergency and Crisis Management
Plan) อย่างเคร่งครัด ดังนี้

- ให้ความแนะนำและสนับสนุนการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์ ในการระงับเหตุฉุกเฉิน
- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่ออาจส่งผลกระทบกับชีวิตพนักงานและชุมชนโดยรอบ เขตประกอบการไอ
อาร์พีซี
- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่อลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจ และเพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง

บริหารงบประมาณการดูแลเหตุการณ์ไออาร์พีซี(INIM)

หน้าที่ 49/68

3.3.4.4 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ
ภายนอก) และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี รับทราบสถานการณ์เพิ่มเติม

3.3.4.5 กรณีที่เกินขีดความสามารถของ จังหวัดระยอง ผู้บัญชาการเหตุการณ์ (IC : Incident Commander) ร้องขอ
การสนับสนุนจากรัฐบาล และขอยกระดับความรุนแรง เป็น สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบรุนแรงและ
กว้างขวาง และ สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบร้ายแรงอย่างยิ่ง ตามลำดับ (พระราชบัญญัติป้องกันและ
บรรเทาสาธารณภัย หรือ ตามกฎหมายอื่นๆ)

3.3.4.6 เมื่อควบคุมสถานการณ์ได้และเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ สำนักงานเมืองกับบรรเทาสาธารณภัยจังหวัด
ระยอง (ปจ.จังหวัด) ในฐานะ เลขานุการ ศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ รายงานสถานการณ์และขอยกเลิกแผนฉุกเฉิน
ต่อ ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย (ผู้บัญชาการเหตุการณ์ IC : Incident Commander)
ซึ่งหากพิจารณาข้อมูลเห็นว่าเหมาะสมต่อการยกเลิกภาวะฉุกเฉินจะประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน และสั่งการให้
ปจ.จังหวัด แจ้งผ่านศูนย์แก้ไขทั่ว ไปทุกหน่วยงานทราบ

3.3.4.7 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ
ภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการ
และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์เร่ง

3.3.4.8 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) รายงานสถานการณ์ให้ บริษัท ปตท. รับทราบ ผ่าน ศูนย์สื่อสาร ปตท. ผ่าน
ทางโทรสารหมายเลข 0-25373497-8 ตามแบบฟอร์ม Emergency Incident Report และ หลังจากได้ส่ง
โทรสารเรียบร้อยแล้ว โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยืนยันข้อมูล ที่ หมายเลข 0-2537-3333 ว่า เหตุการณ์
สงบ

3.3.4.9 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุ
ฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ดัง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ :

[1] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินตั้งแต่ระดับ 3 ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระยอง (รุนแรงระดับจังหวัด)

สน.กรุงเทพ จะยกระดับ เป็น ศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ(Crisis & Business
Continuity Management Center –CMC) ตามแผน BCM

[2] กรณีเหตุฉุกเฉินขยายตัวลุกลาม โดยพื้นที่ไม่สามารถควบคุมเหตุไว้ได้ และต้องการการสนับสนุนจาก
ภายนอก ทั้งยังมีแนวโน้ม จะส่งผลกระทบต่อชุมชน ต่อภาพพจน์ชื่อเสียงของ ปตท. ต้องมีการติดต่อ
ประสาน ไปยังศูนย์สื่อสารของ ปตท. เพื่อทาง บริษัท ปตท. จะได้บริหารจัดการศูนย์บัญชาการฉุกเฉิน

บริหารงบประมาณการดูแลเหตุการณ์ไออาร์พีซี(INIM)

หน้าที่ 48/68

- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่อลดผลกระทบต่อการดำเนินชื่อเสียงขององค์กร
- จัดการประเด็นปัญหาทางธุรกิจ สื่อสารมวลชน กลไกภาครัฐ ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ

3.3.5.3 เมื่อควบคุมสถานการณ์ได้และเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้
ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ ภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขต
ประกอบการฯ ไออาร์พีซี,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการและ เอกชนที่เกี่ยวข้องรับทราบข้อมูล เหตุการณ์
สงบ

3.3.5.4 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) รายงานสถานการณ์ให้ บริษัท ปตท. รับทราบ ผ่านศูนย์สื่อสาร ปตท. ผ่าน
ทางโทรสารหมายเลข 0-25373497-8 ตามแบบฟอร์ม Emergency Incident Report และ หลังจากได้ส่ง
โทรสารเรียบร้อยแล้ว โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยืนยันข้อมูล ที่ หมายเลข 0-2537-3333 ว่า เหตุการณ์
สงบ

3.3.5.5 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุ
ฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ดัง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ :

[1] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 4 (รุนแรงระดับประเทศ/ต่างประเทศ) ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระยอง

สน.กรุงเทพ จะยกระดับ เป็น ศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Crisis & Business
Continuity Management Center –CMC) ตามแผน BCM

[2] กรณีเหตุฉุกเฉินขยายตัวลุกลาม โดยพื้นที่ไม่สามารถควบคุมเหตุไว้ได้ และต้องการการสนับสนุนจาก
ภายนอก (ระดับประเทศ/ต่างประเทศ) ทั้งยังมีแนวโน้ม จะส่งผลกระทบต่อชุมชนแรงต่อภาพพจน์ชื่อเสียงของ
ปตท. ต้องมีการติดต่อประสาน ไปยังศูนย์สื่อสารของ ปตท. เพื่อทาง บริษัท ปตท. จะได้บริหารจัดการ
จัดการภาวะวิกฤต และความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Crisis & Business Continuity Management Center
– CMC)ขึ้น เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานในการระงับเหตุตาม แผนบริหารการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะ
วิกฤต * กลุ่ม ปตท. *

[3] สถานที่ตั้งของศูนย์อำนวยความสะดวกเฉพาะกิจระดับประเทศ ตั้งอยู่ตามที่สามารถหาตำแหน่ง

บริหารงบประมาณการดูแลเหตุการณ์ไออาร์พีซี(INIM)

หน้าที่ 50/68

3.4 การติดต่อสื่อสารแจ้งเหตุ

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นภายในเขตประกอบการไออาร์พีซี จะต้องมีการแจ้งข้อมูลเบื้องต้นให้ชุมชนที่ได้รับผลกระทบ, บริษัท NON IRPC GROUP ทุกบริษัทที่ตั้งในเขตประกอบการฯ และหน่วยงานราชการ ทราบข้อมูลเพื่อเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในเขตประกอบการฯ อย่างต่อเนื่อง โดยผ่านทางศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน(ECC) และหน่วยงานต่างๆของบริษัท ดังนี้

รายละเอียด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4
การประสานแจ้ง บริษัท NON IRPC GROUP	- บริษัท TPIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC - บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ	- บริษัท TPIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC - บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ	- บริษัท TPIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC - บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ	- บริษัท TPIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC - บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ
การประสานแจ้ง หน่วยงานราชการ และ ชุมชน	- พต.เชิงเนิน - อบต.ตชพ - อบต.บ้านฉาง - อบต.นาตาลวีญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ปก จัหวัดระยอง - สสจ.ระยอง - รพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์ จังหวัด - สก.ระยอง - แร่งงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - กอธ.	- พต.เชิงเนิน - อบต.ตชพ - อบต.บ้านฉาง - อบต.นาตาลวีญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ปก จัหวัดระยอง - สสจ.ระยอง - รพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์ จังหวัด - สก.ระยอง - แร่งงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - กอธ.	- พต.เชิงเนิน - อบต.ตชพ - อบต.บ้านฉาง - อบต.นาตาลวีญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ปก จัหวัดระยอง - สสจ.ระยอง - รพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์ จังหวัด - สก.ระยอง - แร่งงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - กอธ.	- พต.เชิงเนิน - อบต.ตชพ - อบต.บ้านฉาง - อบต.นาตาลวีญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ปก จัหวัดระยอง - สสจ.ระยอง - รพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์ จังหวัด - สก.ระยอง - แร่งงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - กอธ.

3.4.1 การสื่อสารผ่านระบบ SMS ให้กับหน่วยงานภายนอก

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินที่มีความรุนแรง ถึงขั้นต้องมีการส่งข้อความให้หน่วยงานภายนอกให้รับทราบ จะมีแนวทาง ในการปฏิบัติ ดังนี้

การรายงานข้อมูล	ระยะเวลาในการแจ้ง	ผู้มีอำนาจอนุมัติ	กลุ่มหน่วยงานภายนอกที่ได้รับข้อมูลผ่านระบบ SMS					
			ราชการ	ชุมชน	Non-IRPC	นักข่าว	ปตท.	EMAG
การรายงานข้อมูลเบื้องต้น	ภายใน 3-5 นาที	หัวหน้า กะ BCC	●	●	●	●	●	●
การรายงานข้อมูลเพิ่มเติม	ภายใน 10-30 นาที	- ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) - VP On call - VP ININ	●	●	●	●	●	●
การรายงานข้อมูลตามขั้นตอน	ทุก 1-3 ชม. จนเหตุเข้าสู่การปกติ	- ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) - VP On call - VP ININ	●	●	●	●	●	●
การรายงาน ข้อมูลเหตุการณ์	เมื่อเหตุฉุกเฉินสงบ	- ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) - VP On call - VP ININ	●	●	●	●	●	●

หมายเหตุ ข้อความที่จะส่ง SMS สำหรับ การรายงานข้อมูลความผิดปกติ และ การรายงานข้อมูลเชิงลึก ส่วนใหญ่จะเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ และ ส่วนบริหารชื่อเสียงองค์กรและการสัมพันธ์ จะว่าข้อความเพื่อให้ผู้อำนวยการอนุมัติพิจารณา ก่อน ส่งให้ ผู้เกี่ยวข้องภายนอกทราบ

รายละเอียด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4
การประสานแจ้ง บริษัทเอกชน	- ฝ่ายความมั่นคง ปตท. - ฝ่ายความมั่นคง ปตท.	- กลุ่ม EMAG - ฝ่ายความมั่นคง ปตท.	- กลุ่ม EMAG - ฝ่ายความมั่นคง ปตท.	- กลุ่ม EMAG - ฝ่ายความมั่นคง ปตท.
ขั้นตอนการรายงาน	เพื่อทราบข้อมูลเบื้องต้น	เพื่อทราบข้อมูลเบื้องต้น / เตรียมพร้อม	เพื่อทราบข้อมูลเบื้องต้น และอพยพ	เพื่อทราบข้อมูลเบื้องต้น / ขอความช่วยเหลือ และอพยพ
ช่องทางการติดต่อประสานงาน	ภายใน - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรทัศน์ ภายนอก - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตาม สาย - ระบบโทรทัศน์	ภายใน - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรทัศน์ ภายนอก - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตาม สาย - ระบบโทรทัศน์	ภายใน - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรทัศน์ ภายนอก - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตาม สาย - ระบบโทรทัศน์	ภายใน - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรทัศน์ ภายนอก - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตาม สาย - ระบบโทรทัศน์

หมายเหตุ

- [1] ช่องการสื่อสารหลักในการประสานระหว่างเหตุฉุกเฉิน คือ วิทยุ UHF (MTX) ช่องความถี่ 1 (EMERGENCY CHANNEL)
- [2] การสื่อสารภายในหน่วย หรือ แผนของกัมมันตภาพรังสี ให้ใช้ใหญ่ในช่องความถี่ของหน่วยงานนั้น 3. สัญญาณ SIREN ON ของบริษัท ดัง 9 วินาที หยุด 3 วินาที สลับกัน 7 ครั้ง (โดยเมื่อเข้าสู่ภาวะฉุกเฉินระดับ 2 จะมีการทดสอบสัญญาณ SIREN ON โดยอัตโนมัติ หรือ พิจารณาจาก ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน)
- [3] สัญญาณ SIREN OFF ดัง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง (โดยจะมีการทดสอบสัญญาณ SIREN OFF เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ)

3.4.2 ช่องทางการสื่อสาร

ช่องทางการสื่อสาร	หน่วยงานที่ดำเนินการแจ้ง	ผู้รับแจ้ง
ระบบ SMS	- หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน	หน่วยงานราชการ, ชุมชน, นักข่าว, บริษัท NON IRPC, บริษัท ปตท.กลุ่ม EMAG
ระบบโทรศัพท์	- หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ส่วนจัดการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ - หน่วยงานบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการไออาร์พีซี	- บริษัท ปตท., กลุ่ม EMAG - หน่วยงานราชการ, นักข่าว - ชุมชนรอบเขตประกอบการ - บริษัท NON IRPC
รถกระจายเสียง	- ส่วนจัดการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์	- ชุมชนรอบเขตประกอบการ
ระบบเสียงตามสาย	- หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ไว้ใช้ข้อมูลเบื้องต้น) - ส่วนจัดการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ (ใช้ข้อมูลความผิดปกติเป็นระยะๆ)	- ชุมชนรอบเขตประกอบการ

3.5 แผนการอพยพกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

การปฏิบัติงานอยู่อยู่ในเขตพื้นที่ปฏิบัติการของโรงงานที่ไม่มีเหตุฉุกเฉินปฏิบัติดังนี้

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 1 ผู้ที่อยู่ในพื้นที่ซึ่งไม่เกี่ยวข้องกับการระงับเหตุ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเหตุให้หยุดงานทันที และอพยพไปยังจุดรวมพลที่ปลอดภัยของพื้นที่ที่เกิดเหตุ พร้อมทั้งรายงานตัวต่อ หัวหน้าทีมผู้ตรวจประเมินจำนวนพนักงาน เพื่อเช็คจำนวนพนักงานในพื้นที่ว่าครบหรือไม่ พร้อมทั้งรายงานข้อมูลให้ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รับทราบ หากพบว่ามีพนักงานสูญหาย จะประสานกับ หัวหน้าทีมดับเพลิง (FC) เพื่อส่งทีมเข้าค้นหาผู้สูญหายต่อไป กรณีที่เป็นพนักงานผู้รับเหมา ให้รายงานตัวกับ จป. ผู้รับเหมาของ บริษัท เพื่อรวบรวมข้อมูล และรายงานให้หัวหน้าทีมผู้ตรวจประเมินจำนวนพนักงาน รับทราบ และ รายงานข้อมูลให้ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รับทราบ หากพบว่ามีพนักงานผู้รับเหมาสูญหาย จะประสานกับ หัวหน้าทีมดับเพลิง (FC) เพื่อส่งทีมเข้าค้นหาผู้สูญหายต่อไป

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 2 หากเกิดเหตุการณ์รุนแรงจนถึงระดับ 2 จะมีการอพยพพนักงานของพื้นที่ที่เกิดเหตุ,

พนักงานพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ และพนักงานผู้รับเหมา ไปรวมพลที่จุดรวมพลที่ปลอดภัยของเขตประกอบการฯ ไอ

อาร์พีซี จะระบุใน เอกสาร SF9900-3602 มีทั้งหมด 8 จุด ดังนี้

- จุดรวมพลบริเวณโรงอาหารติดอาคาร Admin
- จุดรวมพลบริเวณ POWER PLANT
- จุดรวมพลบริเวณจุด 15 C
- จุดรวมพลบริเวณจุด 13 A
- จุดรวมพลบริเวณจุด T1
- จุดรวมพลบริเวณข้างตึก OC3
- จุดรวมพลบริเวณโรงเรียน IRPCT
- จุดรวมพลบริเวณข้าง SUB ไฟฟ้า IP

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 3, 4 หากเกิดเหตุการณ์รุนแรงจนถึงระดับ 3 หรือ 4 จะมีการอพยพพนักงานของพื้นที่ที่เกิด

เหตุ, พนักงานพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ และพนักงานผู้รับเหมา ไปรวมพลที่จุดรวมพลที่ปลอดภัยภายนอกเขตประกอบการฯ

ไออาร์พีซี ซึ่งได้กำหนดไว้ 2 จุด ดังนี้

- ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชน ไออาร์พีซี
- บ้านพักพนักงานไออาร์พีซี บริเวณ แยกบ้านแดง

การอพยพชุมชน

เพื่อให้การปฏิบัติงานในภาวะฉุกเฉินเป็นไปด้วยความเรียบร้อย ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) จะมีการแจ้งเหตุไปยัง

ชุมชนที่ได้รับผลกระทบผ่านระบบ SMS และแจ้งข้อมูลให้กับส่วนวิสาหกิจารเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ เพื่อประสานกับ

ผู้นำชุมชนในพื้นที่ที่เกิดเหตุและในพื้นที่ใกล้เคียงหลังจากที่ได้รับแจ้งเหตุแล้ว ประธานชุมชนจะมีการเรียกประชุม

คณะกรรมการชุมชน ตามแผนชุมชน ของแต่ละชุมชนที่ได้จัดทำไว้ เพื่อเตรียมพร้อมหากได้รับการประสานหรือสั่งการ

จาก ผู้อำนวยการท้องถิ่น, อำเภอ หรือ จังหวัด ไม่มีการอพยพชุมชน ไปยังจุดอพยพที่ปลอดภัย

4 บทที่ 4 มาตรการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

4.1 การสอบสวนอุบัติการณ์ และการประเมินความสูญเสีย

เมื่อเหตุฉุกเฉินเข้าสู่วาระปกติ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน จะต้องจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น ไม่ไปรบกวนการ

สอบสวนอุบัติการณ์ IdMS : Incident Management System ในระบบ ภายใน 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นจะต้องมีการ

จัดตั้งทีมวิเคราะห์ เหตุฉุกเฉินโดยวิธีการทำงานให้เป็นไปตามเอกสาร S9900-1020 : การรายงานอุบัติการณ์

4.2 การฟื้นฟูสภาพ ร่างกาย / จิตใจพนักงาน ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลสุขภาพทางกาย และจิตใจของพนักงานที่ต้อง

เข้าระบบชุด รวมทั้งครอบครัวของพนักงานที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิบัติหน้าที่ ที่ได้รับ ผลกระทบ โดยมียาและเย็บติด

การฟื้นฟูดังนี้

- ตรวจสอบรายชื่อพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉิน โดยแยกเป็น ผู้ที่เสียชีวิตผู้ที่ได้รับบาดเจ็บสาหัส ผู้ที่ได้รับบาดเจ็บเล็กน้อย และผู้ที่ได้รับบาดเจ็บแต่อาจจะได้รับผลกระทบด้านจิตใจ
- ให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในเหตุการณ์ฉุกเฉิน และที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินได้รับการดูแลสุขภาพ ตรวจสุขภาพร่างกาย และ จิตใจ จากแพทย์อย่างใกล้ชิด
 - ผู้บริหารหน่วยงานที่เกิดเหตุร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่ที่จัดการส่งพนักงานในสังกัดที่เข้าร่วมระบบเหตุ ฉุกเฉินและหรือได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ที่โรงพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผล กระดาษด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล
 - ผู้บริหารหน่วยงานระบบเหตุฉุกเฉินร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่ที่จัดการส่งพนักงานในสังกัดที่เข้าร่วมระบบเหตุฉุกเฉินมาที่โรงพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผล กระดาษด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล

3.6 การแถลงข่าว

การสื่อสารกับสาธารณะในภาวะฉุกเฉินหรือภาวะวิกฤตควรมียศหลักในการเตรียมแถลงข่าว ดังนี้

- Concern : แสดงให้เห็นว่าบริษัทห่วงใยและให้ความสำคัญกับผลกระทบที่เกิดขึ้นกับผู้เกี่ยวข้อง
- Clarity : รางข้อความที่จะแถลงข่าวให้กระชับและชัดเจน
- Co-ordination : ประสานงานเพื่อชี้แจงให้เป็นที่เข้าใจโดยทั่วกันว่าใครที่จะเป็นผู้ให้ข่าว
- Co-operation : ให้ความร่วมมือโดยสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับนักข่าวและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ
- Consistency : ตรวจสอบข้อมูลที่จะแถลงข่าวให้มีความถูกต้องชัดเจนและไม่ให้มีข้อมูลที่ขัดแย้งกันเองและให้ตรวจสอบยืนยันข้อเท็จจริงจากแหล่งข้อมูลที่ถูกต้องโดยไม่เปลี่ยนแปลง
- Consultation : หากมีผู้รับชมหรือผู้มีส่วนได้เสียคนอื่น ๆ ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับข่าวที่จะแถลงด้วยให้ปรึกษากับผู้เกี่ยวข้องก่อนการทว่าข้อความแถลงข่าว
- Control : ควบคุมการให้ข้อมูลโดยไม่ให้ข่าวออกจากศูนย์รวมที่เดียว

ผู้มีส่วนใช้ในการแถลงข่าว

เหตุฉุกเฉินระดับ 1	เหตุฉุกเฉินระดับ 2	เหตุฉุกเฉินระดับ 3	เหตุฉุกเฉินระดับ 4
(กรณีจำเป็นที่ต้องแถลงข่าว) ผู้อำนวยการในการแถลงข่าว ปฏิบัติตามระดับ 3 และ 4	กรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือ ผู้ที่ได้รับมอบหมาย	กรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือ ผู้ที่ได้รับมอบหมาย	กรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือ ผู้ที่ได้รับมอบหมาย

* กรณีจัดมีการแถลงข่าว ส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ และ ส่วนบริหารชื่อเสียงองค์กรและการสัมพันธ์

ต้องจัดเตรียมร่างข่าวแถลงข่าว พร้อมแนวทาง คำถาม-คำตอบ และการบริหารสถานการณ์ที่มีประเด็นในแง่ผู้บริหารที่

เป็นผู้แถลงข่าว ตลอดจนร่างเอกสารประกอบต่างๆ สำหรับแจกสื่อมวลชนทั้งก่อน และ สำหรับการแถลงข่าวอย่างเป็นทางการ

หมายเหตุ ห้องแถลงข่าวจะใช้ห้อง AUDITORIUM ชั้น 2 อาคาร 10 ปี หรือ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชน ไออาร์พีซี

หรือ สถานที่อื่นๆ ตามความเหมาะสม

* กรณีเกิดเหตุในพื้นที่ บริษัท NON IRPC ที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ระยอง หากกรณีต้องจัดมีการ

แถลงข่าวจะเป็นผู้บริหารที่มีอำนาจแถลงข่าว ของ บริษัท NON IRPC ที่เกิดเหตุ โดยมี ผู้บริหารหรือบริษัทไออาร์พีซี

(กรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือ ผู้ที่ได้รับมอบหมาย) ร่วมในการแถลงข่าว

- ผู้บริหารหน่วยงานอื่นๆ ร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่ที่จัดการส่งพนักงานในสังกัดที่เข้าร่วมระบบเหตุฉุกเฉินมาที่โรงพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผลกระทบด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล
- ผู้บริหารหน่วยงานใกล้เคียง ร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่ที่จัดการส่งพนักงานในสังกัดที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ที่ที่โรงพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผลกระทบด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล
- หน่วยงานบริการสุขภาพ โรงพยาบาลเพื่อจัดแพทย์เพื่อดูแลหรือตรวจประเมินด้านสุขภาพพนักงาน ผู้ร่วมระบบเหตุฉุกเฉิน และหรือบุคคลที่อาจได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์
- กรณีที่มีพนักงานได้รับบาดเจ็บ ติดตามดูแลความก้าวหน้าในการบำบัดรักษา หรือการเยียวยาอาการเจ็บของ พนักงานเป็นระยะๆ จนพนักงานหายและสามารถกลับมทำงานได้ตามปกติ
- จัดหา หรือมอบหมายยานพาหนะที่เหมาะสมของพนักงานที่เจ็บป่วยหรือฟื้นฟูจากการบาดเจ็บ
- กรณีที่มีพนักงานเสียชีวิต ประธานมูลนิธิ ซึ่งแสดงความเข้าใจ แสดงความรับผิดชอบโดยเป็นไปตามหลักของกฎหมาย และตามนโยบายของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

4.3 การฟื้นฟูสภาพจิตใจประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลสุขภาพทางกาย จิตใจ และ ทรัพย์สิน ของ

ประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- จัดหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ให้บริการประชาชนที่ได้รับผลกระทบ
- จัดหน่วยสาธารณสุขไปยังหน่วยงาน และชุมชนต่างๆ เพื่อให้เกิดความสบายใจ และคลายความวิตกกังวล
- กรณีที่มีประชาชนได้รับบาดเจ็บ ติดตามดูแลความก้าวหน้าในการบำบัดรักษา หรือการเยียวยาอาการผู้ได้รับบาดเจ็บเป็นระยะๆ ตามความเหมาะสม จนหายและสามารถกลับมใช้ชีวิตได้ตามปกติ
- กรณีที่มีประชาชนเสียชีวิต หรือ ทรัพย์สินได้รับความเสียหาย ประธานมูลนิธิ ซึ่งแสดงความเข้าใจแสดงความ เสียใจ และรับผิดชอบอย่างจริงจังให้เหมาะสมกับความ เสียหายทั้งทางด้านร่างกาย จิตใจ และทรัพย์สินโดยเป็นไปตามหลักของกฎหมาย และตามนโยบายของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

4.4 การฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลและ ฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อม ที่อาจได้รับ หรือ ได้รับผลกระทบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ตรวจสอบสภาพแวดล้อมที่เสียหายและสภาพแวดล้อมที่อาจส่งผลกระทบต่อสาธารณสุขบริเวณพื้นที่ที่เกิดเหตุและพื้นที่ใกล้เคียงเพื่อประเมินสถานการณ์และมอบหมายให้ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบดำเนินการแก้ไขในทันทีที่มีการยกเลิก ภาวะฉุกเฉิน
- จัดศูนย์รับแจ้งร้องเรียนจากบุคคลภายนอกที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยศูนย์จะต้องดำเนินการดังนี้ รับแจ้งร้องเรียนจากบุคคลภายนอก กรณีที่เกิดความเสียหายและสภาพแวดล้อม ต่างๆ เช่น เขม่าจากควันไฟ ฝนของแข็ง ขึ้นมา กลิ่นของสารเคมี เป็นต้น
- ทำความสะอาดคราบสารเคมี หรือคราบน้ำมันบนเสื้อผ้าที่เกิดจากการมีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- สกัดหรือเก็บขยะแข็ง (SOLID WASTE) และ ของเสียเหลว (LIQUID WASTE) ที่ยังมาปนเปื้อนดิน หลังจากตรวจสอบผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมจะต้องเก็บรวบรวม และดำเนินการตาม S10522000-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT
- สกัดน้ำเสีย (ของแข็ง) มี 2 ประเภท
 - ของเสียที่ขจัดได้ จะดำเนินการขายออกไป
 - วัสดุที่ไม่ได้ จะนำไปจัดการตามมาตรฐาน S10522000-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT ต่อไป
- น้ำที่เกิดจากเหตุฉุกเฉิน เช่น น้ำเสีย , น้ำจากการดับเพลิงอื่นๆ จะผ่านการตรวจสอบมาตรฐานคุณภาพของน้ำจากระบบบำบัดแล้วก่อนว่าเกินค่ามาตรฐานที่กฎหมายกำหนดหรือไม่ และส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดส่วนกลาง พร้อมทั้งเตรียมจัดทำรายงานต่อผู้บริหารและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องหากมีการร้องขอ

4.5 การฟื้นฟูสภาพโรงงานและเครื่องจักร ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลและ ฟื้นฟูสภาพโรงงานและเครื่องจักร ที่ได้รับผลกระทบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ตรวจสอบพื้นที่ที่เกิดเหตุและพื้นที่ที่ได้รับความเสียหาย เพื่อประเมินความเสียหายของอุปกรณ์เครื่องจักรจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีที่ใช้ตรวจสอบต้องมีการประเมินความเสี่ยงพื้นที่ที่เกิดเหตุว่ามีความปลอดภัยเพียงพอ)
- ประสานบริษัทประกันภัยเพื่อเข้าร่วมตรวจสอบสถานที่เกิดเหตุ และประเมินความเสียหาย
- จัดทำรายการของอุปกรณ์เครื่องจักรที่ต้องสั่งซื้อใหม่ อุปกรณ์เครื่องจักรที่สามารถซ่อมแซมได้ และแผนการที่จะให้โรงงานกลับมาเดินเครื่องโดยเร็วที่สุด (จากผู้บริหารที่มีอำนาจอนุมัติ) ภายใต้ข้อกำหนดตามกฎหมาย

4.6 การฟื้นฟูภาพลักษณ์องค์กร

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลและ ฟื้นฟูภาพลักษณ์องค์กร ให้เกิดความเชื่อมั่นกลับมากโดยเร็วที่สุด โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ผู้บริหารระดับสูง ลงพื้นที่ชี้แจงชุมชนและหน่วยงานทั้งภาครัฐและเอกชน ที่เกี่ยวข้องซึ่งให้เกิดความมั่นใจ และ เชื่อมโยงบริษัท
- จัดตั้งศูนย์ประชาสัมพันธ์เฉพาะกิจในองค์กร เช่น ทวิตเตอร์ Intranet ของบริษัท หรืออื่นๆ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้องให้พนักงานรับทราบ
- ชี้แจงข้อมูลให้กับ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เช่น ลูกค้า , บริษัท NON IRPC GROUP ที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการ ไออาร์พีซี บริษัท ปตท. เป็นต้น ทราบถึงเหตุการณ์ของบริษั และผลกระทบที่จะเกิดลูกค้ารวมทั้งสื่อที่บริษัทจะดำเนินการต่อไปเพื่อลดผลกระทบของลูกค้าให้น้อยที่สุด

5 บทที่ 5 ภาวะผนวก

5.1 เอกสารอ้างอิง (Document / Reference)

- [1] พระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย พ.ศ. 2550
- [2] แผนป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง
- [3] IRPC-BCM-BCM-001 แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต สำนักงานกรุงเทพ
- [4] แผนบริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต "กลุ่ม ปตท."
- [5] SF9900-1604 HAZMAT ACTION PLAN
- [6] S9900-1020 : การรายงานอุบัติการณ์
- [7] SF 9900-3602 ตำแหน่งจุดรวมพลของ IRPC
- [8] SFS310-1006 PRE EMERGENCY PLAN
- [9] S10522000-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT
- [10] 6100F-018 YEAR PLANNER ในการซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี
- [11] 6100F-037 POSTPONE REPORT

หมายเหตุ :

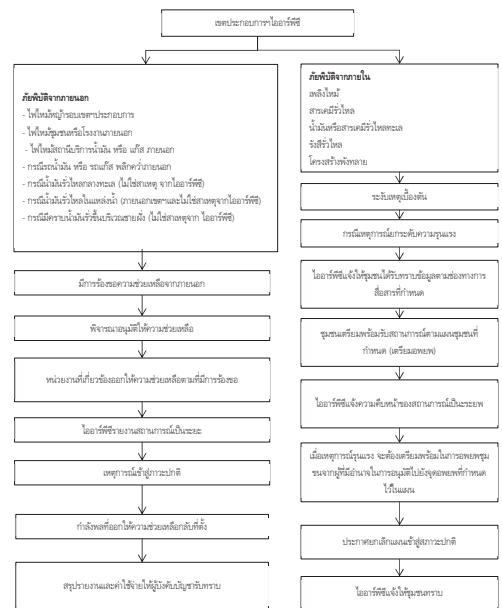
ขั้นตอนการปฏิบัติงานในภาวะฉุกเฉิน ประจําพื้นที่จะใช้ เอกสาร WI แผนฉุกเฉิน ประจําพื้นที่ กรณีเพลิงไหม้ ของแต่ละพื้นที่ที่กำหนด

5.2 การเก็บบันทึก (Record)

- เก็บเอกสารการสอบสวนเหตุการณ์ในกระบวนการข้อมูล ที่ โปรแกรม IdMS : Incident Management System
- เก็บ MINUTE OF MEETING ในการประชุมก่อนซ่อมแผนฉุกเฉิน-หลังซ่อมแผนฉุกเฉิน ใน ระบบฐานข้อมูล EOC ระยะเวลาในการเก็บเอกสาร 2 ปี

5.3 แผนผังการปฏิบัติ (Flow Chart)

5.3.1 แผนผังแสดงภาพรวมการช่วยเหลือกรณีเกิดภัยพิบัติจากภายในและภายนอก



ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข
		ปรับปรุงแผนฉุกเฉินและภาวะวิกฤต ของแต่ละบริษัท โดยไม่สามารถเชื่อมโยงและสอดคล้องกับแผน ฉุกเฉินและภาวะวิกฤตฉบับนี้ 1.7 เพิ่มตารางเปรียบเทียบระดับความรุนแรงกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 1.8 แบ่งโครงสร้างองค์กรแผนฉุกเฉินเชลยประกอบกรรรา ไออาร์พีซี ให้อัตราส่วนระหว่าง ระยอง และ กรุงเทพ 1.9 เพิ่มฟังก์ชันการประสานงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระหว่างเชลยประกอบกรรรา ไออาร์พีซี และจังหวัดระยอง 3.1 เพิ่มระดับของเหตุฉุกเฉิน จาก 3 ระดับ เป็น 4 ระดับ 3.4 เพิ่มเดิมการติดต่อสื่อสารทั้งหมด ให้อัตราส่วน 3.6 เพิ่มรายละเอียดการแถลงข่าว และ ผู้มีอำนาจในการแถลงข่าว บทที่ 4 เพิ่มเดิมรายละเอียด มาตรการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน ได้แก่ 4.2 การฟื้นฟูสภาพ ร่างกาย / จิตใจพนักงาน ที่ได้รับผลกระทบ 4.3 การฟื้นฟูสภาพจิตใจประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ 4.4 การฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับผลกระทบ 4.5 การฟื้นฟูสภาพโรงงานและเครื่องจักร ที่ได้รับผลกระทบ 4.6 การฟื้นฟูสภาพสถานะองค์กร 5.3 เพิ่มเดิมรายละเอียดแผนผังการปฏิบัติ ได้แก่ 5.3.1 แผนผังแสดงภาพรวมการช่วยเหลือกรณีเกิดภัยพิบัติจากภายในและภายนอก 5.3.3 แผนผังกรณีแจ้งเหตุฉุกเฉิน 5.3.4 แผนผังการปฏิบัติหน้าที่ฉุกเฉินกรณีเมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินโรงงาน 7
7	1-12-2023	1. ปรับปรุงรายชื่อของหน่วยงานให้ Up date 2. ปรับปรุงโครงสร้างของแผนฉุกเฉิน ตามระบบ ICS 3. เพิ่ม ข้อ 1.12 เรื่องเกณฑ์ชี้วัดการปฏิบัติเพิ่ม 4. เพิ่ม รายละเอียด 2.1.5 เรื่องมาตรฐานอุปกรณ์สื่อสารในศูนย์อำนวยความสะดวกภาวะฉุกเฉิน โดยรายละเอียด จำนวน ของอุปกรณ์

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข
		5. เพิ่มเดิม (กรณีพนักงานที่เข้าระบบเหตุ) แผนการจัดการฉุกเฉิน (ระยอง) ประสานกับพนักงานและโรงพยาบาล ในการตรวจสอบภาพกรณีพนักงานเข้าระบบเหตุฉุกเฉิน หลังจากได้รับข้อมูลรายงานจากแผนกความปลอดภัย 6. ขยายรายละเอียดหน้า 42 เรื่อง ผู้สังเกตการณ์ (OC) กรณีเกิดเหตุบริเวณพื้นที่ส่วนกลาง เช่น แนวท่อ , อุโมงค์

5.5 ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

เป็นการวัดประสิทธิภาพของกระบวนการ เพื่อใช้สามารถนำข้อมูลที่ได้ไปใช้ประกอบในการพิจารณาเพื่อให้เกิดในการปรับปรุงพัฒนากระบวนการอย่างต่อเนื่อง

PI	ความหมาย	การรายงาน
ปัญหาที่พบจากการเชื่อมเหตุฉุกเฉิน กรณี เติ่งไหม้	ประเด็นปัญหาที่พบจากการเชื่อม ที่ไม่ได้รับการแก้ไข หรือ พบประเด็นปัญหาซ้ำๆ บ่อยครั้ง	เดือนละ 1 ครั้ง
ปัญหาที่พบจากการเกิดเหตุจริง	ประเด็นปัญหาที่พบจากการเกิดเหตุจริง ที่ไม่สามารถปฏิบัติได้ตามแผน	ทุกครั้งที่เกิดเหตุ

5.6 ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
ปัญหาที่พบจากการเชื่อมเหตุฉุกเฉิน กรณี เติ่งไหม้	ปัญหาที่พบจากการเชื่อมแผนฉุกเฉิน กรณีเติ่งไหม้ไม่ได้ รับการแก้ไข หรือ พบปัญหาซ้ำๆ ในพื้นที่เดิมๆ หรือ พื้นที่อื่นๆ	ติดตามการแก้ไข จากปัญหาที่พบจากการเชื่อมและนำเสนอรายงานในสัปดาห์ประชุม MANSAPCOM ทุกเดือน
ปัญหาที่พบจากการเกิดเหตุจริง	กรณีเกิดเหตุจริง ไม่สามารถปฏิบัติได้ตามแผนที่ตั้งค่าไว้	กรณีเกิดเหตุจริง ให้ความสำคัญเร่งด่วน ปฏิบัติได้ตามแผนหรือไม่ หากพบ ประเด็นข้อบกพร่องจากแผน ให้อำนาจในการ Review พื้นที่

เอกสารแนบที่ 32

เอกสารจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)

หลักการและเหตุผล

เพื่อให้เกิดการอนุรักษ์การไต่ขึ้น ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2549 และ ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง การจัดทำโครงการอนุรักษ์การไต่ขึ้น พ.ศ. 2553 และรองรับการตอบรายงาน EIA คณะอนุกรรมการอาชีวอนามัย จึง ได้จัดทำโครงการอนุรักษ์การไต่ขึ้นปี 2568 ขึ้น (ต่อเนื่องจากปี 2549 –2568) เพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดกฎหมาย และเป็นการเฝ้าระวังการไต่ขึ้นของพนักงาน

วัตถุประสงค์

- 1 เพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมาย
- 2 เพื่อควบคุมและป้องกันการสัมผัสเสี่ยงดังของพนักงาน
- 3 ป้องกันการสูญเสียการไต่ขึ้นที่จะเกิดขึ้นกับพนักงานในอนาคต
- 4 เพื่อสร้างจิตสำนึกในการอนุรักษ์การไต่ขึ้นแก่พนักงาน

เป้าหมาย

1. มีการอบรมเรื่องอันตรายจากเสียง ให้แก่พนักงานที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 8 ชั่วโมง ตั้งแต่ 85 เดซิเบลเอ ขึ้นไป โดยมีพนักงานเข้ารับการอบรม 100 % ของพนักงานกลุ่มเป้าหมาย
2. มีการตรวจสมรรถภาพการไต่ขึ้นของพนักงานกลุ่มเป้าหมาย 100 %
3. มีการประเมินการสัมผัสเสี่ยงของพนักงาน ในพื้นที่ทำงานหน่วยงานกลุ่มเป้าหมายครบทุกพื้นที่

กลุ่มเป้าหมาย

กลุ่มเป้าหมายพื้นที่ตามข้อกำหนด EIA จำนวน 44 หน่วยงาน ดังนี้

PLBG, PLHD, PLP1, PLP2, PLPC, SAAE, SAPE, SAAB, SASN, READ, READ (DHT), RENA, REDV, RESR, OLCO, OLHU, OLPA, LBOD, LBOT, TLDR, TLDA, TLDP, RCHR, RCHS, RCUT, RCPP, RCPR, TLLB, TLOC, TLOR, PWPP, PWWT, PWUT, HMU, MCDP, MPOL, MPP1, MPP2, MPS1, MPS2, MRPW, MRRE, MRRC, MRTF

ขั้นตอนดำเนินการ

1. จัดทำแผนงาน และตรวจประเมินการสัมผัสเสี่ยงของพนักงานในสถานที่ทำงาน
2. จัดทำแผนงาน และตรวจสมรรถภาพการไต่ขึ้น
3. วิเคราะห์ผลตรวจสมรรถภาพการไต่ขึ้น
4. ประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (HRA) การสัมผัสเสี่ยงดัง
5. กำหนดมาตรการควบคุมความเสี่ยง
6. ระยะเวลาในการดำเนินการ

รายละเอียดการดำเนินการ

1. จัดทำแผนงาน และตรวจประเมินการสัมผัสเสียงของพนักงานในสถานที่ทำงาน
เจ้าหน้าที่อาชีวอนามัย และสุขภาพศรัทธาธรรม จัดทำแผนงาน และดำเนินการตรวจประเมินการสัมผัสเสียงดัง 8 ชั่วโมงทำงาน ตามแผนงานประจำปี
2. จัดทำแผนงาน และตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
เจ้าหน้าที่อาชีวอนามัยจัดทำแผนงาน ดำเนินการกำหนดกลุ่มเสียงที่สัมผัสเสียง เพื่อตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และแจ้งรายชื่อต่อหน่วยงานบริการสุขภาพ หน่วยงานที่สัมผัสเสียงดัง จัดให้พนักงานเข้ารับการตรวจสมรรถภาพการได้ยินตามแผนงานประจำปี
3. วิเคราะห์ผลตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
แพทย์ที่ปรึกษาอาชีวเวชศาสตร์ประจำบริษัท และเจ้าหน้าที่อาชีวอนามัย วิเคราะห์ และตรวจสอบผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
4. ประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (HRA) การสัมผัสเสียงดัง
หน่วยงานที่สัมผัสเสียงดัง และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำพื้นที่ ดำเนินการประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (HRA) การสัมผัสเสียงดัง ทุกกลุ่มเสียง เพื่อกำหนดมาตรการป้องกัน
5. กำหนดมาตรการควบคุมความเสี่ยง
ผู้จัดการหน่วยงาน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำพื้นที่ และเจ้าหน้าที่อาชีวอนามัย และสุขภาพศรัทธาธรรม ออกมาตรการควบคุมป้องกัน การสัมผัสเสียงดังของพนักงาน เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติ โดยมาตรการทั่วไปประกอบด้วย
 - 5.1 จัดให้มีห้องควบคุมการผลิต (CCR) ห้องพักผู้ปฏิบัติงานที่ เป็นระบบการผลิตแบบต่อเนื่อง ในระบบต่อการควบคุมการผลิต ผู้ปฏิบัติงานจะควบคุมเครื่องจักรการผลิตอยู่ในห้องควบคุม และ สำหรับผู้ปฏิบัติงานที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ที่จะเข้าไปเป็นบางครั้งเท่านั้น ไม่ได้ปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่เป็นเวลานาน หลังจากปฏิบัติงานในพื้นที่เสร็จจะกลับมาประจำที่ห้องพัก
 - 5.2 จัดให้ผู้ปฏิบัติงานมีการหมุนเวียนพื้นที่ปฏิบัติงาน เพื่อลดเวลาในการสัมผัสเสียงดัง
 - 5.3 มีการตรวจประเมินการสัมผัสเสียงของผู้ปฏิบัติงาน (วัดเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาทำงาน (TWA) เป็นประจำทุกปี
 - 5.4 จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ เชิงป้องกัน (Preventive Maintenance)
 - 5.5 จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียง ที่ครอบหู ปลั๊กอุดหู ให้แก่พนักงานทุกคน
 - 5.6 ติดป้ายเตือนบริเวณที่มีเครื่องจักรเสียงดัง
 - 5.7 จัดให้มีการตรวจสมรรถภาพ การได้ยินของผู้ปฏิบัติงานที่สัมผัสเสียงดังเป็นประจำทุกปี และมีการเก็บผลการตรวจใน Software (e-Health Book) ในระบบ Intranet ของโรงงานที่พนักงานสามารถเข้าไปดูผลการตรวจเปรียบเทียบกับแต่ละปีได้
 - 5.8 จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน ประจำปีอย่างต่อเนื่อง
6. ระยะเวลาในการดำเนินการ
เดือน มกราคม - ธันวาคม 2568

ผลที่คาดว่าจะได้รับ

- 1 สามารถป้องกันการสูญเสียการได้ยินจากการสัมผัสเสียงดังในโรงงาน
- 2 ส่งเสริมให้พนักงานเกิดความตระหนักในการดูแลสุขภาพ การทำงานที่ปลอดภัยและการปรับปรุงสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน
- 3 สามารถลดการสูญเสียการได้ยินของพนักงานที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต