

ภาคผนวกที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1. สำเนาหนังสือเห็นชอบ
เลขที่ วว0804/8117 ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536
เลขที่ วว0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2538
2. เอกสารการเปลี่ยนชื่อบริษัท
3. สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ
ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564
4. ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพด้านหิน
5. มาตรการควบคุมมลภาวะทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่อง CFBC Boiler และ PC Boiler
6. รายงานประเมินผลการเปลี่ยนแปลงของค่า Max GLC
7. สมุดประวัติอุปกรณ์ (Log Book) บันทึกการรายละเอียดการติดตั้ง และสภาพอุปกรณ์ซ่อมแซม
ในการตรวจสอบบำรุงรักษา
8. เอกสารควบคุมเรือที่ขนส่งถ่านหินหรือวัตถุดิบที่เข้ามาเทียบท่า ไม่ให้ถ่ายเทของเสียลงสู่ทะเล
9. เอกสารสถิติการนำ Condensate กลับมาบำบัดและใช้หมุนเวียน
10. หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
11. เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ และกิจกรรมสนับสนุนชุมชน
12. เอกสารสรุปการจ้างแรงงานคนในท้องถิ่น ประจำปี 2564
13. เอกสารสรุปผลการจัดทำ Noise Contour โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
14. การตรวจสอบสภาพ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง
15. เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
16. แผนการอบรมพนักงาน ประจำปี 2564
17. แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC
18. แผนและผลการตรวจสอบสุภาพประจำปี 2564
19. เอกสารวิธีการปฏิบัติงานเรื่องความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง (กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินไฟไหม้
และการลดผลกระทบการระเบิดจากการเผาไหม้)
20. เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อน้ำ
21. แผนการตรวจสอบ Safety Valve
22. เอกสารการอบรมพนักงานที่ปฏิบัติงานระบบผลิตไอน้ำ
23. แผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)
24. สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564
25. ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs)
26. ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (AQMs)
27. ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง

เอกสารแนบที่ 1

สำเนาหนังสือเห็นชอบ

เลขที่ วว0804/8117 ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536

เลขที่ วว0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2538



ที่ ว 0804/ ๕11๙

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

/ ตุลาคม 2536

เรื่อง ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

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

ตามที่บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ได้ดำเนินการเสนอรายงาน
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตั้งอยู่ในศูนย์อุตสาหกรรมระยอง
ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2 และคณะ
กรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม
พิจารณาแล้วมีมติไม่เห็นชอบในการประชุมครั้งที่ 8/2536 เมื่อวันศุกร์ที่ 13 สิงหาคม 2536 ซึ่งบริษัทฯ
ได้เสนอรายงานชี้แจงเพิ่มเติมตามมติของคณะกรรมการฯ ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 3

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาเสนอความเห็นเกี่ยวกับ
รายงานชี้แจงเพิ่มเติมของโครงการฯ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์

- 2 -

ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ในการประชุมครั้งที่ 10/2536 เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 16 กันยายน 2536 ซึ่งคณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบในรายงานฯ ดังกล่าว โดยกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 4 ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งให้บริษัทฯ ทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายสันตติ สมชีวะตา)

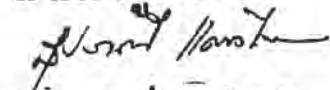
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 2792792

โทรสาร. 2785469

ธำเนาถกต๋อง



(นางสุปราณี แดงไทย)

เจ้าหน้าที่บริหารงานธุรการ 6

เอกสารแนบที่ 2
เอกสารการเปลี่ยนชื่อบริษัท



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ สวส. ๒๒๔ / 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 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) ยินยอมผูกพันและพร้อมจะปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการดังกล่าว นับตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2549 เป็นต้นไป

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาทราบ



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

ขอแสดงความนับถือ



ดร.อรพินท์ เกตุรัตนกุล
รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม

ที่ ทส.1009/ 10034



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

27 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง การเปลี่ยนชื่อบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

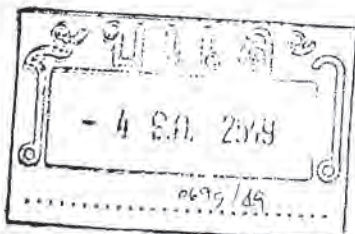
เรียน รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

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

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมว่า บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2549 ดังรายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รับทราบการแจ้งเปลี่ยนชื่อ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เป็น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เคยได้รับการแจ้งมติเห็นชอบจากสำนักงานฯ อย่างเคร่งครัด และหากมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงใดๆ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงให้สำนักงานฯ เพื่อนำเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ



ขอแสดงความนับถือ



(นายชนนพร ทองธรรมชาติ)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร 0-2265-6620

โทรสาร 0-2265-6616

ที่ กก 0310/ (ส.6) 239



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ 6 เขตราชเทวี
กรุงเทพฯ 10400

9 ส.ค. 2550

เรื่อง แจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อเขตประกอบการอุตสาหกรรม

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง หนังสือบริษัทฯ ลงวันที่ 1 พฤศจิกายน 2549

ตามที่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) แจ้งขอเปลี่ยนแปลงชื่อเขตประกอบการอุตสาหกรรมในท้องที่ตำบลเชิงเนิน ตำบลตะพง และตำบลบ้านแลง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง จากชื่อเดิม "เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)" เป็น "เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)" โดยได้ขอจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทฯ เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2549 ตามหนังสือรับรองของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ พร้อมขอย้ายสำนักงานสาขาที่กรุงเทพมหานคร จากเดิมเป็นอาคารเลขที่ 123 อาคารชั้นทาวเวอร์ส อาคารเลขที่ 17, 31 อาคารที่ 1 ชั้น 12, 14, 21, 23 จอยเคยพ่วง ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมรับทราบ และบันทึกการเปลี่ยนแปลงในฐานข้อมูลของ
กรมโรงงานอุตสาหกรรมแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายสุกิจ ชีววัฒนเจริญชัย)

ผู้อำนวยการเขตประกอบการโรงงาน

ทำหน้าที่ผู้อำนวยการสำนักโรงงานอุตสาหกรรมรายสาขา
ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

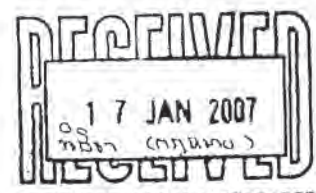
สำนักโรงงานอุตสาหกรรมรายสาขา 1

ส่วนที่ 6

โทร. 0 2202 3990

โทรสาร 0 2202 4124

www.diw.go.th



เอกสารแนบที่ 3

สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมฯ ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2564

ที่ IRPC-QIEM097/2564

20 กรกฎาคม 2564

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน มกราคม – มิถุนายน 2564

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

อ้างถึง 1. หนังสือเลขที่ วว.0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ.2538
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน มกราคม – มิถุนายน 2564 จำนวน 3 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 3 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตามหนังสือเลขที่ วว.0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2538 ซึ่งกำหนดให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (อ้างถึง 1) และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน มกราคม – มิถุนายน 2564 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอนำส่งรายงานฯมายังท่านเพื่อโปรดพิจารณาและรวบรวมรายงานฯส่งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัย,สิ่งแวดล้อม

และบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

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

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



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ IRPC-QIEM096/2564

20 กรกฎาคม 2564



เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน มกราคม – มิถุนายน 2564

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง 1. หนังสือเลขที่ วว.0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ.2538
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน มกราคม – มิถุนายน 2564 จำนวน 1 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 1 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตามหนังสือเลขที่ วว.0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2538 ซึ่งกำหนดให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงการฯ (อ้างถึง 1) และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน มกราคม – มิถุนายน 2564 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอส่งรายงานฯ มายังท่านเพื่อโปรดพิจารณา

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ, ความปลอดภัย, อาชีวอนามัย, สิ่งแวดล้อม

และบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

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

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

ที่ IRPC-QIEM098/2564



20 กรกฎาคม 2564

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน มกราคม – มิถุนายน 2564

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 8 ชลบุรี

อ้างถึง 1. หนังสือเลขที่ วว.0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ.2538
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน มกราคม – มิถุนายน 2564 จำนวน 3 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 3 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตามหนังสือเลขที่ วว.0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2538 ซึ่งกำหนดให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงการฯ (อ้างถึง 1) และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน มกราคม – มิถุนายน 2564 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอส่งรายงานฯมายังท่านเพื่อโปรดพิจารณา

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีพอนามัย,สิ่งแวดล้อม
และบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

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

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

เอกสารแนบที่ 4
ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน

Certificate N°: [REDACTED]

Page N°: 1/ 1



CERTIFICATE OF SAMPLING AND ANALYSIS

Vessel : M/V "JIA MAO SHAN"
Vessel commenced loading: at 21.20 hrs on 24th of July 2021
Vessel completed loading: at 18.30 hrs on 30th of July 2021
Description of Goods (as declared) : **Russian Steam Coal in bulk**
Quantity (as per SGS Draft survey) : **54,600 MT**
Port of Loading : Vostochny port PPK-3, Russia
Port of Discharge (as declared) : IRPC Port, Rayong, Thailand
B/Ls date : July 30, 2021
Our reference No. : [REDACTED]

THIS IS TO REPORT that in accordance with instructions received from our Principal, to perform sampling and analysis of the above mentioned shipment, we hereby report the following:

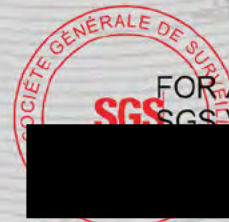
MECHANICAL SAMPLING - SGS, operated as per ISO 13909 Part 2. Samples collected throughout the entire loading of the vessel. Mechanical Sampling System (MSS) was checked by SGS prior to loading and confirmed that the MSS was designed and operated in accordance with ISO 13909 Part 2. Performance Monitoring of the MSS, and collection of extraction ratios, confirmed that the MSS continues to perform as designed. Bias Test data was made available to SGS.

ANALYSIS: Reported results are based on a calculated weighted average of sub-lots analysis results using weights and qualities on the same moisture basis, and composite analysis results where applicable. Analysis performed in accordance with ISO Standards at the SGS laboratory in Vostochny Port, Russia:

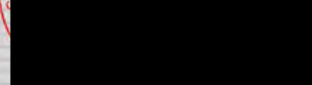
Total Moisture	(ARB)	6.8	PCT
Inherent Moisture	(ADB)	4.3	PCT
Volatile Matter	(ADB)	37.2	PCT
Ash content	(ADB)	10.8	PCT
Total Sulphur	(ADB)	0.38	PCT
Fixed Carbon	(ADB)	47.7	PCT
Gross Calorific Value	(ADB)	6988	kcal/kg
Gross Calorific Value	(ARB)	6805	kcal/kg
HGI		56	
AFT (IDT)	(reducing atmosphere)	1405	Deg C
Size	0-50 mm	98.1	PCT
Chlorine	(DB)	0.0062	PCT

This document is a witness of survey services rendering.

Issued at loading port by Independent Surveyor
VOSTOCHNY, RUSSIA
August 02, 2021



FOR AND ON BEHALF OF
SGS VOSTOK LIMITED



SGS Vostok Limited

30, Nakhimovskaya Street, 692901, Nakhodka
Russian Federation
t: +7 4236 62 18 14
f: +7 4236 62 11 97
e: sgs_nakhodka@sgs.com
www.ru.sgs.com

This document is issued by the Company subject to its General Conditions of Service (www.sgs.com/en/Terms-and-Conditions.aspx). Attention is drawn to the limitations of liability, indemnification and jurisdictional issues established therein.
This document is to be treated as an original within the meaning of UCP 600. Any holder of this document is advised that information contained hereon reflects the Company's findings at the time of its intervention only and within the limits of client's instructions, if any. The Company's sole responsibility is to its Client and this document does not exonerate parties to a transaction from exercising all their rights and obligations under the transaction documents. Any unauthorized alteration, forgery or falsification of the content or appearance of this document is unlawful and offenders may be prosecuted to the fullest extent of the law.
The authenticity of this document may be verified at
<https://sgsonline.sgs.com/en/v2/common/verifycertificate/authenticateCertificate.jsp>.

Certificate N°: [REDACTED]

Page N°: 1/ 1



CERTIFICATE OF SAMPLING AND ANALYSIS

Vessel : M/V "JIA MAO SHAN"
Vessel commenced loading: at 21.20 hrs on 24th of July 2021
Vessel completed loading: at 18.30 hrs on 30th of July 2021
Description of Goods (as declared) : **Russian Steam Coal in bulk**
Quantity (as per SGS Draft survey) : **54,600 MT**
Port of Loading : Vostochny port PPK-3, Russia
Port of Discharge (as declared) : IRPC Port, Rayong, Thailand
B/Ls date : July 30, 2021
Our reference No. : [REDACTED]

THIS IS TO REPORT that in accordance with instructions received from our Principal, to perform sampling and analysis of the above mentioned shipment, we hereby report the following:

MECHANICAL SAMPLING - SGS, operated as per ISO 13909 Part 2. Samples collected throughout the entire loading of the vessel. Mechanical Sampling System (MSS) was checked by SGS prior to loading and confirmed that the MSS was designed and operated in accordance with ISO 13909 Part 2. Performance Monitoring of the MSS, and collection of extraction ratios, confirmed that the MSS continues to perform as designed. Bias Test data was made available to SGS.

ANALYSIS: Reported results are based on a calculated weighted average of sub-lots analysis results using weights and qualities on the same moisture basis, and composite analysis results where applicable. Analysis performed in accordance with ISO Standards at the SGS laboratory in Vostochny Port, Russia:

Ultimate analysis (dry basis)	Carbon	65.54	PCT
	Hydrogen	4.32	PCT
	Nitrogen	1.84	PCT
	Oxygen	16.62	PCT
Ash Minerals (Dry basis)	SiO ₂	57.82	PCT
	Al ₂ O ₃	21.40	PCT
	Fe ₂ O ₃	5.20	PCT
	CaO	4.61	PCT
	MgO	1.31	PCT
	Na ₂ O	0.98	PCT
	K ₂ O	1.31	PCT
	P ₂ O ₅	0.41	PCT
	TiO ₂	0.78	PCT
	Mn ₃ O ₄	0.07	PCT
	SO ₃	2.05	PCT

This document is a witness of survey services rendering.

Issued at loading port by Independent Surveyor
VOSTOCHNY, RUSSIA
August 02, 2021



FOR AND ON BEHALF OF
SGS VOSTOK LIMITED



SGS Vostok Limited

30, Nakhimovskaya Street, 692901, Nakhodka
Russian Federation
t: +7 4236 62 18 14
f: +7 4236 62 11 97
e: sgs_nakhodka@sgs.com
www.ru.sgs.com

This document is issued by the Company subject to its General Conditions of Service (www.sgs.com/en/Terms-and-Conditions.aspx). Attention is drawn to the limitations of liability, indemnification and jurisdictional issues established therein.

This document is to be treated as an original within the meaning of UCP 600. Any holder of this document is advised that information contained hereon reflects the Company's findings at the time of its intervention only and within the limits of client's instructions, if any. The Company's sole responsibility is to its Client and this document does not exonerate parties to a transaction from exercising all their rights and obligations under the transaction documents. Any unauthorized alteration, forgery or falsification of the content or appearance of this document is unlawful and offenders may be prosecuted to the fullest extent of the law.

The authenticity of this document may be verified at
<https://sgsonline.sgs.com/en/v2/common/verifycertificate/authenticateCertificate.jsp>.



PT. GEOSERVICES

www.geoservices.co.id

Jl. Setiabudi 79-81
P.O. Box 4 Bandung 40153
INDONESIA

Phone : (022) 2031316, 2039464
Fax : (022) 2038090, 2031198
E-mail : bdgoff@geoservices.co.id

CERTIFICATE OF SAMPLING AND ANALYSIS

Name of Vessel : MV. BELINDA
Quantity : 60,500 MT
Shipper : [REDACTED]
Consignee : TO ORDER
Notify Address : IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED
555/2, ENERGY COMPLEX, BUILDING 8, 6TH FLOOR, VIBHAVADI
RANGSIT ROAD, CHATUCHAK, BANGKOK 10900 THAILAND
Port of Loading : TARAHAN PORT, BANDAR LAMPUNG, INDONESIA
Port of Discharge : IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
Description of Goods : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
Loading Date : SEPTEMBER 23, 2021 UP TO SEPTEMBER 25, 2021

THIS IS TO CERTIFY : that we have performed the inspection, sampling and analysis of coal shipment nominated below. Samples were taken during loading and prepared in accordance with ISO (International Organization for Standardization) standard. The analysis were performed at PT. Geoservices Palembang Laboratory in accordance with the appropriate to ISO standard.

The following results were obtained :

Parameters	Results		Standard Methods
Total Moisture (ARB)	14.64	Pct	ISO 589 : 2008
Inherent Moisture (ADB)	5.22	Pct	ISO 11722 : 2013
Ash Content (ADB)	5.10	Pct	ISO 1171 : 2010
Volatile Matter (ADB)	42.90	Pct	ISO 562 : 2010
Fixed Carbon (ADB)	46.78	Pct	ISO 17246 : 2010
Total Sulphur (ADB)	0.31	Pct	ISO 19579 : 2006
Gross Calorific Value (ADB)	7082	Kcal/Kg	ISO 1928 : 2009
Gross Calorific Value (ARB)	6378	Kcal/Kg	ISO 1928 : 2009
Net Calorific Value (ARB)	6073	Kcal/Kg	ISO 1928 : 2009
HGI	55		ISO 5074 : 2015
Size 0-50 MM	97.40	Pct	ISO 1953 : 2015
Ultimate Analysis (Air Dried Basis)			
Carbon	69.78	Pct	ISO 29541 : 2010
Hydrogen	4.76	Pct	ISO 29541 : 2010
Nitrogen	1.09	Pct	ISO 29541 : 2010
Oxygen by difference	13.74	Pct	ISO 17247 : 2013

- arb (as received basis)
- adb (air dried basis)

Signed for and on behalf of,
PT. GEOSERVICES

Date : September 28, 2021

Job No. : [REDACTED]

COPY

Reza Ferdiansyah
Coal Lab. Manager



PT. GEOSERVICES

www.geoservices.co.id

Jl. Setiabudi 79-81
P.O. Box 4 Bandung 40153
INDONESIA

Phone : (022) 2031316, 2039464
Fax : (022) 2038090, 2031198
E-mail : bdgoff@geoservices.co.id

ADDENDUM TO CERTIFICATE OF SAMPLING AND ANALYSIS

Name of Vessel : MV. BELINDA
Quantity : 60,500 MT
Shipper : [REDACTED]
Consignee : TO ORDER
Notify Address : IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED
555/2, ENERGY COMPLEX, BUILDING 8, 6TH FLOOR, VIBHAVADI
RANGSIT ROAD, CHATUCHAK, BANGKOK 10900 THAILAND
Port of Loading : TARAHAH PORT, BANDAR LAMPUNG, INDONESIA
Port of Discharge : IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
Description of Goods : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
Loading Date : SEPTEMBER 23, 2021 UP TO SEPTEMBER 25, 2021

THIS IS TO CERTIFY : that we have performed the inspection, sampling and analysis of coal shipment nominated below. Samples were taken during loading and prepared in accordance with ISO (International Organization for Standardization) standard. The analysis were performed at PT. Geoservices Palembang Laboratory in accordance with the appropriate to ISO standard.

The following results were obtained :

<u>Parameters</u>	<u>Results</u>		<u>Standard Methods</u>
Ash Fusion Temperature (Reducing)			
Initial Deformation	1590	DEG C	ISO 540 : 2008
Sphemical	>1600	DEG C	ISO 540 : 2008
Hemispherical	>1600	DEG C	ISO 540 : 2008
Flow	>1600	DEG C	ISO 540 : 2008
Ash Fusion Temperature (Oxidizing)			
Initial Deformation	1600	DEG C	ISO 540 : 2008
Sphemical	>1600	DEG C	ISO 540 : 2008
Hemispherical	>1600	DEG C	ISO 540 : 2008
Flow	>1600	DEG C	ISO 540 : 2008
Ash Analysis (Dry Basis)			
SiO ₂ (in ash)	49.90	Pct	AS 1038 Part 14.2 2013
Al ₂ O ₃ (in ash)	38.62	Pct	AS 1038 Part 14.2 2013
Fe ₂ O ₃ (in ash)	4.60	Pct	AS 1038 Part 14.2 2013
CaO (in ash)	1.84	Pct	AS 1038 Part 14.2 2013
MgO (in ash)	0.84	Pct	AS 1038 Part 14.2 2013
TiO ₂ (in ash)	1.06	Pct	AS 1038 Part 14.2 2013
Na ₂ O (in ash)	1.44	Pct	AS 1038 Part 14.2 2013
K ₂ O (in ash)	0.36	Pct	AS 1038 Part 14.2 2013
Mn ₃ O ₄ (in ash)	0.050	Pct	AS 1038 Part 14.2 2013
P ₂ O ₅ (in ash)	0.243	Pct	AS 1038 Part 9.3-2013
SO ₃ (in ash)	0.38	Pct	ASTM D5016-2016

Signed for and on behalf of,

PT. GEOSERVICES

[REDACTED]
Coal Lab. Manager

Date : September 28, 2021

Job No. : [REDACTED]

COPY

Certificate N°: [REDACTED]



SGS

Page N°: 1/ 1

CERTIFICATE OF SAMPLING AND ANALYSIS

Vessel : THOR MADOC
Vessel commenced loading: at 00.05 hrs on 15th of November 2021
Vessel completed loading: at 22.30 hrs on 17th of November 2021
Description of Goods (as declared) : Russian Steam Coal in bulk
Quantity (as per SGS Draft survey) : 53,400 MT
Port of Loading : Vostochny port PPK-3, Russia
Port of Discharge (as declared) : IRPC Port, Rayong, Thailand
B/Ls date : November 17, 2021
Our reference No. : [REDACTED]

THIS IS TO REPORT that in accordance with instructions received from our Principal, to perform sampling and analysis of the above mentioned shipment, we hereby report the following:

MECHANICAL SAMPLING - SGS, operated as per ISO 13909 Part 2. Samples collected throughout the entire loading of the vessel. Mechanical Sampling System (MSS) was checked by SGS prior to loading and confirmed that the MSS was designed and operated in accordance with ISO 13909 Part 2. Performance Monitoring of the MSS, and collection of extraction ratios, confirmed that the MSS continues to perform as designed. Bias Test data was made available to SGS.

ANALYSIS: Reported results are based on a calculated weighted average of sub-lots analysis results using weights and qualities on the same moisture basis, and composite analysis results where applicable. Analysis performed in accordance with ISO Standards at the SGS laboratory in Vostochny Port, Russia:

Total Moisture	(ARB)	6.2	PCT
Inherent Moisture	(ADB)	4.2	PCT
Volatile Matter	(ADB)	37.4	PCT
Ash content	(ADB)	10.8	PCT
Total Sulphur	(ADB)	0.39	PCT
Fixed Carbon	(ADB)	47.6	PCT
Gross Calorific Value	(ADB)	7222	kcal/kg
Gross Calorific Value	(ARB)	7071	kcal/kg
HGI		52	
AFT (IDT)	(reducing atmosphere)	1394	Deg C
Size	0-50 mm	98.4	PCT
Chlorine	(DB)	0.014	PCT

This document is a witness of survey services rendering.

Issued at loading port by Independent Surveyor
VOSTOCHNY, RUSSIA
November 18, 2021



FOR AND ON BEHALF OF
SGS VOSTOK LIMITED



SGS Vostok Limited

30, Nakhimovskaya Street, 692901, Nakhodka

Russian Federation

t : +7 4236 62 18 14

f : +7 4236 62 11 97

e : sgs_nakhodka@sgs.com

www.ru.sgs.com

This document is issued by the Company subject to its General Conditions of Service (www.sgs.com/en/Terms-and-Conditions.aspx). Attention is drawn to the limitations of liability, indemnification and jurisdictional issues established therein.

This document is to be treated as an original within the meaning of UCP 600. Any holder of this document is advised that information contained hereon reflects the Company's findings at the time of its intervention only and within the limits of client's instructions, if any. The Company's sole responsibility is to its Client and this document does not exonerate parties to a transaction from exercising all their rights and obligations under the transaction documents. Any unauthorized alteration, forgery or falsification of the content or appearance of this document is unlawful and offenders may be prosecuted to the fullest extent of the law.

The authenticity of this document may be verified at <https://sgsonsite.sgs.com/en/v2/common/certificate/authenticateCertificate.jsp>.

Certificate N°: [REDACTED]



SGS

Page N°: 1/1

CERTIFICATE OF SAMPLING AND ANALYSIS

Vessel : THOR MADOC
Vessel commenced loading: at 00.05 hrs on 15th of November 2021
Vessel completed loading: at 22.30 hrs on 17th of November 2021

Description of Goods (as declared) : Russian Steam Coal in bulk
Quantity (as per SGS Draft survey) : 53,400 MT
Port of Loading : Vostochny port PPK-3, Russia
Port of Discharge (as declared) : IRPC Port, Rayong, Thailand
B/Ls date : November 17, 2021
Our reference No. : [REDACTED]

THIS IS TO REPORT that in accordance with instructions received from our Principal, to perform sampling and analysis of the above mentioned shipment, we hereby report the following:

MECHANICAL SAMPLING - SGS, operated as per ISO 13909 Part 2. Samples collected throughout the entire loading of the vessel. Mechanical Sampling System (MSS) was checked by SGS prior to loading and confirmed that the MSS was designed and operated in accordance with ISO 13909 Part 2. Performance Monitoring of the MSS, and collection of extraction ratios, confirmed that the MSS continues to perform as designed. Bias Test data was made available to SGS.

ANALYSIS: Reported results are based on a calculated weighted average of sub-lots analysis results using weights and qualities on the same moisture basis, and composite analysis results where applicable. Analysis performed in accordance with ISO Standards at the SGS laboratory in Vostochny Port, Russia:

Ultimate analysis (dry basis)	Carbon	71.0	PCT
	Hydrogen	4.63	PCT
	Nitrogen	1.93	PCT
	Oxygen	10.75	PCT
Ash Minerals (Dry basis)	SiO ₂	57.8	PCT
	Al ₂ O ₃	20.7	PCT
	Fe ₂ O ₃	5.8	PCT
	CaO	3.93	PCT
	MgO	1.43	PCT
	Na ₂ O	0.45	PCT
	K ₂ O	1.7	PCT
	P ₂ O ₅	0.49	PCT
	TiO ₂	0.8	PCT
	Mn ₂ O ₄	0.07	PCT
Ash Fusion Temperature (reducing atmosphere)	SO ₃	3.48	PCT
	IT	1394	Degree C

This document is a witness of survey services rendering.

Issued at loading port by Independent Surveyor
VOSTOCHNY, RUSSIA
November 18, 2021



FOR AND ON BEHALF OF
SGS VOSTOK LIMITED



SGS Vostok Limited

30, Nakhimovskaya Street, 692901, Nakhodka
Russian Federation
t : +7 4236 62 18 14
f : +7 4236 62 11 97
e : sgs_nakhodka@sgs.com
www.ru.sgs.com

This document is issued by the Company subject to its General Conditions of Service (www.sgs.com/en/Terms-and-Conditions.aspx). Attention is drawn to the limitations of liability, indemnification and jurisdictional issues established therein.

This document is to be treated as an original within the meaning of UCP 600. Any holder of this document is advised that information contained hereon reflects the Company's findings at the time of its intervention only and within the limits of client's instructions, if any. The Company's sole responsibility is to its Client and this document does not exonerate parties to a transaction from exercising all their rights and obligations under the transaction documents. Any unauthorized alteration, forgery or falsification of the content or appearance of this document is unlawful and offenders may be prosecuted to the fullest extent of the law.

The authenticity of this document may be verified at
<http://sgsonsite.sgs.com/en/v2/common/ecertificate/authenticateCertificate.jsp>.

เอกสารแนบที่ 5

มาตรการควบคุมมลภาวะทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่อง CFBC Boiler และ PC Boiler



หมายเลขเอกสาร S10261100-2201

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

(Document Name in English)

จัดทำโดย

ส่วนผลิตไฟฟ้า



หมายเลขเอกสาร S10261100-2201

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

(Document Name in English)



แก้ไขครั้งที่ 0,

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2561

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

(Document Name in English)

รายละเอียดเอกสาร

ชนิดเอกสาร	: วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)
ชื่อเอกสาร	: มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02 (Document Name in English)
หมายเลขเอกสาร	: S10261100-2201
สนับสนุนเอกสาร	: ชื่อเอกสารภาษาไทย (Power Plant Overall) หมายเลขเอกสาร S10261000-1001
หน่วยงานรับผิดชอบ	: ส่วนผลิตไฟฟ้า
ผู้รับผิดชอบกระบวนการ	: พณิพงษ์ กนกวรรณกร
ผู้ตรวจทาน	: พงศศักดิ์ มานะพิลา ผู้จัดการส่วน ส่วนผลิตไฟฟ้า (PWP)
ผู้อนุมัติกระบวนการ	: ประทีป เสียวโรจน์ดี ผู้จัดการฝ่าย ฝ่ายโรงไฟฟ้า (PW)
ครั้งที่แก้ไข	: 0
เริ่มมีผลใช้งาน	: วันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2561
เริ่มตรวจประเมินได้	: วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561

ส่วนผลิตไฟฟ้า

หน้าที่ 2/21

หมายเลขเอกสาร S10261100-2201

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

(Document Name in English)



แก้ไขครั้งที่ 0,

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2561

สารบัญ

วัตถุประสงค์ (Objective)	4
ขอบเขต (Scope)	4
บทนิยาม (Definition)	4
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	4
ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	5
1. หัวข้อใหญ่	Error! Bookmark not defined.
1.1. หัวข้อย่อย 1	Error! Bookmark not defined.
2. หัวข้อใหญ่ 1	Error! Bookmark not defined.
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	Error! Bookmark not defined.
เอกสารอ้างอิง (References)	Error! Bookmark not defined.
การบันทึก (Record Control)	Error! Bookmark not defined.
บันทึกการแก้ไข (Amendment)	Error! Bookmark not defined.
ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)	Error! Bookmark not defined.
ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)	Error! Bookmark not defined.

ส่วนผลิตไฟฟ้า

หน้าที่ 3/21

หมายเลขเอกสาร S10261100-2201

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

(Document Name in English)



แก้ไขครั้งที่ 0,

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2561

วัตถุประสงค์ (Objective)

เพื่อบังคับและควบคุมการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมที่มาจากกิจกรรมการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

ขอบเขต (Scope)

ใช้ควบคุมและจัดการปฏิบัติงานโรงไฟฟ้าทั้งหมดที่อาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมซึ่งเกิดจากการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

บทนิยาม (Definition)

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

EP หมายถึง เครื่องดักจับฝุ่นแบบใช้ไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator)

Blowdown หมายถึง การระบายน้ำของหม้อไอน้ำเพื่อลดความเข้มข้นของสารแขวนลอยในระบบน้ำของหม้อไอน้ำ

SSC หมายถึง อุปกรณ์ลำเลียงซึ่งมีใบขูดสกปรกจากถังแช่ (Submerge Scraper Conveyor)

หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

Operator Ground Boiler 02

มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบพื้นที่ส่วน Ground ทั้งหมด และรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

- Operator Auxiliary Boiler 02

มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบพื้นที่ส่วนอื่น Ground ที่ไม่ทั้งหมด และรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

- Operator Coal Team

ส่วนผลิตไฟฟ้า

หน้าที่ 4/21

มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบพื้นที่ Receiving Hopper และรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

- Boardman Boiler 02

มีหน้าที่ประสานงานแก้ไขปัญหาคอมพิวเตอร์และควบคุมการเดินเครื่อง Boiler ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

- Shift Supervisor

มีหน้าที่ให้คำแนะนำและตัดสินใจในการควบคุมปัญหาเพื่อลดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02 และเป็นผู้ตัดสินใจ Shutdown Plant เพื่อควบคุมการปล่อยมลพิษขึ้นหรือเมื่อค่าควบคุมต่างๆเกินกว่าที่กฎหมายกำหนด

- Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

เป็น Shift Supervisor ที่ได้รับมอบหมายให้ดูแลงาน 5 ส.ในพื้นที่หม้อไอน้ำหน่วยที่ 02 มีหน้าที่วางแผนและมอบหมายงานในการจัดการผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นในทั้งหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)

การควบคุมมลพิษทางอากาศที่ปล่อยออก

ให้ควบคุมค่ามลพิษของไอเสียภายใต้ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก. หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 สำหรับโรงไฟฟ้าที่เริ่มดำเนินการผลิตก่อนวันที่ 31 มกราคม 2539 ประกอบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม (EIA.) โดยดำเนินการดังนี้

Boardman Boiler 02

มีหน้าที่ควบคุมมลพิษที่ปล่อยออกอย่างต่อเนื่องโดยควบคุมค่าไม่ให้เกินข้อกำหนดดังนี้

ค่า ซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO₂) มีค่าไม่เกิน 700 ppm

ในสภาวะปกติ

ควบคุมโดยการเดินระบบบำบัดมลพิษที่เครื่อง PGD ตามวิธีการใน IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ PGD เพื่อให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO₂) ที่ปล่อยออกอยู่ในข้อกำหนดตลอดเวลา

ในสภาวะผิดปกติ

- กรณีที่เครื่อง PGD มีปัญหาขัดข้องบางส่วนไม่ปฏิบัติตามขั้นตอนการใช้งาน PGD ในสภาวะผิดปกติตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ PGD แล้วเกิด Load boiler ลงโดยลดการป้อนถ่านหินเข้าเตาเพื่อไม่ให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO₂) เกินค่าควบคุม

- กรณีที่เครื่อง PGD ไม่สามารถใช้งานได้เลยสิ้นเชิง ให้ทำการ Shutdown หม้อไอน้ำทันที หากไม่เช่นนั้นระบบควบคุมหม้อไอน้ำจะส่ง Trip ด้วยค่าอุณหภูมิปล่อยสูงเกินกำหนด 120 °C ซึ่งอาจเกิดความเสียหายต่อวัสดุเคลือบตัวปล่อยได้

- รายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ จากนั้นทำการประสานงานผู้เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขปัญหาโดยทันที

ค่า ไนโตรเจนไดออกไซด์(NO₂) มีค่าไม่เกิน 400 ppm

ในสภาวะปกติ

ควบคุมอุณหภูมิในเตาเผาไหม้ให้ต่ำที่สุด เพื่อลดโอกาสการเกิดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์(NO₂) โดยตรวจสอบการทำงานของ valve สม Over fire air ให้ทำงานถูกต้องตามหน้าที่ที่กำหนดตลอดเวลา

ในสภาวะผิดปกติ

ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์(NO₂) มีแนวโน้มจะเกินค่าที่กำหนดให้ทำการลด Load boiler ลงโดยลดการป้อนถ่านหินเข้าเตา แล้วแจ้งผู้บังคับบัญชาให้ทราบ

ค่า ฝุ่นละอองมีค่าไม่เกิน 300 mg/m3

ในสภาวะปกติ

ควบคุมการดักจับฝุ่นของเครื่องดักจับฝุ่นไฟฟ้าสถิต(EP) ให้เป็นไปตามวิธีการตาม IM S10261100-2208 การใช้แก๊วเครื่องดักจับฝุ่นไฟฟ้าสถิต EP

ในสภาวะผิดปกติ

ถ้าเครื่องดักจับฝุ่น Zone ไม่สามารถใช้งานได้ให้เพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับ Zone อื่นเพื่อให้งานแทนและกรณีไม่สามารถเพิ่มได้ให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการป้อนถ่านหินลงหรือพิจารณาการเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง แล้วรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ จากนั้นทำการแจ้งผู้เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขปัญหาโดยทันที

- การจัดการ ABS Air from ABS ให้ดำเนินการตาม IM S10261000-2011การจัดการ waste ไม่โรงไฟฟ้า
- ให้ทำการบันทึกค่ามลพิษที่ปล่อยออกอย่างทุก 2 ชม. ในแบบฟอร์มที่กำหนด 10261100P-001
- ในกรณีที่เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ทำงานผิดปกติ ชั่วครู่ ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการแก้ไข
- เมื่อพบว่าค่ามลพิษที่ปล่อยออกมีค่าเปลี่ยนแปลงสูงขึ้นหรือจะผิดปกติ เมื่อเทียบกับสภาวะการเดินเครื่องปกติ ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการสอบเทียบโดยทันที

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจแจ้งการลด Load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมค่ามลพิษที่ปล่อยออกไม่ให้เกินค่าที่กำหนด แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- เมื่อพบว่าในระหว่างใช้มาตรการต่างๆ และมลพิษที่ปล่อยออกเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานกว่า 1 ชม. ให้ทำการแจ้งผู้บังคับบัญชาและตัดสินใจ Shutdown Plant ทันที

- เมื่อพบว่าหลังจากใช้มาตรการต่างๆแล้วไม่สามารถควบคุมค่ามลพิษที่ปล่อยออกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ให้ทำการ Shutdown Plant แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นจากการลำเลียง

หมยถึงการจัดการจากการลำเลียงถ่านหินไม่เป็นไปอย่างราบรื่นโดยผ่าน receiving hopper ,transfer belt, bucket elevator

การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปรณ์ Bucket Elevator และในอุโมงค์ถ่านหิน

Operator Ground Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปรณ์รวมถึงการดูดน้ำที่ขังออกตาม IM S10261100-2202 การ clear ถ่านหินที่ตกในบ่อ Bucket ,ในอุโมงค์และ Receiving Hopper โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งได้แก่วันจันทร์ในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยจัดทำเป็นตารางรายปี และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด โดยดำเนินการจัดซื้อปีละ 5 ส.ประจำพื้นที่
- การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปรณ์ Receiving Hopper

Operator Coal Team

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปรณ์รวมถึงการดูดน้ำที่ขังออกตาม IM S10261100-2202 การ clear ถ่านหินที่ตกในบ่อ Bucket ,ในอุโมงค์และ Receiving Hopper โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งได้แก่วันจันทร์ในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด และบันทึกการทำงานในเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่

การจัดการด้านเดินและวัสดุที่ร่วงจากถาดเลี้ยงมือเข้าเตา

หมายเหตุการวิ่งไหลของถ่านหินจากการลำเลียงผ่าน coal bunker ,coal feeder ,crusher dryer, classifier bunker เป็นต้น

ในสภาวะปกติ

Operator Auxiliary Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เตาถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นตาม IM S10261000-2308 การ clear ถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นลงตัวโรง โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ รับทราบ
- เป็นผู้ตรวจสอบสถานะผิดปกติของการวิ่งไหลของอุปกรณ์ต่างๆแล้วแจ้งให้ Boardman ทราบโดยดำเนินการตาม IW S10261000-2209 การตรวจสอบการวิ่งไหลของอุปกรณ์ United2

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยงานเพื่อแก้ไขความผิดปกติของอุปกรณ์ที่เกิดการวิ่งไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยจัดทำเป็นตารางรายปี และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด โดยทำเป็นเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่

ในสภาวะผิดปกติ

กรณีที่ตรวจพบมีการวิ่งไหลปริมาณมากเนื่องจากความผิดปกติของอุปกรณ์อย่างรุนแรงหรือเกิดจากกิจกรรมใดๆที่ไม่ได้ปฏิบัติตามเดินและวัสดุที่ร่วงจากถาดเลี้ยงมือมาก เช่น การ clear Coal Feeder เมื่อ trip เป็นต้น ให้ดำเนินการ clear & clear พื้นที่นั้นโดยดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน

Operator Auxiliary Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เตาถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นตาม IM S10261000-2308 การ clear ถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นลงตัวโรง

Boardman Boiler 02

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

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยเป็นผู้มอบหมายงาน และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการ load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

การจัดการพื้นที่ที่ร่วงจากระบบลำเลียงเข้า

ในสภาวะปกติ

Operator Ground Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear ขี้เถ้าและวัสดุที่ตกหล่นตาม IM S10261000-2307 การ clear ขี้เถ้าและวัสดุที่ตกหล่นลง ground โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ รับทราบ
- เป็นผู้ตรวจสอบสถานะผิดปกติของการวิ่งไหลของอุปกรณ์ต่างๆแล้วแจ้งให้ Boardman ทราบโดยดำเนินการตาม IW S10261000-2209 การตรวจสอบการวิ่งไหลของอุปกรณ์ United2

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยงานเพื่อแก้ไขความผิดปกติของอุปกรณ์ที่เกิดการวิ่งไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

ในสภาวะผิดปกติ

กรณีที่ตรวจพบมีการวิ่งไหลปริมาณมากเนื่องจากความผิดปกติของอุปกรณ์อย่างรุนแรงหรือเกิดจากกิจกรรมใดๆที่ทั้งนี้ปริมาณวัสดุที่ร่วงจากถาดเลี้ยงมือมาก เช่น เกิดเหตุ compensator vibrator ชขาด เป็นต้น ให้ดำเนินการ clear & clear พื้นที่นั้นโดยดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน

Operator Ground Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear ขี้เถ้าและวัสดุที่ตกหล่นตาม IW S10261000-2307 การ clear ขี้เถ้าและวัสดุที่ตกหล่นลง ground

Boardman Boiler 02

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

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยเป็นผู้มอบหมายงาน และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการ load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

การควบคุมผลกระทบทางน้ำ

น้ำที่ระบายออกจาก Blowdown tank

เป็นน้ำที่ระบายออกจากตัวหม้อไอน้ำเพื่อลดความเข้มข้นของสารแขวนลอยหรือเกิดจากการมีการเดินเครื่อง หม้อไอน้ำจะมีอุณหภูมิสูงและจะถูกนำมารวมกับตัว Plash Tank เพื่อ recycle น้ำกลับไปที่ Deaerator ส่วนน้ำร้อนที่เหลือจะถูกนำไปที่ Blowdown tank ซึ่งจะมีน้ำไหลเข้ามากับคันทันเพื่อลดอุณหภูมิลงให้ได้ระดับที่ต่ำกว่า 60 ° C

Operator Ground Boiler 02

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

Boardman Boiler 02

- เมื่อพบว่าอุณหภูมิผิดปกติให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยงานบำรุงรักษาทำการซ่อมแซมเครื่องเมื่อวัด
- ประสานงานแจ้งหน่วยงานเพื่อตรวจสอบและแก้ไขความผิดปกติของอุปกรณ์ โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

น้ำทิ้งจากตัว SSC (Submerge Scraper Conveyor)

น้ำทิ้งใน SSC จะใช้เพื่อลดอุณหภูมิของน้ำเพื่อควบคุมความชื้นอากาศ และควบคุมความชื้นให้กับ Bottom ash โดยการคืนน้ำจะควบคุมโดยอัตโนมัติตามอุณหภูมิในตัว SSC คือน้อยกว่า 60 ° c และน้ำบางส่วนที่ในตัว SSC จะระบายออกมาไปสู่ถังพักน้ำ ก่อนที่จะปล่อยลงสู่ทะเลผ่านสายกรองน้ำที่ระบายน้ำจากถังพักน้ำไปสู่ท่อพักน้ำรวม (ELA pond) ภายในโรงไฟฟ้า

Operator Ground Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบการเดินน้ำในตัว SSC ให้ทำงานถูกต้องตามค่าควบคุม และการวิ่งไหลของตัว SSC.
- มีหน้าที่จดบันทึกอุณหภูมิของน้ำในแบบฟอร์ม 10261100P-002 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เทียบวันของแต่ละวัน
- เป็นผู้รับผิดชอบหน้าที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear ขี้เถ้าและวัสดุที่ตกค้างตาม IM S10261000-2307 การ clear ขี้เถ้าและวัสดุที่ตกค้างใน ground
- ผู้ที่ได้รับมอบหมายตามแผน Turnaround Boiler ให้ทำการตรวจสอบค่าที่เข้าเป็นประจำทุกครั้งที่หม้อไอน้ำหยุดเดินเครื่อง Turnaround โดยดำเนินการจัดการขี้เถ้าที่รอกออกตาม IW S10261000-2001 การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขความผิดปกติของอุปกรณ์และการวิ่งไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการ load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม
- มีหน้าที่ปรับปรุงแผนการตรวจสอบค่าที่เข้าลงในแผน Turnaround Boiler ประจำปี และมอบหมายงาน

ในสภาวะผิดปกติ

เมื่อพบว่าอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกจากตัว SSC มีค่าเกินค่าควบคุม > 60 ° c ซึ่งจะมีสัญญาณเตือนให้ทราบให้ดำเนินการดังนี้

Operator Ground Boiler 02

- เปิด Valve น้ำร้อนเป็นสัญญาณให้ดับเพลิงเพื่อช่วยการหล่อเย็นเพิ่มขึ้น

Boardman Boiler 02

- ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำการสอบสวนเกี่ยวกับเครื่องมีดัด
- ประสานงานแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตรวจสอบและแก้ไขความผิดปกติของอุปกรณ์ โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

น้ำทิ้งจากบ่อบำบัดสภาพเครื่อง PGD

น้ำทิ้งที่มีค่า pH อยู่ระหว่าง 5.5-9 ตามข้อกำหนดของกฎหมาย โดยควบคุมค่าไว้ที่ 6.0-6.5 ที่เครื่อง PGD. จะใช้ น้ำทะเลมาล้างถังซึ่งเจือด้วยไดออกไซด์ หลังจากมีน้ำทะเลที่ได้จะมีสภาพเป็นกรดและถูกปรับสภาพด้วยค่า NaOH ก่อนถูกส่งไปพักที่บ่อบำบัดสภาพ ที่บ่อบำบัดสภาพจะทำการพักน้ำเพื่อเติมออกซิเจนและงานให้เข้าที่ส่วนบ่อบำบัดสภาพ

ในสภาวะปกติ

Operator Ground Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบการเดินน้ำ NaOH ให้ทำงานถูกต้องตามค่าที่ตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ PGD และตรวจสอบการวิ่งไหลของระบบ
- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบการเดินอากาศ ให้ทำงานถูกต้องตามค่าที่ตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ PGD

- มีหน้าที่ตัดสินใจที่ค่า pH ลงในแบบฟอร์ม 10261100P-002 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เทียบวันของแต่ละวัน
- มีหน้าที่ตรวจสอบการวิ่งไหลของบ่อบำบัดสภาพและระบบโดยรวม
- ผู้ที่ได้รับมอบหมายตามแผน Turnaround Boiler ให้ทำการตรวจสอบบ่อบำบัดสภาพเป็นประจำทุกครั้งที่หม้อไอน้ำหยุดเดินเครื่อง Turnaround โดยดำเนินการกับการตรวจสอบที่รอกออกตาม IW S10261000-2001 การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

Boardman Boiler 02

- มีหน้าที่ควบคุมการปรับสภาพน้ำทั้งตาม IW S10261100-2205 การใช้งานระบบ PGD และการควบคุมค่าคุณภาพน้ำทิ้งในโรงไฟฟ้าตาม IW S10261000-2002 การควบคุมผลกระทบจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า
- มีหน้าที่จดบันทึกค่า pH ลงในแบบฟอร์ม 10261100P-001 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เทียบวันของแต่ละวัน
- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขความผิดปกติของอุปกรณ์และการวิ่งไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่จัดเตรียม จัดหาวัสดุอุปกรณ์ และประสานงานในการรอกบ่อบำบัดสภาพ

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการ load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม
- มีหน้าที่ควบคุมการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามข้อกำหนดใน 1
- มีหน้าที่ปรับปรุงแผนการตรวจสอบค่าที่เข้าลงในแผน Turnaround Boiler ประจำปี และมอบหมายงาน

ในสภาวะผิดปกติ

เมื่อการปรับสภาพไม่สำเร็จทำให้ค่า pH ไม่เป็นปกติและมีค่าสูง ให้พิจารณาการปรับสภาพ NaOH จากแหล่งอื่นคือ Demin plant 1 หรือ 2 มาทดแทนตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ PGD ในขบวนการผลิต

Boardman Boiler 02

- มีหน้าที่ควบคุมการปรับสภาพน้ำทั้งตาม IW S10261100-2205 การใช้งานระบบ PGD ในสภาวะฉุกเฉิน และการควบคุมค่าคุณภาพน้ำทิ้งในโรงไฟฟ้าตาม IW S10261000-2002 การควบคุมผลกระทบจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า
- เมื่อพบว่าค่า pH ที่ปล่อยออกมีค่าเปลี่ยนแปลงสูงขึ้นหรือต่ำลงผิดปกติ เมื่อเทียบกับสภาวะการเดินเครื่องปกติ ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำการสอบสวนเกี่ยวกับค่า
- เมื่อค่าควบคุมมีแนวโน้มเปลี่ยนแปลงจากค่าควบคุมให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการไหลเข้าของน้ำทะเล แล้วแจ้งให้ผู้บังคับบัญชาทราบ จากนั้นส่งการประสานงานเพื่อแก้ไขปัญหาดังกล่าว
- เมื่อค่าควบคุมเบี่ยงเบนออกจากค่าควบคุมให้แจ้งให้ผู้บังคับบัญชาทราบเพื่อทำการ Shutdown Boiler
- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขความผิดปกติของ อุปกรณ์ โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการ load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง หรือ Shutdown boiler เพื่อควบคุมค่าผลกระทบที่ปล่อยออกไปเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- เมื่อพบว่าในระหว่างใช้มาตรการต่างๆ และสภาวะที่ปล่อยออกเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานกว่า 1 ชม. ให้ทำการแจ้งผู้บังคับบัญชา และตัดสินใจ Shutdown Plant ทันที

เมื่อพบว่าหลังจากใช้มาตรการต่างๆแล้วไม่สำเร็จการควบคุมค่าผลกระทบที่ปล่อยออกไปเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ให้ทำการ Shutdown Plant แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

การจัดการและป้องกันการรั่วไหลของน้ำมัน

ในสภาวะปกติ

ให้ตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ในระบบหม้อไอน้ำ ตาม IW S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02 และต้องจัดการในภาควงหม้อไอน้ำตามอุปกรณ์ต่างๆปรากฏหม้อไอน้ำดังกล่าวนี้

Operator Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์เป็นประจำวันตามเวลาที่กำหนดโดยเครื่องจักร
- มีหน้าที่ clean&clear ภาควงหม้อไอน้ำตามอุปกรณ์ต่างๆให้ปราศจากน้ำมันต่างๆ โดยจัดการน้ำมันที่ตกค้างตามขั้นตอนการจัดการ waste oil ใน IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า
- เมื่อมีการ Shutdown Turnaround มีหน้าที่ clean&clear ภาควงหม้อไอน้ำตามอุปกรณ์ต่างๆให้ปราศจากน้ำมันต่างๆ โดยจัดการน้ำมันที่ตกค้างตามขั้นตอนการจัดการ waste oil ใน IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า
- ผู้ที่ได้รับมอบหมายตามแผน Turnaround Boiler ให้ทำการ clean&clear ภาควงหม้อไอน้ำได้ตัว BTM เป็นประจำทุกครั้งที่หม้อไอน้ำเดินเครื่อง Turnaround โดยจัดการน้ำมันที่ตกค้างตามขั้นตอนการจัดการ waste oil ใน IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหากพบการรั่วไหลของอุปกรณ์ โดยออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่จัดเตรียม จัดหาวัสดุอุปกรณ์ และประสานงานในการ clean & clear ภาควงหม้อไอน้ำได้ตัว BTM.
- มีหน้าที่แจ้งเหตุการณ์ให้ Shift Supervisor 5 ส.ที่ 1 ทราบ

Shift Supervisor 5 ส.ที่ 1

- เป็นผู้วางแผนการ clear ที่ตั้งโดยเป็นผู้อบรมพนักงาน และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด โดยทำเป็นเอกสารจัดเก็บไว้เป็นแบบ 5 ส.ประจำที่
- มีหน้าที่บริหารแผนงานการ clean & clear ภาควงหม้อไอน้ำได้ตัว BTM.ลงในแผน Turnaround Boiler ประจำปี และมอบหมายงาน

ในภาวะผิดปกติ

กรณีที่มีการรั่วไหลของน้ำมันไปเป็นสาเหตุเพลิงไหม้ได้ทำการรั่วไหลของน้ำมัน ตาม IW SP10261000-2606 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีรั่วไหล

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาใช้แผนฉุกเฉินโดยได้ทำการรั่วไหลของน้ำมัน ตลอดจนพิจารณาและวางแผนรับมือถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

การจัดการและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินเพลิงไหม้**ในสภาวะปกติ**

ให้ทำการตรวจสอบถังดับเพลิงและอุปกรณ์ดับเพลิงตามกำหนด ตาม IW SP10261000-2005 การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงโดยดูจากถังดับเพลิงในโรงไฟฟ้า

ในสภาวะผิดปกติ

กรณีที่มีเพลิงไหม้ให้ใช้แผนฉุกเฉินโดยได้ตกลงในแบบ IM SP10261000-2602 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีไฟไหม้

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาใช้แผนฉุกเฉินโดยได้ตกลงในแบบ ตลอดจนพิจารณาและวางแผนรับมือถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

การจัดการและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล**ในสภาวะปกติ**

ให้ทำการตรวจสอบความพร้อมของอ่างล้างตาและฝักบัวล้างตัวตาม IW SP10261000-3005 การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงโดยดูจากถังดับเพลิงในโรงไฟฟ้า

Operator Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ตาม IM S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02
- ตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์ NaOH ให้พร้อมใช้งานและเมื่อมีการระบายน้ำลงที่ซึ่งอยู่ภายในภาชนะ และตรวจสอบ valve ระบายน้ำลงที่ซึ่งอยู่ด้านหน้าหม้อไอน้ำตลอดเวลา

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหากพบการรั่วไหลของอุปกรณ์ โดยออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

ในสภาวะผิดปกติ

กรณีที่มีการรั่วไหลของถังเก็บ NaOH ให้ผู้พบเห็นแจ้งเหตุให้ Shift Supervisor ทราบ แล้วรีบออกจากพื้นที่

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาใช้แผนฉุกเฉินโดยได้ตกลงในแบบ IW SP10261000-2604 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีสารเคมีรั่วไหล ตลอดจนพิจารณาและวางแผนรับมือถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

Document and Reference

IW S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD.

IW S10261100-2206 การใช้งานเครื่องดับเพลิงมือถือชนิด EP.

IW S10261100-2202 การ clear ด้านพื้นที่ตกใส่ถัง Bucket, โหลไม่คงและ Receiving Hopper

IW S10261000-2307 การ clear ขึ้นและวัสดุที่ตกใส่ถัง ground

IW S10261000-2308 การ clear ด้านพื้นที่ตกใส่ถังที่ตกใส่ถัง

IW S10261000-2002 การควบคุมและการระบายน้ำจากการระบายการผลิตของโรงไฟฟ้า

IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

IW SP10261000-2602 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีไฟไหม้

IW SP10261000-2604 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีสารเคมีรั่วไหล

IW SP10261000-2606 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีน้ำมันรั่วไหล

IW SP10261000-2005 การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงโดยดูจากถังดับเพลิงในโรงไฟฟ้า

10261100F-001แบบฟอร์ม Boardman Boiler 02 Environment Record.

10261100F-002 แบบฟอร์ม Operator Ground Boiler 02 Environment Record.

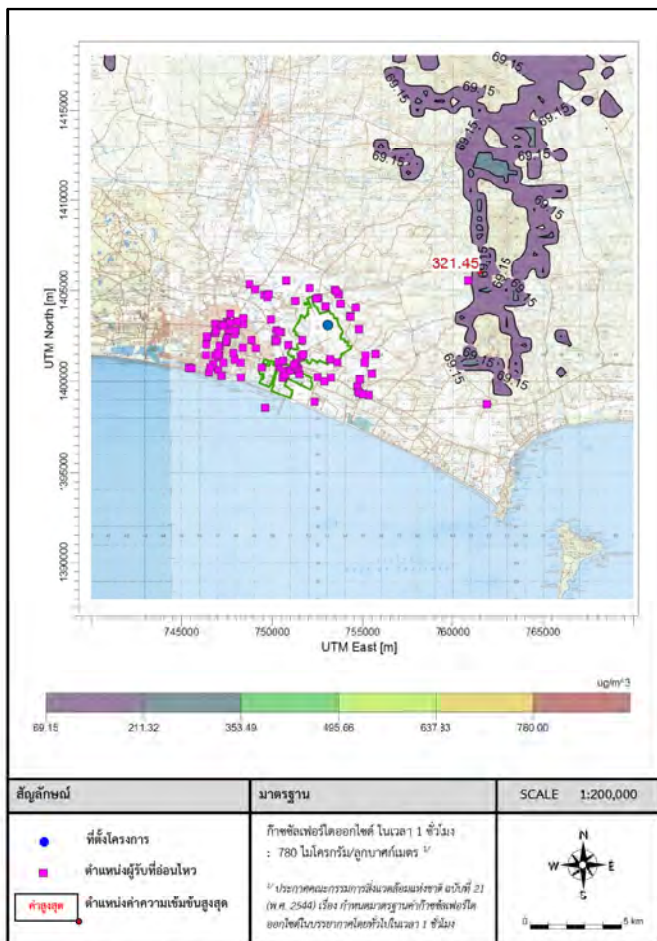
Records

Form 10261100F-001.002 จัดเก็บขึ้นเป็นเอกสาร log sheet ตรวจสอบวัน เดือน ปี มีระยะเวลาเก็บ 3 ปี

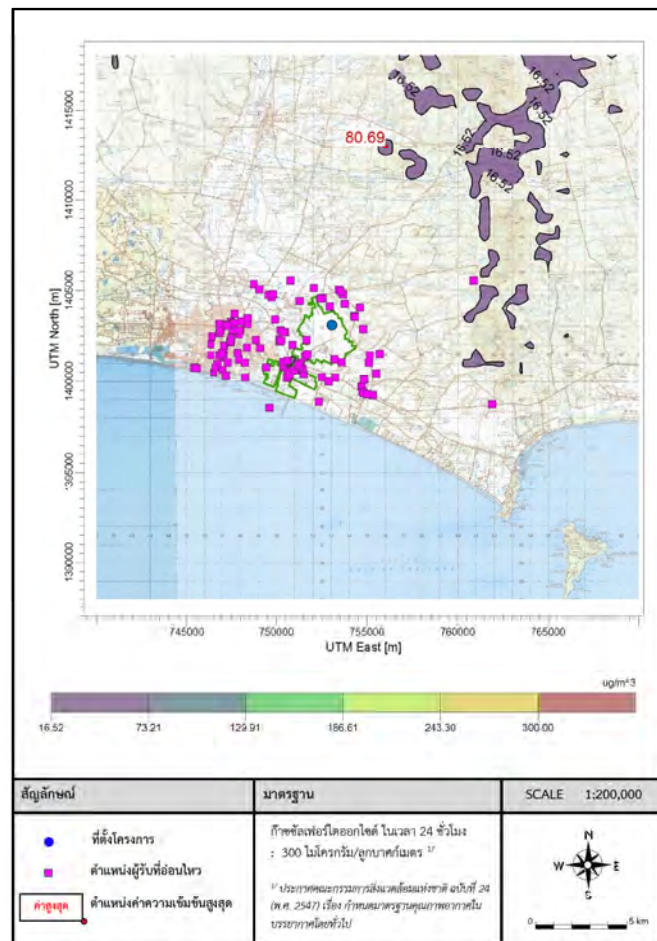
เมื่อถึงระยะเวลาเก็บจะทำการย่อยหรือ Reuse

เอกสารแนบที่ 6

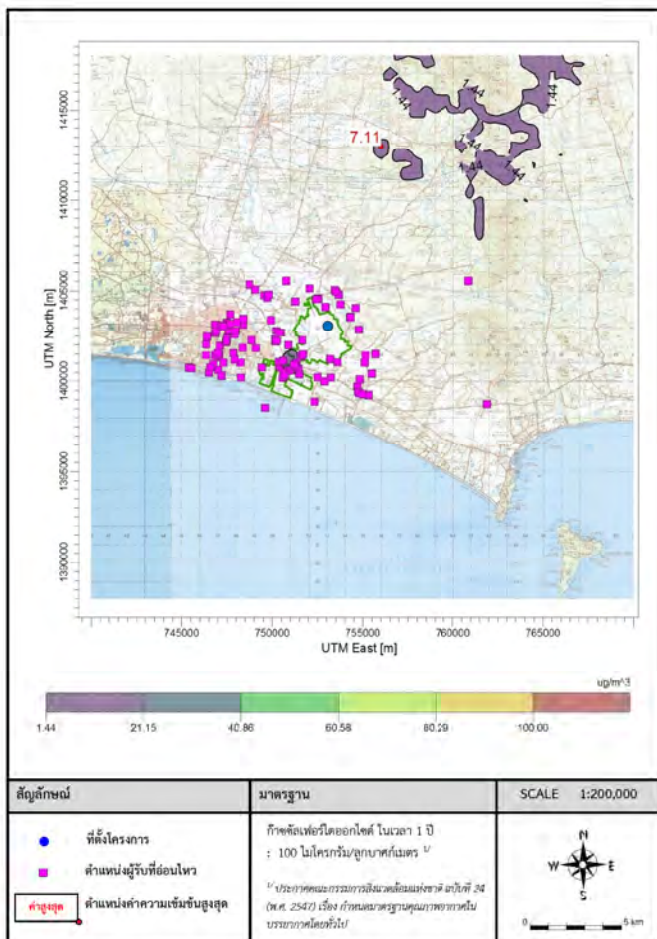
รายงานประเมินผลการเปลี่ยนแปลงของค่า Max GLC



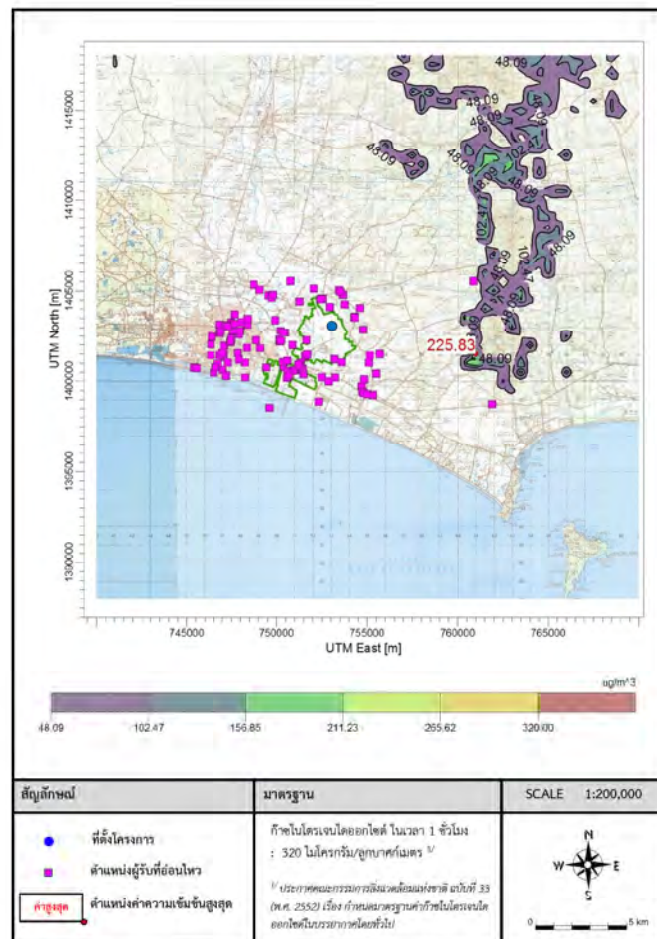
รูปที่ 15 เส้นระดับความเข้มข้นเท่าของก๊าซซีลเพอร์ไดออกไซด์ ในเวลา 1 ชั่วโมง กรณีที่ 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา กรณี 2.1 พิจารณาค่าความเข้มข้นของมลสารในปัจจุบัน



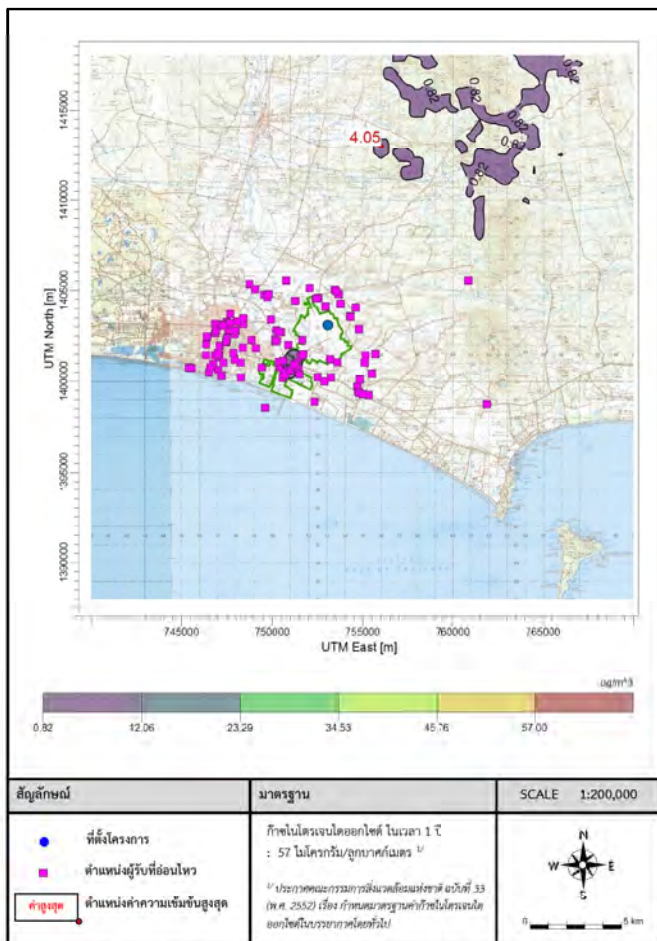
รูปที่ 16 เส้นระดับความเข้มข้นเท่าของก๊าซซีลเพอร์ไดออกไซด์ ในเวลา 24 ชั่วโมง กรณีที่ 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา กรณี 2.1 พิจารณาค่าความเข้มข้นของมลสารในปัจจุบัน



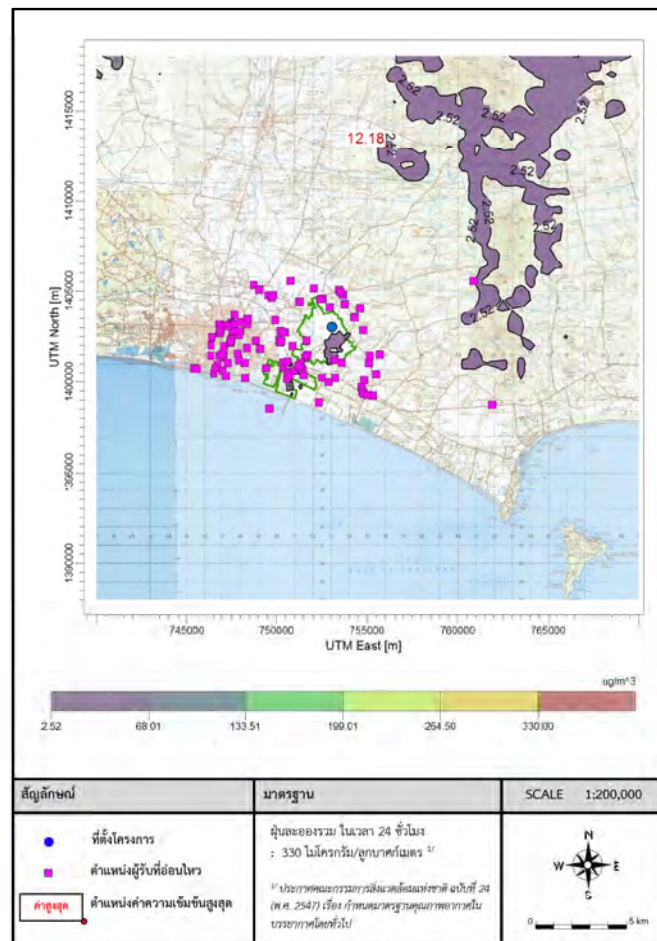
รูปที่ 17 เส้นระดับความเข้มข้นเท่าของก๊าซซีลเพอร์ไดออกไซด์ ในเวลา 1 ปี กรณีที่ 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา กรณี 2.1 พิจารณาค่าความเข้มข้นของมลสารในปัจจุบัน



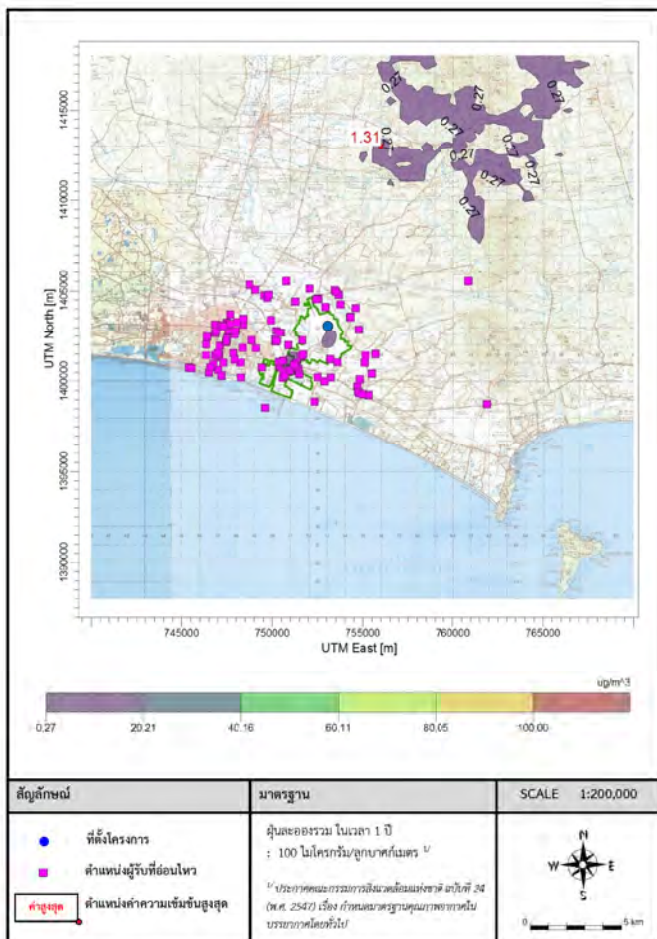
รูปที่ 18 เส้นระดับความเข้มข้นเท่าของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ในเวลา 1 ชั่วโมง กรณีที่ 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา กรณี 2.1 พิจารณาค่าความเข้มข้นของมลสารในปัจจุบัน



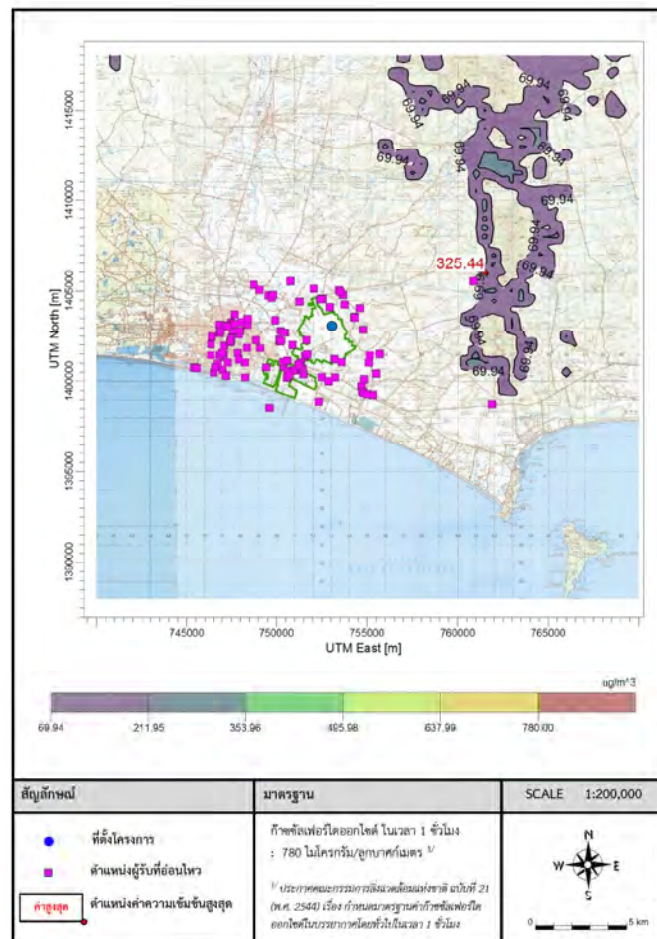
รูปที่ 19 เสนอระดับความเข้มข้นค่าของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ในเวลา 1 ปี
กรณี 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา
กรณี 2.1 พิจารณาความเข้มข้นของมลสารในปัจจุบัน



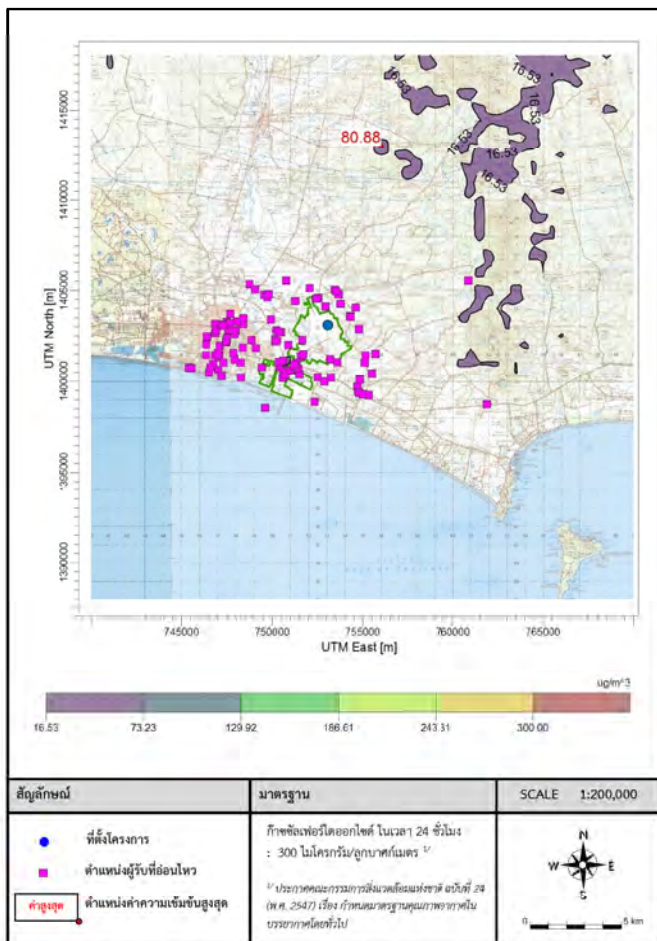
รูปที่ 20 เสนอระดับความเข้มข้นค่าของฝุ่นละอองรวม ในเวลา 24 ชั่วโมง
กรณี 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา
กรณี 2.1 พิจารณาความเข้มข้นของมลสารในปัจจุบัน



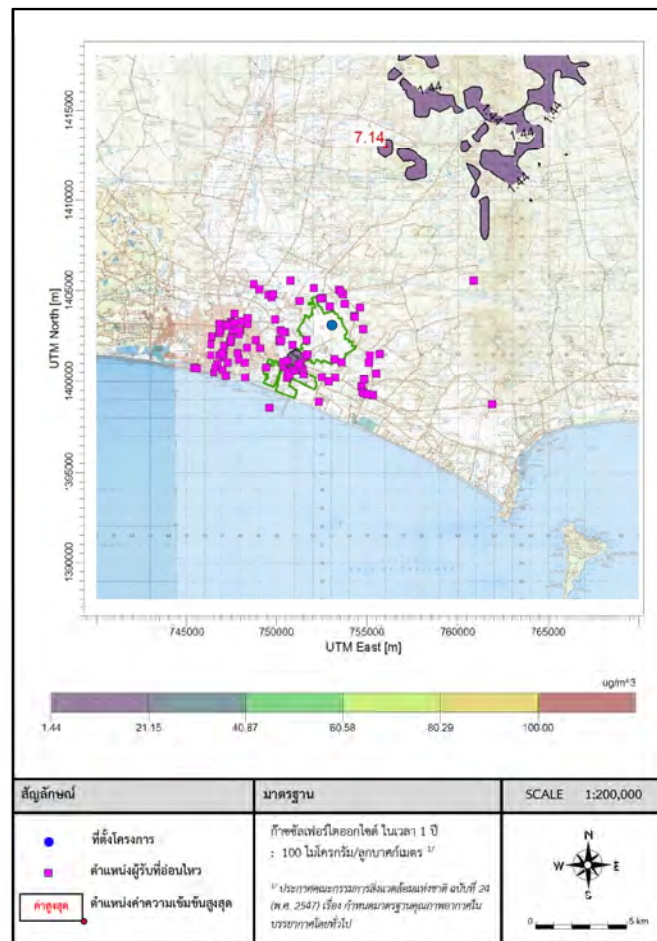
รูปที่ 21 เสนอระดับความเข้มข้นค่าของฝุ่นละอองรวม ในเวลา 1 ปี
กรณี 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา
กรณี 2.1 พิจารณาความเข้มข้นของมลสารในปัจจุบัน



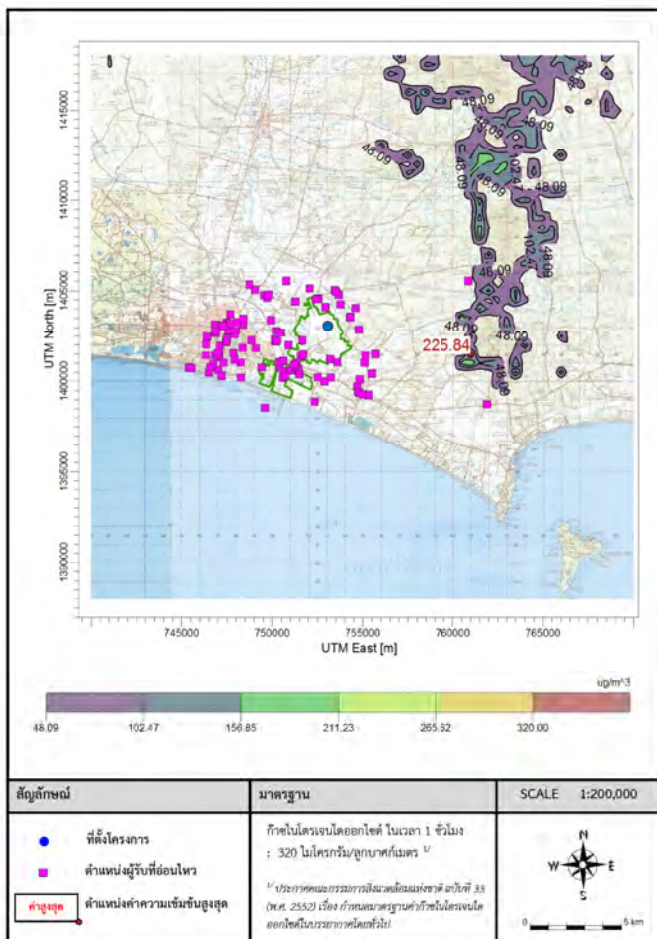
รูปที่ 22 เสนอระดับความเข้มข้นค่าของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในเวลา 1 ชั่วโมง
กรณี 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา
กรณี 2.2 พิจารณาความเข้มข้นของมลสารภายหลังการเปลี่ยนแปลง



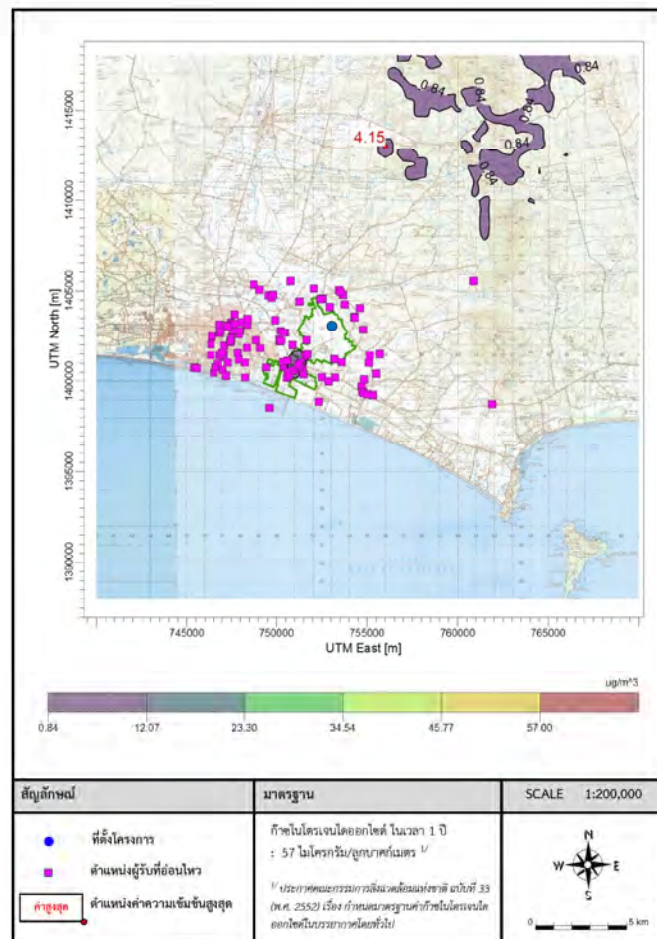
รูปที่ 23 เสนอระดับความเข้มข้นค่าของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในเวลา 24 ชั่วโมง กรณีที่ 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา กรณี 2.2 พิจารณาค่าความเข้มข้นของมลสารภายหลังการเปลี่ยนแปลง



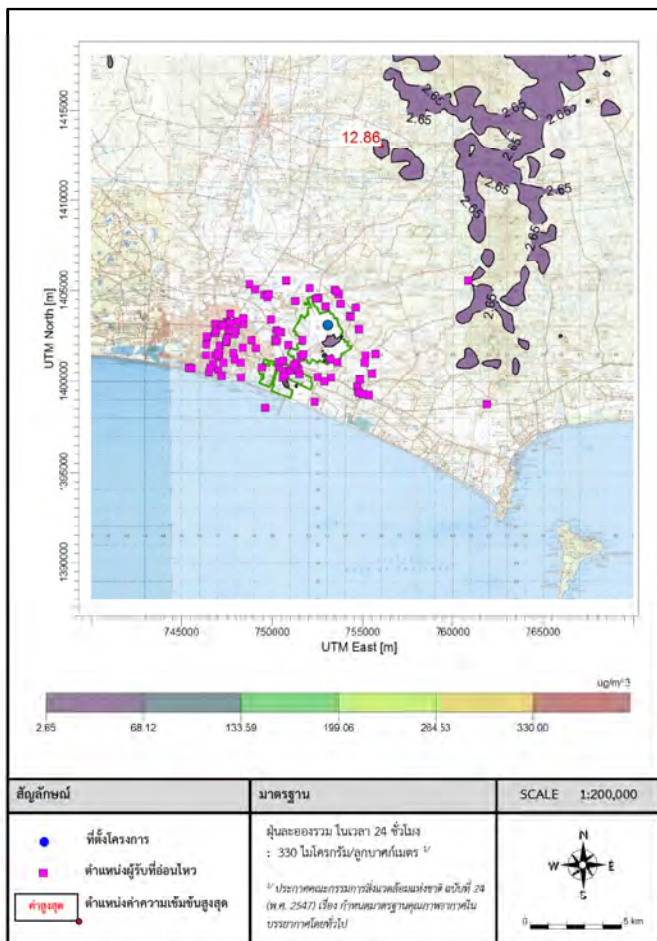
รูปที่ 24 เสนอระดับความเข้มข้นค่าของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในเวลา 1 ปี กรณีที่ 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา กรณี 2.2 พิจารณาค่าความเข้มข้นของมลสารภายหลังการเปลี่ยนแปลง



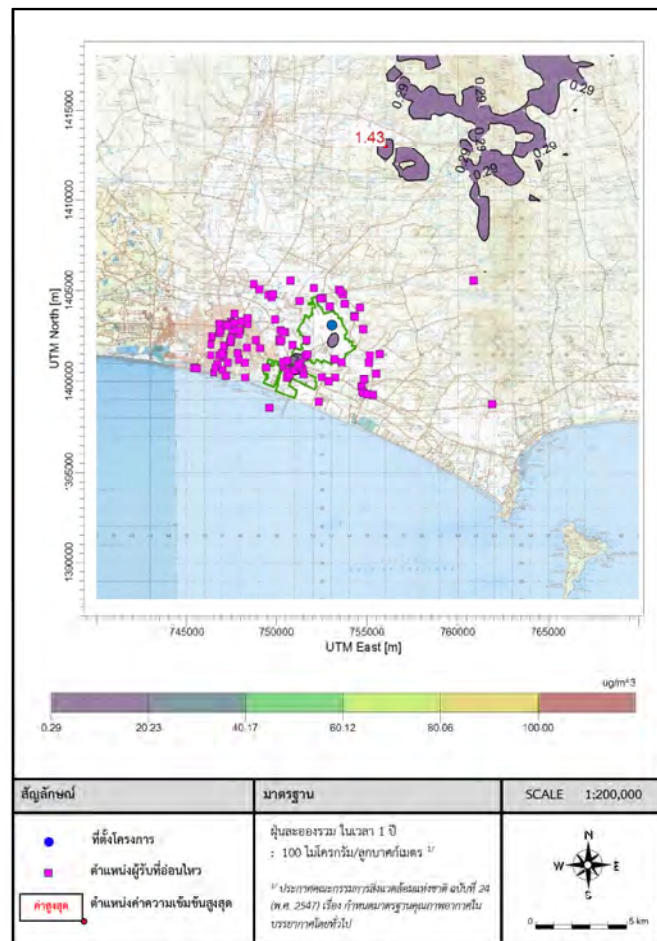
รูปที่ 25 เสนอระดับความเข้มข้นค่าของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ในเวลา 1 ชั่วโมง กรณีที่ 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา กรณี 2.2 พิจารณาค่าความเข้มข้นของมลสารภายหลังการเปลี่ยนแปลง



รูปที่ 26 เสนอระดับความเข้มข้นค่าของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ในเวลา 1 ปี กรณีที่ 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา กรณี 2.2 พิจารณาค่าความเข้มข้นของมลสารภายหลังการเปลี่ยนแปลง



รูปที่ 27 เส้นระดับความเข้มข้นท่าของฝุ่นละอองรวม ในเวลา 24 ชั่วโมง
กรณีที่ 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา
กรณี 2.2 พิจารณาค่าความเข้มข้นของมลสารภายหลังการเปลี่ยนแปลง



รูปที่ 28 เส้นระดับความเข้มข้นท่าของฝุ่นละอองรวม ในเวลา 1 ปี
กรณีที่ 2 การพิจารณาปล่อยของโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่นๆ ที่ยังไม่เปิดดำเนินการในพื้นที่ศึกษา
กรณี 2.2 พิจารณาค่าความเข้มข้นของมลสารภายหลังการเปลี่ยนแปลง

เอกสารแนบที่ 7

สมุดประวัติอุปกรณ์ (Log Book) บันทึกรายละเอียดการติดตั้ง
และสภาพอุปกรณ์ข้อแนะนำในการตรวจสอบบำรุงรักษา

IRPC Public Company Limited

299 M.5, Sukhumvit Rd., Muang, Rayong, 21000

Maintenance Service Instrument



10325000F-001 -M2EA Rev. 0

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

299 ม. 5, ถ.สุขุมวิท, อ.เมือง, จ.ระยอง, 21000

แผนกบำรุงรักษาเครื่องมือวัดวิเคราะห์ (M2EA)

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

☒ CEMs ☐ Hydrocarbon Analyzer ☐ pH Analyzer ☐ Moisture Analyzer ☐ GC. Analyzer
☐ Oxygen Analyzer ☐ Conductivity Analyzer ☐ DO Analyzer ☐ Hydrogen Analyzer ☐

Customer / Plant Area PW -02 -
Work Order No. : 22008962
IM. No. : S10325000-2001-M2EA

Report No. : 21Q32172
Date : 2/7/2021

INSTRUMENT EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Type : CEMS ANALYZER
Manufacturer : ABB
Model No. : AO2000
Serial No. :

Tag No. : 02HNE10CQ101
Verification Range O₂= 0-25%O₂;SO₂=0-200ppm;Nox=0-500 ppm
Output Range : 4 - 20 mA
Accuracy : (±) 2.5% Fs

STANDARD CALIBRATOR INFORMATION

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE
Serial No. : 0881215
Certificate No. : 3633/20
Calibrated Date : 9-Oct-2020
Expired Date : 8-Oct-2022

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : Air Liquide
Serial No. : UF08UTN
Certificate No. : COA-MG-2021-02-0010
Calibrated Date : 19-Feb-2021
Expired Date : 18-Feb-2024

VERIFICATION RESULTS

Item	Component Name	Standard Value	Before		After	
			Output	Error	Output	Error
1	N2 (Zero)%	0.00	0.24	0.96	-0.01	-0.04
2	OXYGEN (Span)%	20.91	20.86	-0.20	20.91	0.00
3	N2 (Zero)ppm	0.00	-3.44	-1.72	-0.02	-0.01
4	SO2 (Span)-ppm	153.00	150.11	-1.44	152.91	-0.05
5	N2 (Zero)ppm	0.00	-2.66	-0.53	-0.20	-0.04
6	NO2 (Span)-ppm	412.00	408.70	-0.66	411.00	-0.20

REMARK : Check&Clean sampling SYS.

Verified By : Pongtep (Technician M2EA)

Due Date : 10/2021

Approved By : (Foreman M2EA)

Approved Date : 30/7/2021

IRPC Public Company Limited

299 M.5, Sukhumvit Rd., Muang, Rayong, 21000

Maintenance Service Instrument


 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

10325000F-001-M2EA Rev. 0

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

299 ม. 5, ถ.สุขุมวิท, อ.เมือง, จ.ระยอง, 21000

แผนกบำรุงรักษาเครื่องมือวัดวิเคราะห์ (M2EA)

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

☒ CEMs
 ☐ Hydrocarbon Analyzer
 ☐ pH Analyzer
 ☐ Moisture Analyzer
 ☐ GC. Analyzer
☐ Oxygen Analyzer
☐ Conductivity Analyzer
☐ DO Analyzer
☐ Hydrogen Analyzer
☐ _____

Customer / Plant Area : PW -02 -
 Work Order No. : 22026630
 IM. No. : S10325000-2001-M2EA

Report No. : 21Q32285
 Date : 4/8/2021

INSTRUMENT EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Type : CEMS ANALYZER
 Manufacturer : ABB
 Model No. : AO2000
 Serial No. : _____

Tag No. : 02HNE10CQ101
 Verification Range : O2= 0-25%O2;SO2=0-200ppm;Nox=0-500 ppm
 Output Range : 4 - 20 mA
 Accuracy : (±) 2.5% Fs

STANDARD CALIBRATOR INFORMATION

Standard Type : Standard Gas.
 Manufacturer : LINDE
 Serial No. : 0881215
 Certificate No. : 3633/20
 Calibrated Date : 9-Oct-2020
 Expired Date : 8-Oct-2022

Standard Type : Standard Gas.
 Manufacturer : Air Liquide
 Serial No. : UF08UTN
 Certificate No. : COA-MG-2021-02-0010
 Calibrated Date : 19-Feb-2021
 Expired Date : 18-Feb-2024

VERIFICATION RESULTS

Item	Component Name	Standard Value	Before		After	
			Output	Error	Output	Error
1	N2 (Zero)%	0.00	0.21	0.84	0.00	0.00
2	OXYGEN (Span)%	20.91	20.88	-0.12	20.91	0.00
3	N2 (Zero)ppm	0.00	-2.22	-1.11	-0.03	-0.02
4	SO2 (Span)-ppm	153.00	150.14	-1.43	152.98	-0.01
5	N2 (Zero)ppm	0.00	-2.99	-0.60	-0.20	-0.04
6	NO2 (Span)-ppm	412.00	408.10	-0.78	411.80	-0.04

REMARK : Check&Clean sampling SYS.

 Verified By : Pongtep (Technician M2EA)

 Due Date : 11/2021

 Approved By : [Signature] (Foreman M2EA)

 Approved Date : 29/8/2021

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

☒ CEMs ☐ Hydrocarbon Analyzer ☐ pH Analyzer ☐ Moisture Analyzer ☐ GC. Analyzer
☐ Oxygen Analyzer ☐ Conductivity Analyzer ☐ DO Analyzer ☐ Hydrogen Analyzer ☐

Customer / Plant Area PW -02 -
Work Order No. : 22042750
IM. No. : S10325000-2001-M2EA

Report No. : 21Q32409
Date : 6/9/2021

INSTRUMENT EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Type : CEMS ANALYZER
Manufacturer : ABB
Model No. : AO2000
Serial No. :

Tag No. : 02HNE10CQ101
Verification Range O2= 0-25%O2;SO2=0-200ppm;Nox=0-500 ppm
Output Range : 4 - 20 mA
Accuracy : (±) 2.5% Fs

STANDARD CALIBRATOR INFORMATION

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE
Serial No. : 0881215
Certificate No. : 3633/20
Calibrated Date : 9-Oct-2020
Expired Date : 8-Oct-2022

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : Air Liquide
Serial No. : UF08UTN
Certificate No. : COA-MG-2021-02-0010
Calibrated Date : 19-Feb-2021
Expired Date : 18-Feb-2024

VERIFICATION RESULTS

Item	Component Name	Standard Value	Before		After	
			Output	Error	Output	Error
1	N2 (Zero)%	0.00	0.11	0.44	0.00	0.00
2	OXYGEN (Span)%	20.91	20.89	-0.08	20.91	0.00
3	N2 (Zero)ppm	0.00	-3.11	-1.56	-0.02	-0.01
4	SO2 (Span)-ppm	153.00	150.56	-1.22	152.98	-0.01
5	N2 (Zero)ppm	0.00	-2.89	-0.58	-0.20	-0.04
6	NO2 (Span)-ppm	412.00	408.12	-0.78	411.00	-0.20

REMARK : Check&Clean sampling SYS.

Verified By : Pongtep (Technician M2EA)

Due Date : 12/2021

Approved By : (Foreman M2EA)

Approved Date : 30/9/2021

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

☒ CEMs ☐ Hydrocarbon Analyzer ☐ pH Analyzer ☐ Moisture Analyzer ☐ GC. Analyzer
☐ Oxygen Analyzer ☐ Conductivity Analyzer ☐ DO Analyzer ☐ Hydrogen Analyzer ☐

Customer / Plant Area PW -02 -
Work Order No. : 22060081
IM. No. : S10325000-2001-M2EA

Report No. : 21Q32517
Date : 1/10/2021

INSTRUMENT EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Type : CEMS ANALYZER
Manufacturer : ABB
Model No. : AO2000
Serial No. :

Tag No. : 02HNE10CQ101
Verification Range O2= 0-25%O2;SO2=0-200ppm;Nox=0-500 ppm
Output Range : 4 - 20 mA
Accuracy : (±) 2.5% Fs

STANDARD CALIBRATOR INFORMATION

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE
Serial No. : 0881215
Certificate No. : 3633/20
Calibrated Date : 9-Oct-2020
Expired Date : 8-Oct-2022

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : Air Liquide
Serial No. : UF08UTN
Certificate No. : COA-MG-2021-02-0010
Calibrated Date : 19-Feb-2021
Expired Date : 18-Feb-2024

VERIFICATION RESULTS

Item	Component Name	Standard Value	Before		After	
			Output	Error	Output	Error
1	N2 (Zero)%	0.00	0.10	0.40	0.00	0.00
2	OXYGEN (Span)%	20.91	20.89	-0.08	20.91	0.00
3	N2 (Zero)ppm	0.00	-2.44	-1.22	-0.02	-0.01
4	SO2 (Span)-ppm	153.00	150.43	-1.29	152.98	-0.01
5	N2 (Zero)ppm	0.00	-2.23	-0.45	-0.20	-0.04
6	NO2 (Span)-ppm	412.00	409.70	-0.46	412.00	0.00

REMARK : Check&Clean sampling SYS.

Verified By : Pongtep (Technician M2EA)

Due Date : 1/2022

Approved By : (Foreman M2EA)

Approved Date : 29/10/2021

IRPC Public Company Limited

299 M.5, Sukhumvit Rd., Muang, Rayong, 21000

Maintenance Service Instrument


บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

10325000F-001 -M2EA Rev. 0

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

299 ม. 5, ถ.สุขุมวิท, อ.เมือง, จ.ระยอง, 21000

แผนกบำรุงรักษาเครื่องมือวิเคราะห์ (M2EA)

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

- ☒ CEMs ☐ Hydrocarbon Analyzer ☐ pH Analyzer ☐ Moisture Analyzer ☐ GC. Analyzer
☐ Oxygen Analyzer ☐ Conductivity Analyzer ☐ DO Analyzer ☐ Hydrogen Analyzer ☐ _____

Customer / Plant Area : PW -02 -
Work Order No. : 22076932
IM. No. : S10325000-2001-M2EA

Report No. : 21Q32575
Date : 6/11/2021

INSTRUMENT EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Type : CEMS ANALYZER
Manufacturer : ABB
Model No. : AO2000
Serial No. : _____

Tag No. : 02HNE10CQ101
Verification Range : O2= 0-25%O2;SO2=0-200ppm;Nox=0-500 ppm
Output Range : 4 - 20 mA
Accuracy : (±) 2.5% Fs

STANDARD CALIBRATOR INFORMATION

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE
Serial No. : 0881215
Certificate No. : 3633/20
Calibrated Date : 9-Oct-2020
Expired Date : 8-Oct-2022

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : Air Liquide
Serial No. : UF08UTN
Certificate No. : COA-MG-2021-02-0010
Calibrated Date : 19-Feb-2021
Expired Date : 18-Feb-2024

VERIFICATION RESULTS

Item	Component Name	Standard Value	Before		After	
			Output	Error	Output	Error
1	N2 (Zero)%	0.00	0.12	0.48	0.00	0.00
2	OXYGEN (Span)%	20.91	20.78	-0.52	20.90	-0.04
3	N2 (Zero)ppm	0.00	-3.11	-1.56	-0.01	-0.01
4	SO2 (Span)-ppm	153.00	150.11	-1.44	152.99	0.00
5	N2 (Zero)ppm	0.00	-2.89	-0.58	-0.21	-0.04
6	NO2 (Span)-ppm	412.00	408.80	-0.64	412.00	0.00

REMARK : Check&Clean sampling SYS.

Verified By : Pongtep (Technician M2EA)

Due Date : 2/2022

Approved By : [Signature] (Foreman M2EA)

Approved Date : 30/11/2021

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

☒ CEMs ☐ Hydrocarbon Analyzer ☐ pH Analyzer ☐ Moisture Analyzer ☐ GC. Analyzer
☐ Oxygen Analyzer ☐ Conductivity Analyzer ☐ DO Analyzer ☐ Hydrogen Analyzer ☐

Customer / Plant Area PW -02 -
Work Order No. : 22093561
IM. No. : S10325000-2001-M2EA

Report No. : 21Q32613
Date : 2/12/2021

INSTRUMENT EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Type : CEMS ANALYZER
Manufacturer : ABB
Model No. : AO2000
Serial No. :

Tag No. : 02HNE10CQ101
Verification Range O2= 0-25%O2;SO2=0-200ppm;Nox=0-500 ppm
Output Range : 4 - 20 mA
Accuracy : (±) 2.5% Fs

STANDARD CALIBRATOR INFORMATION

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE
Serial No. : 0881215
Certificate No. : 3633/20
Calibrated Date : 9-Oct-2020
Expired Date : 8-Oct-2022

Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : Air Liquide
Serial No. : UF08UTN
Certificate No. : COA-MG-2021-02-0010
Calibrated Date : 19-Feb-2021
Expired Date : 18-Feb-2024

VERIFICATION RESULTS

Item	Component Name	Standard Value	Before		After	
			Output	Error	Output	Error
1	N2 (Zero)%	0.00	0.17	0.68	0.00	0.00
2	OXYGEN (Span)%	20.91	20.68	-0.92	20.91	0.00
3	N2 (Zero)ppm	0.00	-2.48	-1.24	-0.01	-0.01
4	SO2 (Span)-ppm	153.00	150.76	-1.12	152.99	0.00
5	N2 (Zero)ppm	0.00	-2.22	-0.44	-0.20	-0.04
6	NO2 (Span)-ppm	412.00	408.80	-0.64	412.00	0.00

REMARK : Check&Clean sampling SYS.

Verified By : Pongtep (Technician M2EA)

Due Date : 3/2022

Approved By : (Foreman M2EA)

Approved Date : 30/12/2021

**AIR LIQUIDE****Air Liquide (Thailand) Ltd**
Nong Khae Compressed Gas110 Moo 7, Hemaraj Saraburi Industrial Land
Nongplamoh, Nong Khae, Saraburi 19140, Thailand
Tel: (66 36) 373326 Fax: (66 36) 373325 Ext. 305**CERTIFICATE OF ANALYSIS****Customer No.** : THB68000
Customer Name : IRPC Public Company Limited
PO No. : 3100092986**Certificate No.** : COA-MG-2019-06-0022
Cylinder Ownership : ALT
DO No. / Date : -**8% Oxygen / Nitrogen**

<u>COMPONENT</u>	<u>REQUESTED CONCENTRATION</u>	<u>CERTIFIED CONCENTRATION</u>	<u>TOLERANCE</u>	<u>CERTIFIED METHOD</u>
Oxygen	8.00%	7.77%	± 0.80%	Gas Chromatograph
Nitrogen	Balance	Balance		

Lot No. : 190616100001
Cylinder Type : Steel
Cylinder Size : 50 Liters
Content : 7.5 M³
Valve Connection : CGA 580
Cylinder / Crate No. : 033163**Operation No.** : 16011189
Analysis No. : A-1093-16
Filling Method : Pressurization
Filling Pressure : 150 Bars
Certified Date : Jun 22, 2019
Expired Date : Jun 21, 20 22Approved by: For and on behalf of
Air Liquide (Thailand) Ltd.



AIR LIQUIDE

Air Liquide (Thailand) Ltd
Nong Khae Compressed Gas

11.0 Moo 7, Hemaraj Saraburi Industrial Land
Nongplamoh, Nong Khae, Saraburi 18140, Thailand
Tel: (66 36) 373326 Fax: (66 36) 373325 Ext. 305

CERTIFICATE OF ANALYSIS

Customer No. : THB68000
Customer Name : IRPC Public Company Limited
PO No. : 3100092986

Certificate No. : COA-MG-2019-06-0020
Cylinder Ownership : ALT
DO No. / Date : -

0.8% Oxygen / Nitrogen

<u>COMPONENT</u>	<u>REQUESTED CONCENTRATION</u>	<u>CERTIFIED CONCENTRATION</u>	<u>TOLERANCE</u>	<u>CERTIFIED METHOD</u>
Oxygen	0.80%	0.78%	± 0.12%	Gas Chromatograph
Nitrogen	Balance	Balance		

Lot No. : 190616100002
Cylinder Type : Steel
Cylinder Size : 50 Liters
Content : 7.5 M³
Valve Connection : CGA 580
Cylinder / Crate No. : 031096

Operation No. : 16011190
Analysis No. : A-1091-16
Filling Method : Pressurization
Filling Pressure : 150 Bars
Certified Date : Jun 22, 2019
Expired Date : Jun 21, 20 22

Approved by: 

For and on behalf of
Air Liquide (Thailand) Ltd.

Lists Recommend Spare Parts For CEMS

Item	Description	P/N	Q'ty	Unit	Use for	Type	Pictures
1	Ceramic Filter, with Viton O-ring	120001	4	ea	Probe	C - d	 A photograph of a ceramic filter assembly. It consists of a white ceramic filter element mounted on a metal frame. A Viton O-ring is visible at the top of the assembly. Labels 'Ceramic Filter' and 'O-Ring' point to their respective parts.
2	Diaphragm pump 115/230V, 50/60Hz	02P5000	2	ea	SCC-F	S	 A photograph of a black diaphragm pump with a white motor and a black control box. The pump is mounted on a metal base.
3	Spare part set, diaphragm pump 4N	8018551	4	ea	SCC-F	C - c	 A photograph of a spare part set for a diaphragm pump. It includes a black circular diaphragm, two white O-rings, and two black O-rings, all laid out on a white surface.
4	o-ring 35,2x3mm , FPM70	651775	4	ea	SCC-F	C - c	 A photograph of a single black O-ring, which is a circular seal used in various applications.
5	filter membrane	801717	1	pack	SCC-F	C - d	 A photograph of a stack of white, circular filter membranes. They are neatly stacked and appear to be made of a fine mesh or paper material.
6	Filter element for acid filter	8018013	4	ea	Acid filter	C - d	 A photograph of a cylindrical filter element for an acid filter. It has a white, pleated interior and a black outer casing.
7	O-ring 56 x 3, FPM	999967	4	ea	Acid filter	S	 A photograph of a large black O-ring, which is a circular seal used in various applications.
8	disposable filter	8018418	6	ea	Gas analyzer	C - d	 A photograph of a disposable filter, which is a small, cylindrical, green-colored filter element used in gas analyzers.
9	Flexible tube (7.5 M per pack)	06508-16	1	pack	SCC-C	C - a	 A photograph of a flexible tube, which is a long, yellow-colored tube used in various applications. It is shown in its packaging, which is a clear plastic bag with a blue label.

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

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

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

40	detector NO (Uras26)	769117	1	ea	URAS26	S	
41	detector SO2	768458	1	ea	URAS14	S	
42	detector NO	768459	1	ea	URAS14	S	
43	Super Wide Band Diode	wdidiode R290	1	ea	DR-290	S	-
44	Main circuit board D-R 290 MK-No21, replacement for No20	BR290M KLP21	1	ea	DR-290	S	-

Type ➡

S

-

Spare part

C

-

Consumable part

Frequency of replacement for consumable part

a

-

3 months

b

-

6 months

c

-

1 year

d

-

Up to condition

เอกสารแนบที่ 8

เอกสารควบคุมเรือที่ขนส่งผ่านหินหรือวัตถุดิบที่เข้ามาเทียบท่า ไม่ให้ถ่ายเทของเสียลงสู่ทะเล

PORT INFORMATION	
<u>General</u> IRPC Port is situated on the Eastern seaboard in Rayong Province, 180 km. or 84 miles from Bangkok, in position LAT 12° 38.2' N : LONG 101° 18.2' E	<u>ข้อมูลทั่วไป</u> ท่าเรือไออาร์พีซี ตั้งอยู่ชายฝั่งทะเลด้านตะวันออกของประเทศไทย ในเขตจังหวัดระยองที่ละติจูด '2' 38.2' เหนือ และลองจิจูด 101°18.2' ตะวันออก โดยอยู่ห่างจากกรุงเทพมหานคร 180 กม. หรือ 84 ไมล์
IRPC rayong port looks like U shape; it composed of Jetty no. 1 and Jetty no. 2 as follow : Jetty 1 call Liquid & Chemical Terminal (LCT) For loading and discharging gas and liquid cargoes ; Jetty 2 call Bulks & Container Terminal (BCT) service for loading - discharging container and general cargoes.	ลักษณะท่าเรือเป็นรูปตัว U แบ่งออกเป็น Jetty 1 และ Jetty 2 : Jetty 1 เป็นท่าเรือ Liquid & Chemical (LCT) ทำเรือมีตรัสสีส้มและอักษร : Jetty 2 ท่าเรือ Bulks & Container (BCT) ให้บริการขนถ่ายสินค้าตู้คอนเทนเนอร์และสินค้าทั่วไป
Bulk and Container Terminal has a hand shape reach to sea. The hand shape Terminal can serve the vessel by 2 sides along the sea. The Terminal has length of 900 metres long and 44 metres wide .The Terminal consist of 6 wharves serving vessel size between 1,000-150,000 tonne with the depth of 5.8-12.8 meters at the lowest sea level IRPC Rayong Port is the deepest deep-sea port of Rayong Province . Moreover the port is close to other industrial park, in Rayong, Chantaburi, Trad, Sakaew and other lower northeast provinces, so you can save a lot of transportation cost indeed.	ท่าเรือคอนเทนเนอร์และสินค้าทั่วไปเป็นท่าเรือขนถ่ายสินค้าทั่วไป และสินค้าขนถ่ายคอนเทนเนอร์มีลักษณะเป็นแขนยื่นลงไปในทะเล สามารถรับเรือได้เทียบท่าได้ 2 ด้าน ด้วยมีความยาว 900 เมตร และความกว้าง 44 เมตร ประกอบด้วยท่าเทียบเรือ 6 ท่า สามารถรับเรือลำเล็งได้ตั้งแต่ขนาด 1000 ตัน จนถึงขนาด 150,000 ตัน น้ำท่ามีระดับความลึกตั้งแต่ 5.8-12.8 เมตร ที่ระดับน้ำทะเลต่ำสุด ซึ่งถือได้ว่าเป็นท่าเทียบเรือน้ำลึกที่สุดในจังหวัดระยอง เนื่องจากเป็นท่าเทียบเรือที่อยู่ใกล้กับโรงงานอุตสาหกรรมในจังหวัดระยอง จังหวัดตราด สระแก้ว และบางจังหวัดในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ตลอดจน ยังมีส่วนช่วยประหยัดเวลาและต้นทุนการขนส่งแก่ผู้ประกอบการได้เป็นจำนวนมาก

Tidal information	ระดับน้ำ
Refer to Tide tables that waters from Hydrographic Department, Royal Thai Navy.	อ้างอิงมาตรฐานน้ำของกรมอุทกศาสตร์กองทัพเรือ
Remark : An under keel clearance at Berth / Jetty safety margin of 10% of Draft or 0.6 m. has been allowed ;	หมายเหตุ เพื่อความปลอดภัยของเรือซึ่งไม่ต่ำกว่า 10% ของระดับกินน้ำของเรือ แต่ไม่ต่ำกว่า 60 เซนติเมตร
Facility supply Fresh water by pipe and Bunkering by Trucks are available. However, these may be arranged through the ship's agent.	การจัดส่งน้ำจืด ทางท่อ และ น้ำมันเชื้อเพลิง จัดส่งทางระบบรถบรรทุก กรุณาติดต่อผ่านตัวแทนเรือ
<u>COMMUNICATION</u>	<u>การติดต่อสื่อสาร</u>
1. VHF MARINE BAND - CH 13 (156.65 MHz) - CH 16 (156.8 MHz) Call sign "IRPC Port Control"	1. วิพยูเอสดีอาร์ VHF - ช่อง 13 (156.65) - ช่อง 16 (156.8 MHz) นามเรียกขาน "ไออาร์พีซีพอร์ทคอนโทรล"
2. Telephone & Fax - 66(0)38 802547 (Terminal) - 66(0)2 649 7809 (Head office)	2. โทรศัพท์และแฟกซ์ 02-6497809 (สำนักงานใหญ่)
3. Port staff at terminal gate and site office all time	3. เจ้าหน้าที่ท่าเรือ ประจำท่าเรือ
4. website : http://irpcport-tank.com	4. เว็บไซต์ http://irpcport-tank.com
Emergency services, Fire, Police or Ambulance are contracted through the Terminal control room telephone system, vessels should contact the control room or the berth operator for assistance.	ในการนี้ฉุกเฉินเพลิงไหม้ ตำรวจ รถพยาบาล กรุณาติดต่อ เจ้าหน้าที่ท่าเรือ หรือ Port control เพื่อรับการช่วยเหลือ
<u>PORT REGULATION</u>	<u>ระเบียบปฏิบัติ</u>
1. Prior entry or exit terminal Allow in 07.30-22.30 L.T. Send copy your seaman book or passport with crew list and must be record at security checkpoint.	1. การเข้าออกเขตท่าเรือ อนุญาตในช่วงเวลา 07.30-22.30 น. ส่งสำเนา หนังสือควบคุมประจำเรือหรือ Passport และ บัญชีลูกเรือ และลงบันทึก ณ จุด รปภ.
2. Don't dispose the waste , waste water, ballast water (fuel, chemical including on deck washing into the sea).	2. ห้ามทิ้งขยะ น้ำเสีย น้ำท่าปนเปื้อน น้ำมัน สารเคมีรวมทั้งล้างบนเรือ
3. Don't drink all kind of liquors and drugs on terminal.	3. ห้ามดื่มสุรา เครื่องดื่ม แอลกอฮอล์ ในเขตท่าเรือ
4. Ship's store, foodstuff to entry the port must be inspected by customs already, additionally must be pay the gate charge following the port tariff at port entrance.	4. การส่งเสบียง, สะเ็นต์ ให้อื้อ ซึ่งผ่านการตรวจสอบจากศุลกากร และชำระค่าธรรมเนียมตาม Port Tariff
5. For any engine maintenance, emergency drill, hot work , deploy lifeboat must inform in document.	5. การซ่อมบำรุงเรือ, ซ่อมเพนทูลเจ็น, การซ่อมท่ามีประกายไฟ, การนำเรือเข้าหรือต้องแจ้งท่าเรือเป็นเอกสาร
6. If water is needed, please contact ship's agent 1 working day before.	6. หากต้องการน้ำจืด กรุณาติดต่อผ่านตัวแทนเรือล่วงหน้า 1 วันทำการ
7. Don't take photo on terminal unless authorized by the terminal.	7. ห้ามถ่ายรูป ในเขตท่าเรือ นอกจากได้รับอนุญาต
8. Don't catch the aquatic animals and don't play all kinds of gamble in port area.	8. ห้ามจับสัตว์น้ำ และเล่นการพนันในเขตท่าเรือ
9. For Garbage collecting please contact ship's agent for collect outside port area.	9. การกำจัดขยะจากเรือ กรุณาติดต่อตัวแทนเรือ เพื่อรับขยะกำจัดนอกเขตท่าเรือ (ไม่อนุญาตให้ขยะผ่านท่าเรือ)

 บริษัท อีอาร์พี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	Instruction Manual		No. S8020-2009 Rev.2
	การจัดการสภาวะแวดล้อมภายในท่าเรือ	Date 06/01/2016	Page 1 / 2

Clause / PM Reference : S8020-1001, S8020-1002

การจัดการสภาวะแวดล้อมภายในท่าเรือ General Cargo Terminal เพื่อมิให้เกิดผลกระทบต่อสภาวะแวดล้อม

2. Definition

- | | | |
|-------------------------------|---------|---|
| 2.1 Container | หมายถึง | สินค้าบรรจุตู้ Container ซึ่งมีหลายขนาด เช่น ตู้ขนาด 20' , 40' เป็นต้น |
| 2.2 Bulk | หมายถึง | สินค้าเทกองไม่ระวางเรือ ได้แก่ ถ่านหิน , เศษเหล็ก , สินค้าเกษตร เป็นต้น |
| 2.3 General Cargo Terminal | หมายถึง | ท่าเทียบเรือสินค้าทั่วไป ได้แก่ ท่าหมายเลข 6B, 6C, 7A, 7B, 8A, 8B |
| 2.4 CY | หมายถึง | ลานกองตู้ Container หรือลานพักสินค้าชั่วคราว |
| 2.5 Stevedore | หมายถึง | กรรมกรท่าเรือ |
| 2.6 แผนกธุรการ (GARO) หมายถึง | | แผนกธุรการ (General Affair) ซึ่งดูแลระบบสาธารณูปโภคทั่วไปของโรงงาน และท่าเรือ |

3. หลักการและเหตุผล

เนื่องจากการดำเนินงานขนถ่ายสินค้า Bulk และ Container ในแต่ละเที่ยวเรือที่เข้ามาเทียบท่า มักจะทำให้เกิดผลกระทบต่อสภาวะแวดล้อมภายในท่าเรือ จึงจำเป็นต้องระเบียบและดำเนินการภายในท่าเรือ General Cargo Terminal เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสภาวะแวดล้อมภายในท่าเรือและ / หรือ ให้เกิดผลกระทบต่อสภาวะแวดล้อมน้อยที่สุด

4. Scope


ครอบคลุมพื้นที่ปฏิบัติงานของแผนก PTOB บริเวณพื้นที่หน้าเทียบเรือ General Cargo ทั้งหมดและสถาน CY

5. Procedure

การจัดการสภาวะแวดล้อมภายในท่าเรือ General Cargo สามารถแบ่งออกเป็นหัวข้อดังนี้

- 5.1 การจัดการเกี่ยวกับความสะอาดในบริเวณท่าเทียบเรือ และสถาน CY
- 5.1.1 ประชาสัมพันธ์ให้ผู้มาปฏิบัติงานหน้าท่า (Stevedore) ช่วยกันดูแลความสะอาด ด้วยการทิ้งขยะและเศษอาหารลงในถังรองรับขยะที่จัดเตรียมไว้ให้

- 5.1.2 ประสานงานกับแผนกธุรการ (GARO) ในการจัดเตรียมภาชนะรองรับขยะให้เพียงพอ และครอบคลุมทุกพื้นที่ พร้อมทั้งกำหนดการบริหารจัดการขยะที่เหมาะสม

 บริษัท อีอาร์พี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	Instruction Manual		No. S8020-2009 Rev.2
	การจัดการสภาวะแวดล้อมภายในท่าเรือ	Date 06/01/2016	Page 2 / 2

- 5.1.3 ประสานงานกับแผนกธุรการ (GARO) ในการจัดทำความสะอาดพื้นที่ด้วยการ กวาด หรือ ใช้รถดูดฝุ่น เป็นระยะ

- 5.1.4 ก่อนเริ่มงานขนถ่ายสินค้าประเภท Bulk เช่น ถ่านหิน , สินค้าเกษตร , สินค้าอื่นๆที่อาจสร้างผลกระทบได้ ต้องให้ Stevedore จัดการกองผ้าใบ , ทราย , วัสดุอื่นใดระหว่างเรือกับท่าเรือ ตรงจุดที่ทำการขนถ่ายสินค้า ขึ้น – ลงเรือ เพื่อป้องกันสิ่งของร่วงหล่นลงทะเล

- 5.1.5 การซ่อมทำอุปกรณ์เครื่องจักรบนหน้าท่า โดยทั่วไปจะไม่อนุญาตให้ดำเนินการบนหน้าท่ายกเว้นในกรณีที่มีเหตุจำเป็น แต่จะต้องแจ้งให้ภาชนะรองรับน้ำมันเชื้อเพลิง , น้ำมันหล่อลื่นหรือน้ำมันอื่นๆ ซึ่งอาจปะทะเมื่อได้ โดยจะต้องแจ้งขออนุญาตจากท่าเรือก่อน และหลังเสร็จงานจะต้องฟื้นฟูบริเวณท่างานนั้น ให้อยู่ในสภาพสะอาดเหมือนเดิม

หมายเหตุ : ต้องไม่ทำความสะดวกด้วยการชำระล้างลงทะเล

5.2 ระบบแสงสว่างภายในท่าเรือ

- 5.2.1 PTOB จัดหาและจัดเตรียมระบบไฟแสงสว่าง บริเวณปฏิบัติงานให้เพียงพอและเหมาะสม

- 5.2.2 มีระบบการตรวจสอบระบบแสงสว่าง Lighting Checklist (8020F-044) เพื่อเป็นข้อมูลในการทำการ Corrective Maintenance

- 5.3 สิ่งสาธารณูปโภคเบื้องต้นที่จำเป็นภายในท่าเรือ และอาจมีผลกระทบต่อสภาวะแวดล้อมภายในท่าเรือเนื่องจากการทำงานขนถ่ายสินค้าประเภท Bulk ต้องใช้ Stevedore จำนวนมาก 30 – 50 คน ระยะเวลาประมาณ 7 – 15 วัน โดยขึ้นอยู่กับปริมาณสินค้าที่ขนถ่าย ฉะนั้น จะต้องมีการขออนุญาตเบื้องต้นที่จำเป็น ดังนี้

- 5.3.1 ที่พักอาศัย ณ บริเวณหน้าท่า (บังแดด , ฝุ่น)

- 5.3.2 ห้องน้ำ , ห้องสุขา

- 5.4 การจัดทำแบบการจราจรบนหน้าท่า เพื่อความปลอดภัย

- 5.4.1 PTOB จะประสานกับ หน่วยงานรักษาความปลอดภัย เรื่องความเป็นระเบียบของบรรทุก ที่ผ่านเข้า – ออก

- 5.4.2 PTOB จะประสานกับ ขนส่ง เรื่องความปลอดภัยและสภาพของบรรทุกที่ใช้ในการขนส่ง

- 5.4.3 PTOB จะประสานกับ ขนส่ง เรื่องการปฏิบัติตามกฎ จราจร ในเรื่องความเร็ว , มาตรฐานของพนักงานขับรถ , ห้ามดื่มสุรา และสารเสพติด เป็นต้น

6. เอกสารที่เกี่ยวข้อง

8020F – 044 Lighting checklist

7. Record

เอกสารบันทึกคุณภาพ จัดเก็บตาม Record Control list (9900F-205) ของแผนก PTOB

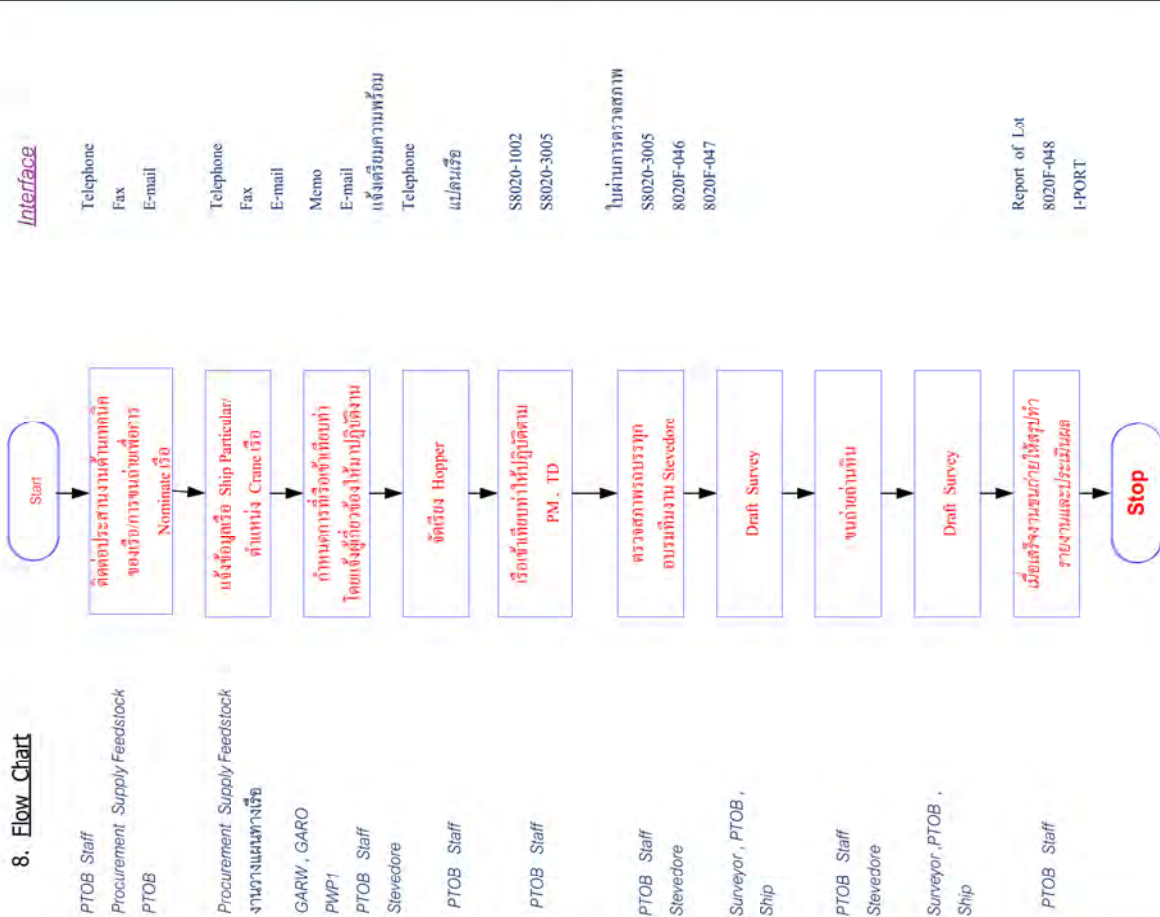
S8020-2011 Support to S8020-1002	
1. Objective	<p>เพื่อเป็นการกำหนดมาตรฐานวิธีการทำงาน ขนถ่ายสินค้าอานหิน ให้มีประสิทธิภาพและเป็นที่ยอมรับทั่วไป สามารถอ้างอิงได้ และมีผลกระทบต่อนักเดินเรือที่ต่ำสุด</p>
2. Scope	<p>มีขอบเขตควบคุมการขนถ่ายอานหินตั้งแต่บริเวณหน้าท่า wharf 8 ตามเส้นทางลำเลียงถ่านหิน พ้น 5. 7 จนถึงโรงไฟฟ้า Power Plant</p>
3. Procedure	<p>3.1 แผนктоb ให้ข้อมูลทางด้านเทคนิคของท่าเรือ (Bulk Cargo Terminal) กับ Vessel Planning งานวางแผนท่าเรือ เพื่อประสานต่อยัง Procurement Section ในการ Nominate เรือสำหรับขนถ่ายอานหิน</p> <p>3.2 เมื่อ Procurement Nominate เรือได้แล้วจะส่งข้อมูลเรือ เช่น Ship Particular และตำแหน่ง / ระยะห่างของ Ship Crane ให้ผู้เกี่ยวข้องทราบเพื่อวางแผนต่อไป</p> <p>3.3 ทบ PTOB staff ให้ข้อมูลจาก Ship Particular และระยะห่างของ Ship Crane ในการจัดเรียง Hoppers บริเวณหน้าท่า</p> <p>3.4 ประชุม และ / หรือ ส่ง Memo ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบกำหนดการเรือที่ขนถ่าย IRPC (ETA) เพื่อเตรียมความพร้อมในการขนถ่ายอานหิน เช่น Truck Scale, Stevedore, GA (เรือรอกดูดฝุ่น) เป็นต้น</p> <p>3.5 เมื่อเรืออานหินเทียบท่า ปกติจะเทียบที่ท่าหมายเลข 8 A2 fender 5.6.7 โดยตำแหน่งของ Ship Crane จะตรงกับ Hopper แต่ละตัว และสามารถเริ่มงานได้ทันทีเมื่อทำ Initial Draft Survey เสร็จ</p> <p>3.6 ทบ Surveyor และพนักงาน PTOB ทำ Draft Survey ก่อนเริ่มขนถ่าย</p> <p>3.7 PTOB staff ยอมรับ Stevedore ก่อนอนุญาตให้ทำงานและ พนักงาน รปภ. ตรวจสอบงานเข้าท่าเรือ ตาม List ราชชื่อที่แจ้งขอเพื่อให้อยู่ในกฎระเบียบของท่าเรือ และให้เกิดความปลอดภัยขณะปฏิบัติงาน พร้อมทั้งให้ Stevedore กางผ้าใบระหว่างทางเรือและตัวท่า เพื่อป้องกันอันตรายถึงแก่ชีวิต และเมื่อการขนถ่ายสิ้นสุดแล้ว ก่อนเริ่มขนถ่ายอานหินทุกครั้ง</p> <p>3.8 Confirm การเริ่มงานขนถ่ายด้วยเอกสารการตรวจปล่อยสินค้า / จักรเย็บผ้าการเรือเรียบร้อยแล้ว</p> <p>3.9 PTOB staff ประสานกับทาง Stevedore และหัวหน้า พพร. ในการตรวจสภาพบรรทุกสินค้าที่เข้าท่าเรือ ในการขนถ่ายอานหิน เช่น ตรวจการผูกมัดของกองกระบะ ตรวจผ้าห่ม ตัวโปนบกแก้ว และสภาพของรถ หั้วไป ถ้อยในสภาพที่ยอมรับได้ ทาง PTOB Staff จะออกไปผ่านการตรวจสภาพให้เข้าขนถ่ายได้ มีการจัดระเบียบการจราจรหน้าท่า และการใช้เส้นทางผ่านเข้า-ออก ท่าเรือ เพื่อรับสินค้า และรถบรรทุกที่ใช้ขนถ่ายต้องมีสภาพดี กระบะไม่ชำรุดให้ถ่านหินไม่หล่นร่วง และต้องคุมผ้าใบสินค้าอย่างมิดชิด (ตามเอกสารประกอบ) ทุกคัน</p>

3.10 ระหว่างการขนถ่ายแต่ละวัน พนักงาน PTOB staff จะต้องคำนวณอัตราการขนถ่ายเฉลี่ยในแต่ละวัน เพื่อควบคุมให้การขนถ่ายอยู่ใน Standard Time	
3.11 เมื่อใกล้เสร็จงานขนถ่าย PTOB staff ประสานงานกับ Surveyor ในการทำ Draft Survey เพื่อคำนวณปริมาณสินค้าเทียบท่ากับน้ำหนักสินค้ากับ BL (Bill of Loading) และค่าจ้าง	
3.12 เมื่อเสร็จงานขนถ่าย PTOB staff ต้องควบคุม Stevedore ให้ให้ความสะอาดบริเวณหน้าท่า และบน Hopper โดยทำความสะอาด / เสนอพื้นที่ที่ติดค้าง	
3.13 เรียกเก็บสำเนา Statement ในการขนถ่ายจาก Stevedore และ third party เพื่อใช้อ้างอิงในการทำ Report และเรียกเก็บเงิน	
3.14 PTOB staff ออกเอกสารเรียกเก็บค่าภาระใช้ท่าเรือ เช่น เครื่องจักรที่ใช้ในการทำงานหน้าท่า รถบรรทุกที่ผ่านท่า อัม	
3.15 แจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น Port Control ในการ Confirm กำหนดการเรือออกจากท่า	
3.16 ทบ PTOB staff จะสรุป Report ของงานขนถ่ายอานหินใน Lot นั้นๆ โดยบันทึกข้อมูลการขนถ่ายสินค้าเข้าสู่ระบบ I-PORT เพื่อเรียกเก็บค่าภาระการใช้ท่าเรือ ค่าบริการที่เกี่ยวข้องภายใน 1 สัปดาห์ หลังจากเสร็จงานขนถ่ายสินค้า (Report of Lot)และประเมิน Outsource ที่ในงาน Stevedore	
<p>การปฏิบัติงานตาม IM : S8020-2011 นี้พนักงานที่เกี่ยวข้องจะ Record การทำงานใน General Cargo Tally Sheet (8020F-023) โดยรวบรวมเป็น Lot / Shipment และเก็บเข้า file ไว้ใช้ในการทำงาน</p>	

Responsible

8. Flow Chart

Interface



คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

การเตรียมความพร้อมท่าเรือและการจัดการนำเรือเข้าเทียบท่า-ออก

(Port Preparation and Ship Bringing to Dock)

รายละเอียดเอกสาร

ชื่อเอกสาร	: คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ชื่อเอกสาร	: การเตรียมความพร้อมท่าเรือและการจัดการนำเรือเข้าเทียบท่า-ออก (Port Preparation and Ship Bringing to Dock)
หมายเลขเอกสาร	: S8010-1001 Rev 4
หน่วยงานรับผิดชอบ	: แผนกบริหารเรือ (PTMM) ส่วนวางแผนท่าเรือและปฏิบัติการท่า PTM, ฝ่ายปฏิบัติการท่าเรือ PT
ผู้รับผิดชอบกระบวนการ	: อนัญญา แดดา, สุศักดิ์ การะเมต, เจนเร็นทร์ นพะชลอนพิษฐ มาเมือง, จรินทร์เจริญสุขโชติกุล
ผู้ตรวจทานเอกสาร	: วิรัตน์ วัฒนศิริ, ผู้จัดการแผนกบริหารเรือ (PTMM) วราวุฒิ วรณศิริพงษ์, ผู้จัดการส่วนวางแผนท่าเรือและปฏิบัติการท่า (PTM)
ผู้อนุมัติ	: วิชัย อนุธา, ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการท่าเรือ (PT)
ครั้งที่แก้ไข	: 4
เริ่มประกาศใช้	: 17 พฤษภาคม 2560
เริ่มตรวจประเมินได้	: 1 เดือนหลังประกาศใช้

สารบัญ

วัตถุประสงค์ (Objective)	4
ขอบข่าย (Scope)	4
นิยาม (Definition)	4
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	7
ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	7
1 จัดทำรายการเรือ SHIP SCHEDULE RAYONG PORT	7
2 เตรียมความพร้อมของเรือ	8
3 วางแผนท่าเรือ และ PORT OPERATION CONTROL	8
4 ดำเนินการติดต่อเรือที่จะเข้าเทียบท่า	8
5 นำเรือเข้าเทียบท่า	10
6 แจ้งให้ PORT OPERATION CONTROL ทราบเวลาพร้อมออกเรือ	10
7 นำเรือ ออกจากท่า	10
8 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	10
9 ตรวจสอบอุปกรณ์การนำเรือเข้าเทียบท่า	10
10 รวบรวมเอกสารของเรือที่เข้าเทียบท่า	11
11 บันทึกข้อมูลเรือที่เข้าเทียบท่า	11
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	12
เอกสารอ้างอิง (Reference)	13
การบันทึก (Record Control)	14
บันทึกการแก้ไข (Amendment)	14
ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)	14
ความเสี่ยงที่จะทำไม่บรรลุประสิทธิภาพกระบวนการ PI (Risk Management)	15

วัตถุประสงค์ (Objective)

เพื่อเตรียมความพร้อมท่าเรือก่อนการเข้าเทียบ และป้องกันไม่ให้เกิดการเสียเวลาสำหรับเรือ ในการรอเข้าเทียบและรอออกจากเทียบท่า ทั้งนี้เพื่อเพิ่มความสามารถในการใช้ท่าเรือ (WHARF OCCUPANCY) ให้เกิดประโยชน์สูงสุด สร้างความพอใจให้กับลูกค้าที่นำใช้บริการท่าเรือ

ขอบข่าย (Scope)

ใช้สำหรับหน่วยงานของทุกแผนกในฝ่าย PORT และแผนกอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานบริเวณท่าเรือ โออาร์พีพี ทั้งนี้รวมถึงบริษัทรับเหมาก่อสร้างท่าเรือท่าเรือให้กับบริษัท โออาร์พีพี จำกัด (มหาชน)

บทนิยาม (Definition)

งานวางแผนทางเรือ หมายถึงหน่วยงานที่ดำเนินการติดต่อประสานงานกับหน่วยงานต่าง ๆ ในการวางแผน จัดเรือเข้าเทียบท่า โดยคำนึงถึงความเร็ว พลิกเสียงการเสียเวลาในการรอเทียบเรือ และก่อให้เกิดผลประโยชน์สูงสุดต่อ บริษัท

SHIP SCHEDULE - RAYONG PORT หมายถึงเอกสารซึ่งจัดทำโดยหน่วยงานวางแผนเรือ โดยแสดงอยู่ในระบบ I-port ส่งถึงหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อแจ้งให้ทราบถึงแผนการจัดเรือเข้ารับ-ส่งสินค้าตามท่าต่างๆ

PORT OPERATION CONTROL หมายถึงพนักงานของแผนก PTMM ที่ดำเนินการบริหารจัดการใช้ทรัพยากร คนคนหรือการใช้ทรัพยากรคนในบริการเคลื่อนที่ทางทะเลติดต่อสถานีเคลื่อนที่ทางน้ำ และดำเนินการ ติดต่อกับประสานงานกับหน่วยงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในส่วนของ โรงงานของ โดยจัดทำ DAILY SHIPS SCHEDULE (8010F-001) จัดส่งถึง หน่วยงานต่าง ๆ ทาง E-mail (Intranet) โทรสาร หรือ โทรศัพท์สายนอก (LOCAL LINES.)

PORT STATION หรือ PORT CONTROL หมายถึง สถานีท่าเรือ หรือ สถานีควบคุมท่าเรือ มีหน้าที่ควบคุมการเดินเรือ เข้า-ออกท่าเรือ จัดการจราจรทางน้ำของท่าเรือ ป้องกันอุบัติเหตุทางน้ำของท่าเรือด้วยอุปกรณ์ประจำสถานี และเป็นสถานที่ช่วยเหลือผู้ประสบภัยทางทะเล

DAILY SHIP'S SCHEDULE (8010F-001) หมายถึงเอกสารซึ่งจัดทำโดย PORT OPERATION CONTROL ส่งถึงหน่วยงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อแจ้งให้ทราบถึงแผนการจัดเรือเข้ารับสินค้าตามท่าต่าง ๆ รวมถึงรายละเอียดอื่นๆ ที่จำเป็น

INTERNAL PILOT หมายถึง เจ้าหน้าที่ท่าเรือของโออาร์พีพี ซึ่งจะนำเรือที่มีความยาวต่ำกว่า 600 ฟุตทุกลำ (ระบุไว้ในเอกสาร SHIPPARTICULAR ที่ AGENT เรือ จัดส่งมาให้) เป็นพนักงานระดับ วิศวกรอาวุโส ฆานว่อง ลักกาด ส่วนวางแผนท่าเรือและปฏิบัติการทางน้ำ

EXTERNAL PILOT หมายถึง เจ้าหน้าที่ท่าเรือภายนอก ซึ่งเป็นผู้รับเหมาตาม TD: เกณฑ์การประเมินและจัดตั้งผู้รับเหมา EXTERNAL PILOT (S8010-3002) ซึ่งจะนำเรือที่มีความยาวตั้งแต่ 600 ฟุต ขึ้นไปทุกลำ การติดต่อสื่อสารจะใช้ โทรสาร โทรศัพท์ และ VHF MARINE BAND เพื่อแจ้งรายการเรือที่จะเข้า / ออก

TUG BOAT หมายถึงเรือลากจูง ลักกาดแผนกรีน เซอร์วิส ที่ช่วยอำนวยความสะดวกในการดึง / ดันเรือเข้า / ออก จักกาด

WORKING BOAT หมายถึงเรือปฏิบัติการทั่วไป ลักกาดบริษัทลักกาด ลักกาด ที่ช่วยอำนวยความสะดวกในการรับเรือจากเรือใหญ่ส่งให้กับพนักงานรับเรือ MOORING GANG ซึ่งจะรับผิดชอบนำ และนำเรือไปปล่อยกับ RELEASE HOOK หรือ พุกออกเห็ด รวมถึงให้บริการอื่นๆ อีกด้วย

MOORING GANG หมายถึงพนักงานที่รับเรือจาก WORKING BOAT บนท่าเรือ ซึ่งเป็นผู้รับเหมา ภายนอก การสื่อสารจะใช้โทรศัพท์วิทยุสื่อสาร VHF MARINE BAND เป็นหลัก

LOADING MASTER หมายถึงพนักงานลักกาด PTOL ทำหน้าที่ควบคุมการทำงานในส่วนของ PETROLEUM CHEMICAL LOADING AND UNLOADING OPERATION

BCT STAFF หมายถึงพนักงานลักกาด PTOB ทำหน้าที่ควบคุมการทำงานในส่วนของ BULK & CONTAINER CARGO OPERATION

ETA (ESTIMATE TIME ARRIVAL) หมายถึง เวลาที่เรือจะเดินทางมาถึงท่าเรือ โดยประมาณ

DUTY PILOT หมายถึง เจ้าหน้าที่ท่าเรือ โออาร์พีพี ที่มีตารางการทำงานในช่วงที่เริ่มถึงตามตารางการทำงาน ของท่าเรือ ซึ่งจัดทำโดย PORT PLANNING&MARINE OPERATION DIVISION

STB PILOT (STANDBY PILOT) / ON CALL PILOT หมายถึง เจ้าหน้าที่นำร่อง โออาร์พีพี ที่อยู่ในช่วง พัก/เตรียมพร้อม ตามตารางการทำงานของท่าเรือ ซึ่งจัดทำโดย PORT PLANNING&MARINE OPERATION DIVISION

RELEASES HOOK (หุค) , MOORING POST, พุกตอกมัด หมายถึง แขนงหรือเหล็กที่ยึดกับพื้นท่าเพื่อ

ใช้สำหรับคล้องเชือกในการผูกยึดเรือให้แน่นกับท่าในขณะเทียบท่า

VESSEL LOG SHEET (8010F-002) หมายถึงเอกสารที่ระบุ วัน เวลา และรายละเอียดต่าง ๆ ของเรือเข้าเทียบท่าแต่ละลำ ซึ่งจัดทำโดย PORT OPERATION CONTROL และจะต้องส่ง เจ้าหน้าที่ ใน วันรุ่งขึ้น หลังจากท่าเรือออกจากเทียบเรือไปแล้ว

DAILY REPORT (8010F-003) หมายถึงเอกสารที่ PORT OPERATION CONTROL บันทึกข้อมูลในการทำงานของแต่ละกะเพื่อส่งข้อมูลให้กะต่อไป และนำส่ง หัวหน้าหน่วย ในวันรุ่งขึ้น

พนักงานควบคุมการผลิต (PTOL,PTOB) หมายถึงพนักงานสังกัดแผนก PTOL,PTOB ทำหน้าที่ในการประสานงานกับ PILOT, เรือสินค้า, เรือทัก, เรือรับเชื้อเพลิง เพื่อได้เรือเข้าเทียบท่าตรง ตามตำแหน่ง เรียบร้อยปลอดภัย โดยดูแลความปลอดภัยบริเวณท่าเรือ ระหว่างที่เรือจอดเทียบท่า และ ดำเนินการประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในการนำเรือออกจากท่าด้วยความปลอดภัย

ISPS CODE หมายถึง ประมวลข้อบังคับว่าด้วยการรักษาความปลอดภัยของเรือและท่าเรือ อ้างตามอนุสัญญาว่าด้วยความปลอดภัยแห่งชีวิตในทะเล ค.ศ. 1974

PFSSO หรือ PORT FACILITY SECURITY OFFICER หมายถึง เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยประจำท่าเรือ ตาม ISPS CODE โดยทำร่วมกับ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

รายงานประจำเดิน PORT OPERATION CONTROL. (8010F-004) หมายถึง เอกสารที่แสดงการแนะนำและควบคุมเรือเข้า-ออกท่า ด้วยความปลอดภัยในแต่ละลำ โดยจะทำสรุปทุกสิ้นเดือน

VTMS ย่อมาจาก Vessel Traffic Management System หมายถึง ระบบที่ใช้ในการดูแล ป้องกัน และ รักษาความปลอดภัยในเขตท่าเรือ โดยเฝ้าตรวจสอบป้องกันภัยให้กับเรือทุกลำที่อยู่ในบริเวณเขตท่าเรือหรือใกล้เคียง ตลอดจนพื้นที่บริเวณของบริเวณท่าเรือ ไอ อาร์ พี ซี ระบบดังกล่าวสามารถเฝ้าสังเกตการณ์และตรวจสอบการเคลื่อนที่ของเรือและวัตถุต่างๆ ในบริเวณรัศมีทำการของเครื่องเรดาร์ กล้อง CCTV และเครื่องวิทยุ AIS Base Station

I-PORT หมายถึง Intelligent Port Service ซึ่งเป็นระบบ web applicationบน Internet เป็นกระบวนการขนส่งสินค้าทางเรือเข้าท่าเรือของ IRPC

หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

ผู้จัดการแผนก PTMM สังกัด PTM มีหน้าที่

- ตรวจสอบการทำงานภายในแผนก
- พิจารณาดำเนินการแก้ไข เมื่อเกิดปัญหา รายงานให้ผู้บังคับบัญชาตามสายงานรับทราบ

พนักงานระดับ เจ้าหน้าที่ สังกัด PTMM มีหน้าที่

- ตรวจสอบการทำงานและเอกสารต่างๆ ภายในแผนก PTMM ก่อน ส่งให้ผู้จัดการแผนกบริหารท่าเรือ ดำเนินการ

PORT OPERATION CONTROL คือ พนักงานระดับ พนักงานควบคุมการผลิต สังกัด PTMM

- มีหน้าที่ดำเนินการสื่อสารประสานงานกับเรือ เริ่มตั้งแต่การแลกเปลี่ยนข้อมูลระหว่างหน่วยงานต่าง ๆ ก่อนเรือมาถึงจนเสร็จสิ้นกระบวนการท่าเรือ และนำเรือออกจากท่า

พนักงานระดับ พนักงานควบคุมการผลิต สังกัดแผนก PTOL,PTOB ทำหน้าที่

- ประสานงานกับ PILOT, เรือสินค้า, เรือทัก, เรือรับเชื้อเพลิง, พนักงานรับเชื้อเพลิง
- ดูแลความปลอดภัยบริเวณท่าเรือระหว่างที่เรือจอดเทียบท่า
- ดำเนินการประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในการนำเรือออกจากท่าด้วยความปลอดภัย

ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)

1 จัดทำรายการเรือ SHIP SCHEDULE RAYONG PORT

งานวางแผนทางเรือ จัดทำรายการเรือ SHIP SCHEDULE RAYONG PORT โดยแสดงอยู่ในระบบ I-port แลกเปลี่ยนข้อมูลที่เกี่ยวข้อง และ ติดต่อหน่วยงานต้นทาง จนกระทั่ง PORT OPERATION CONTROL ได้รับ SHIP SCHEDULE RAYONG PORT โดยแสดงอยู่ในระบบ I-port และดำเนินการจัดทำ DAILY SHIPS SCHEDULE (8010F-001) ตามIM: การจัดทำ DAILY SHIPS SCHEDULE (S8010-2003) โดยการจัดทำ และการจัด PILOT โดยอ้างอิงกับ PORT INFORMATION และ TD: เรือ เรือตามมาตรฐานท่าเทียบเรือสินค้า และและเคม / เอกสารความปลอดภัยของเรือกับพื้นผิวใต้ทะเล (S8010-3003) และตรวจสอบ

อัตรากันเล็ก(DRAFT) ของเรือที่จะเข้าเทียบท่า เปรียบเทียบกับผลการตรวจวัดความลึกของแอ่งท่า ตามเอกสาร DEPTH SURVEY REPORT ซึ่งจะมีการตรวจตาม IM: เรื่องการสำรวจความลึกของร่องน้ำและความลึกหน้าท่า (S8010-2005) ถ้าประสบปัญหาอย่างใดอย่างหนึ่งต้องแจ้งผู้เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินการแก้ไข หลังจากนั้นแจ้งข้อมูลให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ เพื่อเตรียมความพร้อมก่อนเรือเข้าเทียบท่าและรอการติดต่อการมาถึงของเรือ

2 เตรียมความพร้อมของเรือ

นายเรือรับทราบรายการเรือจากตัวแทน เตรียมความพร้อมของเรือแล้วดำเนินการประสานตัวแนวเรือ

3 วางแผนหาเรือ และ PORT OPERATION CONTROL

นายเรือ / ตัวแทนเรือ หน่วยงานหาเรือ และ PORT OPERATION CONTROL ปฏิบัติตาม WI: การแลกเปลี่ยนข้อมูลระหว่างเรือและท่าเรือก่อนมาถึงท่า (S8010-2006)

4 ดำเนินการติดต่อเรือที่จะเข้าเทียบท่า

เมื่อเริ่มมาถึง PORT OPERATION CONTROL ปฏิบัติตาม WI: การติดต่อสื่อสารของ PORT OPERATION CONTROL (S8010-2001) โดยดำเนินการติดต่อเรือที่จะเข้าเทียบท่า พร้อมนำตรวจจากและความช่วยเหลือจาก VTMS ประจำสถานีของท่าเรือและปฏิบัติตาม WI: การนำตรวจระบบ VTMS และการใช้เครื่องรับส่งข้อมูลอัตโนมัติทางน้ำ (AIS) ก่อนเรือถึง (ETA.) 3 ชม. ถ้าไม่มีการตอบรับ ต้องติดต่อข่าจนกว่าจะติดต่อได้ ลงบันทึกใน VESSEL LOG SHEET (8010F-002) ตาม WI: การจัดทำ VESSEL LOG SHEET (S8010-2004) และ DAILY REPORT (8010F-003) ตลอดจนการลงข้อมูลในระบบ I-port เพื่อใช้เรียกเก็บค่าใช้จ่ายจากลูกค้า

4.1 PORT OPERATION CONTROL แจ้ง INTERNAL PILOT ทางโทรศัพท์วิทยุสื่อสารและ RECORD ใน VESSEL LOG SHEET (8010F-002) และ DAILY REPORT (8010F- 003) ตลอดจนลงข้อมูลในระบบ I-port

- ภายในเวลา 1 ชม. ถ้าไม่มีการตอบรับจาก DUTY PILOT ให้แจ้ง STB PILOT/CN CALL PILOT เพื่อมาหาเรือแทน และ ISSUE เอกสาร CORRECTIVE AND PREVENTIVE ACTION (CPA) (9800F-261) ให้กับ PORT และบันทึกลงใน VESSEL LOG SHEET(8010F-002) และ DAILY REPORT

(8010F-003) ตลอดจนลง ข้อมูลในระบบ I-port และติดตามผลการแก้ไข ตาม PM.CORRECTIVE & PREVENTIVE ACTION (S9900-1006)

- ถ้ามีการตอบรับจาก DUTY PILOT ให้ดำเนินการตาม ข้อ 5

4.2 PORT OPERATION CONTROL แจ้ง EXTERNAL PILOT ทางโทรศัพท์ และลง RECORD ใน VESSEL LOG SHEET (8010F-002) และ DAILY REPORT (8010F-003)

- ภายในเวลา 1 ชม. ถ้าไม่มีการตอบรับจาก EXTERNAL PILOT ให้แจ้ง DUTY PILOT และ STB PILOT/ ON CALL PILOT ตามลำดับ และบันทึกลงใน VESSEL LOG SHEET (8010F-002) และ DAILY REPORT (8010F-003) ตลอดจนลงข้อมูลในระบบ I-port พร้อมทั้งออกเอกสารแจ้งเตือนและเก็บเป็นข้อมูลในการประเมินผลในการปฏิบัติงาน ประเมินผลและจัดตั้งผู้รับชม (8010F-008) ตาม TD: หลักเกณฑ์การประเมินและจัดตั้ง ผู้รับชม EXTERNAL PILOT (S8010-3002)
- ถ้ามีการตอบรับจาก EXTERNAL PILOT ให้ดำเนินการตามข้อ 5

4.3 PORT OPERATION CONTROL แจ้ง TUG BOAT เพื่อยืนยันความพร้อมทางวิทยุสื่อสาร

- ภายในเวลา 1 ชม. ถ้าไม่มีการตอบรับจาก TUG ที่ทำงาน ให้แจ้งล่าต่อไปทั้งท่า และบันทึก ลงใน VESSEL LOG SHEET (8010F-002) และ DAILY REPORT (8010F-003) และออก เอกสารแจ้งเตือน ตลอดจนลงข้อมูลตัวโม่งการปฏิบัติงานในระบบ I-port และออกเอกสาร แจ้งเตือน

4.4 PORT OPERATION CONTROL แจ้ง WORKING BOAT เพื่อยืนยันความพร้อมทางวิทยุสื่อสาร

- ภายในเวลา 1 ชม. ถ้าไม่มีการตอบรับจาก WORKBOAT ให้แจ้ง WORKBOAT อีกสำ ทักงานแทน และลงบันทึกใน VESSEL LOG SHEET (8010F-002) และ DAILY REPORT (8010F-003) และออก เอกสารแจ้งเตือน ตลอดจนลงข้อมูลตัวโม่งการปฏิบัติงานในระบบ I-port

4.5 PORT OPERATION CONTROL ยืนยันความพร้อมของท่าเรือ โดยมีการตรวจสอบความพร้อม ต่างๆตามที่ระบุไว้ใน TD: EQUIPMENT LIST (S8010-3001) อีกทั้งรับทราบความพร้อมในการ ทำสินค้าของ PTOL,PTOB และความพร้อมด้านเอกสาร จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ถ้ายังไม่พร้อม ให้แจ้งเรือที่จะเข้าเทียบให้ทั้งสอง และแจ้ง หน่วยงานหาเรือ ถ้าพร้อมให้ดำเนินการตาม ข้อ 5

4.6 PORT OPERATION CONTROL ยืนยันความพร้อมของอุปกรณ์ช่วยในการนำเรือเข้าเทียบท่า (NAVIGATION AIDS) และลงบันทึกในแบบฟอร์ม Daily Report (8010F-003)

5 นำเรือเข้าเทียบท่า

PORT OPERATION CONTROL และพนักงานควบคุมการผลัด (PTOL.PTOB) ประสานงานกับ PILOT หรือนายเรือ เพื่อนำเรือเข้าเทียบท่าให้ได้ตามตำแหน่งที่ถูกต้อง ปลอดภัย เมื่อเรือเข้าเทียบท่าเสร็จแล้วให้ ลงบันทึกเวลาต่างๆใน VESSEL LOG SHEET (8010F-002) และ DAILY REPORT(8010F-003) ตลอดจนลงข้อมูลในระบบ I-port หลังจากนั้นให้ ปฏิบัติตาม PM ของแต่ละหน่วยงาน

6 แจ้งให้ PORT OPERATION CONTROL ทราบเวลาพร้อมออกเรือ

ก่อนเวลาเรือทำสินค้าเสร็จอย่างน้อย 2 ชั่วโมง LOADING MASTER / BCT STAFF ต้องแจ้งให้ PORT OPERATION CONTROL ทราบเวลาพร้อมออกเรือ เพื่อประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ ตามข้อ 4

7 นำเรือ ออกจากท่า

PORT OPERATION CONTROL และ พนักงานควบคุมการผลัด (PTOL.PTOB) ประสานงานกับ PILOT หรือนายเรือ เพื่อนำเรือ ออกจากท่า จนเรือออกจากท่าเรียบร้อยแล้วจากนั้นให้ลงบันทึกเวลา ดังๆใน VESSEL LOG SHEET (8010F-002) และ DAILY REPORT (8010F-003) ตลอดจนลงข้อมูลใน ระบบ I-port

8 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

น้ำมันหรือสารเคมีรั่วไหลลงทะเล

เจ้าหน้าที่ PORT OPERATION CONTROL สอบถามเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจาก พนักงานควบคุมการ ผลัด (PTOL.PTOB) ที่อยู่ในที่เกิดเหตุและรายงานผู้บังคับบัญชาตลอดจนปฏิบัติตาม PM. OIL SPILL EMERGENCY PLAN (SF8000-1605)

9 ตรวจสอบอุปกรณ์กำจัดคราบน้ำมัน

จะต้องมีการตรวจสอบอุปกรณ์กำจัดคราบน้ำมันทุกๆเดือน ตาม WI: การตรวจสอบอุปกรณ์กำจัดคราบน้ำมัน (S8010-2002) เพื่อให้มีอุปกรณ์พร้อมสำหรับการใช้งานเมื่อเกิด OIL SPILL

10 รวบรวมเอกสารของเรือที่เข้าเทียบท่า

PTMM OFFICE รวบรวมเอกสารของเรือที่เข้าเทียบท่า (ถ้ามี) นำส่งส่วน PAB เพื่อเรียกเก็บค่าภาระกับ ตัวแทนเรือ ซึ่งมีเอกสารดังนี้

- JOB ORDER (WORKING BOAT)
- JOB ORDER (TUG BOAT)
- JOR ORDER FOR CONTRACTOR

11 บันทึกข้อมูลเรือที่เข้าเทียบท่า

PTMM บันทึกข้อมูลเรือที่เข้าเทียบท่าในแต่ละเดือนลงในแบบฟอร์ม VESSEL REPORT (8010F-004) และนำส่ง PORT PLANNING&MARINE OPERATION DIVISION และเก็บเข้าแฟ้มตาม RECORD CONTROL LIST (8900F-205)

การบันทึก (Record Control)

ระบบการแจ้งเตือนเอกสารอ้างอิงตาม "RECORD CONTROL LIST" (9900F-205)

เอกสาร	สถานะปัจจุบัน	ผู้รับผิดชอบ	ระยะเวลา จัดเก็บ	การทบทวน

บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
4	17 พฤษภาคม 2660	1. เปลี่ยนรูปแบบ แบบฟอร์ม 2. มีการแก้ไขข้อมูลในส่วนของ Ship Schedule จาก ส่วนวางแผนทางเรือ โดยแสดงอยู่ในรูปแบบของ ระบบ I-port	จันทร์ เจริญสุโขกุล

ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

เป็นการวัดประสิทธิภาพของกระบวนการเพื่อให้สามารถนำข้อมูลที่ได้ไปประกอบในการพิจารณาเพื่อให้เกิดการปรับปรุงพัฒนากระบวนการอย่างต่อเนื่อง

PI (ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพ)	ความหมาย	การรายงาน
Standard Time	ความล่าช้าของเรือสินค้าที่เทียบท่าและออกจากท่ากันท่า Standard Time โดยมี Formula คือ Amount of delay by Marine Service	Daily Report , Log Sheet , Monthly Report
Complaint from Community	ข้อร้องเรียนจากชุมชนที่เกี่ยวข้องกับแผนก โดยมี Formula คือ จำนวนครั้งของการร้องเรียน	ข้อร้องเรียนผ่าน CSR ของบริษัท
Complaint from Customer	ข้อร้องเรียนจากลูกค้าที่เกี่ยวข้องกับแผนก โดยมี Formula คือ จำนวน ครั้งของการร้องเรียน	ข้อร้องเรียนผ่านทาง ระบบ I-crown
Oil Spill	การเกิด Case Oil Spill ที่มาจากการปฏิบัติงานของแผนก โดยมี Formula คือ จำนวนครั้งที่เกิด Case Oil Spill	Daily Report
Zero Ship Accident	การเกิดอุบัติเหตุที่เกิดจากแผนก โดยมี Formula คือ จำนวนครั้งที่ของ การเกิดอุบัติเหตุ	Daily Report
Marine Availability	ความพร้อมของเรือบริการ ซึ่งใช้วัดความพร้อมของเรือบริการที่ สามารถให้บริการได้จริง โดยมี Formula คือ (Days in year - NTAMDD-RPDD/Days in Years)*:00	Monthly Report

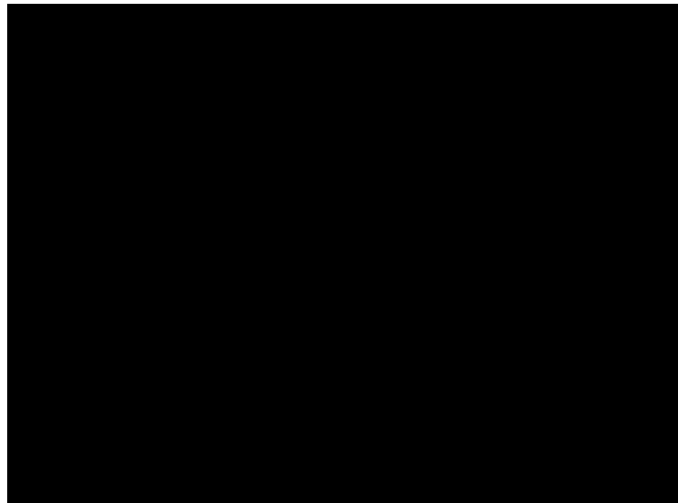
ความเสี่ยงที่จะทำให้เกิดผลกระทบต่อประสิทธิภาพกระบวนการ PI (Risk Management)

PI (ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพ)	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
Standard Time	- เกิดความล่าช้าในการนำเรือ สินค้าเข้าเทียบ ท่า- ออกจากท่า - Utilization ของท่าเรือลดลง - แผนกการซ่อมบำรุงของกองเรือบริการ ได้รับ ผลกระทบ	ควบคุมการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับเรื่องของ Standard Time ของแผนก
Complaint from Community	-ทรัพย์สินเสียหาย (อวน, แพลง, เรือประมง) - เกิดเหตุ Oil Spill	- ปฏิบัติงานตามคู่มือการปฏิบัติงานของกองเรือ บริการและเจ้าหน้าที่ Port Control
Complaint from Customer	-Delay ของเรือสินค้า -ความเสียหายที่เกิดขึ้นกับเรือสินค้า -ความเสียหายที่เกิดขึ้นกับสินค้า	- ปฏิบัติงานตามคู่มือการปฏิบัติงานของกองเรือ บริการและเจ้าหน้าที่ Port Control
Oil Spill	-เกิดปัญหามลภาวะทางสิ่งแวดล้อม	-ปฏิบัติงานตามคู่มือการปฏิบัติงานของกองเรือ บริการและเจ้าหน้าที่ Port Control -ตรวจสอบอุปกรณ์ Oil Spill ตามคู่มือการ ตรวจสอบอุปกรณ์ Oil Spill -ซ่อมแผนฉุกเฉิน Oil Spill ประจำ
Zero Ship Accident	-เรือสินค้าเสียหาย -เกิดเหตุ oil Spill -พนักงานได้รับบาดเจ็บ	-ปฏิบัติงานตามคู่มือการปฏิบัติงานของกองเรือ บริการและเจ้าหน้าที่ Port Control -ปฏิบัติงานตามคู่มือที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัย ของแผนก
Marine Availability	-รายได้ของบริษัลดลดลง -เรือสินค้าที่เทียบท่าไม่ได้ -ลูกค้าเสียค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากการจัดการเรือ ที่เข้ามาใช้งาน	-วางแผนการซ่อมท่าให้สอดคล้องกับกฎหมาย -จัดทำประวัติการซ่อมท่าของเรือแต่ละลำ -วางแผนการซ่อมท่าให้สอดคล้องกับการใช้งาน กองเรือบริการ

เอกสารแนบที่ 9

เอกสารสถิติการนำ Condensate กลับมาบำบัดและใช้หมุนเวียน

การนำ Condensate กลับมาบำบัดและใช้หมุนเวียน ปี 2564



เดือน	ปริมาณ Condensate	หน่วย
มกราคม	412	ลูกบาศก์เมตร
กุมภาพันธ์	0	ลูกบาศก์เมตร
มีนาคม	0	ลูกบาศก์เมตร
เมษายน	0	ลูกบาศก์เมตร
พฤษภาคม	6,126	ลูกบาศก์เมตร
มิถุนายน	10,368	ลูกบาศก์เมตร
กรกฎาคม	9,816	ลูกบาศก์เมตร
สิงหาคม	13,860	ลูกบาศก์เมตร
กันยายน	14,542	ลูกบาศก์เมตร
ตุลาคม	6,160	ลูกบาศก์เมตร
พฤศจิกายน	7,660	ลูกบาศก์เมตร
ธันวาคม	11,200	ลูกบาศก์เมตร

อยู่ในช่วงการทดสอบและปรับปรุงระบบ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ Cooler ของระบบ Condensate

ทำให้บางช่วงต้นปีทางโรงงานไม่ได้รับน้ำ Condensate return เพื่อมาผลิตเป็นน้ำสะอาดปราศจากแร่ธาตุ บ้อนกลับ
เข้าระบบหม้อน้ำของโรงไฟฟ้า

เอกสารแนบที่ 10

**หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
ออกนอกบริเวณโรงงาน**



**หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม**

เลขที่ อก.6301-14377

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-88-1/36รย

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสวัสดุ ที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณ (ตัน)	วิธีการ กำจัด	ทะเบียนโรงงาน ผู้รับดำเนินการ	ผลการพิจารณา	เหตุผล
1	16 01 03	เศษยางเสื่อมสภาพ	.5	042	3-106-8/49สบ	อนุญาต	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2564 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564

ออกให้ ณ วันที่ 23 พฤศจิกายน 2563

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณานับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



**บันทึกการเปลี่ยนแปลง แก้ไข และยกเลิก รายละเอียดในหนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน**

เลขที่ อก.6301-14377

ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-88-1/36รย

เลขรับที่	วัน/เดือน/ปี	สาระสำคัญของการเปลี่ยนแปลงในหนังสือแจ้งผลการพิจารณา	ผลการพิจารณา	เหตุผล
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 16 11 03 Refractory โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-101-2/44สบ ปริมาณ 50 ตัน วิธีการกำจัด 044	อนุญาต	
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 16 02 15 หลอดไฟฟ้า โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-41/53สบ ปริมาณ 1 ตัน วิธีการกำจัด 049	ไม่อนุญาต	04
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 17 06 03 Insulation โดยมีผู้รับดำเนินการคือ น.88(2)-15/2562-ญนพ. ปริมาณ 30 ตัน วิธีการกำจัด 043	อนุญาต	
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 10 01 99 Fly Ash โดยมีผู้รับดำเนินการคือ จ3-57(3)-1/45รย ปริมาณ 33000 ตัน วิธีการกำจัด 049	อนุญาต	
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 10 01 01 Bottom Ash โดยมีผู้รับดำเนินการคือ จ3-57(3)-1/45รย ปริมาณ 3000 ตัน วิธีการกำจัด 049	อนุญาต	
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 17 05 03 Contaminate soil โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-8/49สบ ปริมาณ 5 ตัน วิธีการกำจัด 042	อนุญาต	
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 17 05 06 ตะกอนจากรางระบายน้ำ โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-8/49สบ ปริมาณ 5 ตัน วิธีการกำจัด 042	ไม่อนุญาต	04
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 15 02 02 ทราายปนเปื้อนน้ำมัน โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-8/49สบ ปริมาณ 5 ตัน วิธีการกำจัด 042	อนุญาต	
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 12 01 16 Copper slag โดยมีผู้รับดำเนินการคือ น.88(2)-15/2562-ญนพ. ปริมาณ 3 ตัน วิธีการกำจัด 043	อนุญาต	
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 15 02 02 ขยะกวาดพื้น โดยมีผู้รับดำเนินการคือ น.88(2)-15/2562-ญนพ. ปริมาณ 5 ตัน วิธีการกำจัด 043	อนุญาต	
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 15 01 10 ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-101-1/43ขม ปริมาณ 2 ตัน วิธีการกำจัด 049	อนุญาต	
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 15 01 10 ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-71/53สบ ปริมาณ 5 ตัน วิธีการกำจัด 049	อนุญาต	
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 15 02 02 Filter โดยมีผู้รับดำเนินการคือ น.88(2)-15/2562-ญนพ. ปริมาณ 12 ตัน วิธีการกำจัด 043	อนุญาต	
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 17 06 04 Insulation โดยมีผู้รับดำเนินการคือ น.88(2)-15/2562-ญนพ. ปริมาณ 30 ตัน วิธีการกำจัด 043	อนุญาต	
43679/2563	15/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 19 09 05 Resin โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-8/49สบ ปริมาณ 30 ตัน วิธีการกำจัด 042	อนุญาต	
46530/2563	22/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 13 05 03 Sludge oil โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-101-2/44สบ ปริมาณ 100 ตัน วิธีการกำจัด 041	อนุญาต	
46530/2563	22/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 16 10 01 Chemical cleaning water โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-101-2/44สบ ปริมาณ 200 ตัน วิธีการกำจัด 076	อนุญาต	
46530/2563	22/12/63	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 16 10 01 Chemical cleaning water โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-101-3/44สบ ปริมาณ 200 ตัน วิธีการกำจัด 076	อนุญาต	
2111/2564	15/1/64	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 15 02 02 ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-101-3/44สบ ปริมาณ 10 ตัน วิธีการกำจัด 041	อนุญาต	
10027/2564	18/3/64	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 15 01 03 เศษไม้ชำรุด โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-105-53/59รย ปริมาณ 30 ตัน วิธีการกำจัด 011	อนุญาต	
10027/2564	18/3/64	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 16 02 14 ช่างอุปกรณ์ไฟฟ้า โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-105-55/49สป ปริมาณ 5 ตัน วิธีการกำจัด 011	ไม่อนุญาต	99

12260/2564	22/3/64	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 15 02 02 Filter โดยมีผู้รับ ดำเนินการคือ 3-106-8/49สบ ปริมาณ 3 ตัน วิธีการกำจัด 042	อนุญาต	
12771/2564	26/3/64	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 16 02 14 ซากอุปกรณ์ ไฟฟ้า โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-105-55/49สบ ปริมาณ 5 ตัน วิธีการกำจัด 011	เอกสารไม่เพียงพอ	99
14462/2564	22/4/64	ขอเพิ่มรายการวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 16 02 14 ซากอุปกรณ์ ไฟฟ้า โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-105-55/49สบ ปริมาณ 5 ตัน วิธีการกำจัด 011	อนุญาต	
21287/2564	1/6/64	ขอเพิ่มปริมาณวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 15 01 03 เศษไม้ชำรุด โดย มีผู้รับดำเนินการคือ 3-105-53/59รบ ปริมาณ 30 ตัน วิธีการกำจัด 011	อนุญาต	
26061/2564	15/6/64	ขอเพิ่มปริมาณวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 15 02 02 Filter โดยมีผู้รับ ดำเนินการคือ 3-106-8/49สบ ปริมาณ 3 ตัน วิธีการกำจัด 042	อนุญาต	
29333/2564	6/7/64	ขอเพิ่มปริมาณวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 16 01 03 เศษยางเสื่อม สภาพ โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-8/49สบ ปริมาณ 1 ตัน วิธีการกำจัด 042	อนุญาต	
30266/2564	12/7/64	ขอเพิ่มปริมาณวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว รหัสวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว 16 01 03 เศษยางเสื่อม สภาพ โดยมีผู้รับดำเนินการคือ 3-106-8/49สบ ปริมาณ .5 ตัน วิธีการกำจัด 042	อนุญาต	

วิธีการกำจัด

- | | |
|--|---|
| 011 คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ | 064 บำบัดด้วยวิธีทางเคมีและฟิสิกส์ |
| 021 กักเก็บในภาชนะบรรจุ | 065 บำบัดน้ำเสียด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ |
| 031 เป็นวัตถุอันตรายแทน | 066 เข้าระบบบำบัดน้ำเสียรวม |
| 032 ส่งกลับผู้ขายเพื่อกำจัด | 067 ปรับเสถียรด้วยวิธีทางเคมี |
| 033 ส่งกลับผู้ขายเพื่อนำกลับไปบรรจุใหม่หรือใช้ซ้ำ | 068 ปรับเสถียร/ ครึ่งทางเคมีโดยใช้ซีเมนต์หรือวัสดุ pozzolanic |
| 039 นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่นๆ | 069 วิธีบำบัดอื่นๆ เพื่อลดค่าความเป็นอันตราย |
| 041 เป็นเชื้อเพลิงทดแทน | 071 ผังกลบตามหลักสุขาภิบาล เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น |
| 042 ทำเชื้อเพลิงผสม | 072 ผังกลบอย่างปลอดภัย |
| 043 เผาเพื่อเอาพลังงาน | 073 ผังกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว |
| 044 เป็นวัตถุอันตรายแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์ | 074 เผาทำลายในเตาเผาขยะทั่วไป |
| 049 นำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ | 075 เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตราย |
| 051 เข้ากระบวนการนำตัวทำละลายกลับมาใหม่ | 076 เผาทำลายร่วมในเตาเผาปูนซีเมนต์ |
| 052 เข้ากระบวนการนำโลหะกลับมาใหม่ | 077 อัดฉีดลงบ่อ ใต้ดิน หรือชั้นดินใต้ทะเล แผนเอกสารอนุญาตจากหน่วยงานอื่น |
| 053 เข้ากระบวนการคืนสภาพกรด/ ด่าง | 079 กำจัดด้วยวิธีอื่นๆ |
| 054 เข้ากระบวนการคืนสภาพตัวเร่งปฏิกิริยา | 081 รวบรวมและส่งออกนอกประเทศ |
| 059 นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วอื่นๆกลับคืนมาใหม่ | 082 ถมทะเลหรือที่ลุ่ม เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น |
| 061 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ | 083 หมักทำปุ๋ยหรือเป็นสารปรับปรุงคุณภาพดิน เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น |
| 062 บำบัดด้วยวิธีทางเคมี | 084 ทำอาหารสัตว์ เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น |
| 063 บำบัดด้วยวิธีทางกายภาพ | |

เหตุการณ์ไม่อนุญาต

- 01 ผู้รับดำเนินการไม่ได้รับอนุญาตให้ บำบัด/ กำจัด/นำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่
- 02 วิธีการบำบัด/กำจัด/นำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ ไม่เหมาะสม
- 03 ผู้รับดำเนินการได้รับคำสั่งปรับปรุงตามมาตรา 37 หรือหยุดประกอบกิจการ
ตามมาตรา 39 ตามพระราชบัญญัติโรงงาน
- 04 ผู้รับดำเนินการไม่ยินยอมรับบำบัด/กำจัด/นำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่
- 05 ไม่สามารถยื่นขออนุญาตฯ ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ได้
- 06 ผู้ให้บริการยังไม่ได้แจ้งประกอบกิจการ โรงงาน หรือไม่ได้แจ้งประกอบ
ในส่วนขยาย
- 07 ไม่เข้าข่ายต้องขออนุญาตตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง
การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

เหตุการณ์อื่นๆ

- 99 อื่นๆ ระบุ

เหตุผลที่ไม่สามารถพิจารณาได้ เนื่องจากขาดเอกสาร หรือเอกสารไม่

สมบูรณ์ ดังนี้

- 11 สำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงานของผู้รับดำเนินการ และหรือ
ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
- 12 สำเนาทะเบียนรับรองจดทะเบียนนิติบุคคลของผู้รับดำเนินการ และหรือ
ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
- 13 สัญญาหรือหนังสือยินยอมการบริการระหว่างผู้รับดำเนินการและ
ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
- 14 หนังสือการประกันความรับผิด (Liability) ระหว่างผู้รับดำเนินการและ
ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
- 15 หนังสือมอบอำนาจให้ผู้หนึ่งผู้ใดกระทำการใดๆ แทนกรรมการผู้มีอำนาจ
พร้อมติดอากรแสตมป์ของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ก่อกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
- 16 ผลวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นทั้งหมดของสิ่งเจือปน (total concentration : mg/kg)
- 17 ผลวิเคราะห์ด้วยวิธีการสกัดสาร (waste extraction test : mg/l)
- 18 รายละเอียดกระบวนการผลิตพร้อมแสดงจุดที่เกิดของเสีย
- 19 รายละเอียดกระบวนการนำของเสียมากำจัด/บำบัด/นำกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่
- 20 สำเนาใบอนุญาตส่งออกวัตถุอันตราย (วอ.6)
- 21 หนังสือรับรองจากกรมวิชาการเกษตรในการทำปุ๋ยหรือสารปรับปรุงคุณภาพดิน
- 22 รหัสของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไม่ถูกต้อง
- 23 รหัสของวิธีการกำจัดไม่ถูกต้อง
- 24 การลงนามของกรรมการผู้มีอำนาจในคำขอ/สัญญา/กอ.1 ไม่ครบถ้วนตามเงื่อนไข
ในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล
- 25 เอกสารข้อมูลความปลอดภัย

หมายเหตุ

1. กรณีไม่อนุญาต หากท่านไม่เห็นด้วย สามารถแจ้งเป็นหนังสือพร้อมเหตุผลไปยังอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม
ภายใน 15 วัน นับตั้งแต่วันที่ได้รับแจ้งคำสั่งทางการปกครองนี้
2. หากท่านจงใจฝ่าฝืนนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงานโดยไม่ได้รับอนุญาต ถือเป็นความผิด
ตามมาตรา 45 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ.2535 ต้องระวางโทษปรับไม่เกิน 2 แสนบาท

แบบ สก.3

ใบแจ้งเกี่ยวกับรายละเอียดสิ่งปฏิถูกหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
สำหรับผู้ก่อกำเนิดสิ่งปฏิถูกหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

วันที่ 26 เดือน มกราคม ปี พ.ศ. 2564

ข้าพเจ้า นาย วิชัย ปิยพรรณนา ผู้ประกอบกิจการโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

สำนักงานเลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

โทรศัพท์ 038-611333

โทรสาร

ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-88-1/36รย

โรงงานตั้งอยู่เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

โทรศัพท์ 038-611333

โทรสาร

หมายเลขประจำตัว DWG054800172

ขอแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับสิ่งปฏิถูกหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วดังรายการต่อไปนี้

- | | |
|---|---------------------------|
| ข้อ 1 รายละเอียดเกี่ยวกับสิ่งปฏิถูก หรือ วัสดุที่ไม่ใช่แล้วและวิธีกำจัด | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 1 |
| ข้อ 2 แผนผังการไหลของกระบวนการผลิตและแหล่งที่มาของสิ่งปฏิถูกหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 2 |
| ข้อ 3 แผนผังแสดงสถานที่เก็บ คัดแยก และจัดการภายในโรงงาน | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 3 |
| ข้อ 4 ความเปลี่ยนแปลงในปริมาณและความเป็นพิษของสิ่งปฏิถูกหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่เกิดขึ้นเปรียบเทียบกับข้อมูลของปีที่ผ่านมา | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 4 |
| ข้อ 5 รายละเอียดของผู้ดำเนินการรวบรวม ขนส่ง บำบัดและกำจัดสิ่งปฏิถูกหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 5 |
| ข้อ 6 แผนการป้องกันอุบัติเหตุเพื่อตอบสนองเหตุฉุกเฉินในกรณีเกิดเหตุรั่วไหล อัคคีภัย การระเบิดของสิ่ง ปฏิถูก หรือ วัสดุที่ไม่ใช่แล้ว หรือเหตุที่คาดไม่ถึง | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 6 |
| ข้อ 7 รายงานการตอบสนองและการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น | แสดงไว้ในเอกสารลำดับที่ 7 |

รายละเอียดเกี่ยวกับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้วและวิธีกำจัด ประจำปี

ลำดับ ที่	รหัส	ชื่อและคำบรรยาย	ปริมาณ(ระบุ หน่วย)	วิธีการ กำจัด	ผู้ขนส่งจัดการ
1	190905	Resin	2.02 ตัน	042	น.106-1/2556-ญพช.
2	150103	เศษไม้ขี้เฒ่า	13.34 ตัน	011	3-105-53/59รย
3	190905	Resin	11.11 ตัน	042	3-106-8/49สบ
4	150103	พลาทไม้ม	39.00 ตัน	011	จ3-105-41/51รย
5	170405	เศษเหล็ก	24.79 ตัน	011	3-105-10/58รย
6	150101	กล่องกระดาษ	19.52 ตัน	011	จ3-105-41/51รย
7	170604	Insulation	9.67 ตัน	076	3-101-3/44สบ
8	160214	ซากอุปกรณ์ไฟฟ้า	4.45 ตัน	011	3-105-55/49สป
9	170405	เศษเหล็ก	6.57 ตัน	011	3-105-42/56รย
10	100101	Bottom Ash	1,622.02 ตัน	049	จ3-57(3)-1/45รย
11	100199	Fly Ash	24,322.01 ตัน	049	จ3-57(3)-1/45รย
12	170405	เหล็กหนา	14.53 ตัน	011	จ3-105-223/51รย
13	130208	Used oil	12.35 ตัน	042	บริษัท พี เค สมแกร๊ปแอนดรีโซลิวชัน เซอร์วิส จำกัด/บริษัท ลิเดีย ออยล์ (ประเทศไทย) จำกัด
14	150110	ถังโลหะ 200 ลิตร	7.95 ตัน	049	บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด/บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด
15	150110	พลาสติกแกลลอน 25, 30 ลิตร	1.16 ตัน	049	บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด/บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด
16	160708	น้ำมันป้อนน้ำมัน	1.92 ตัน	042	บริษัท เจ.ที.เค. ทรานสปอร์ต จำกัด/บริษัท เอส ซี ไอ อีเคอร์วิสเซอร์ส จำกัด
17	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและ สารเคมี	3.31 ตัน	041	บริษัท บลูแอนด์ไวท์โพรเฟสชันแนล ทรานสปอร์ต จำกัด/บริษัท ปูนซิเมนต์นคร หลวง จำกัด (มหาชน) โรงงาน 3
18	160215	หลอดไฟฟ้า	0.15 ตัน	049	บริษัท ฟอรัค คอร์ปอเรชั่น จำกัด/บริษัท อินทรี อีโคโนมิกส์ จำกัด
19	150202	Filter	5.53 ตัน	042	บริษัท คิวซ์ ขนส่ง จำกัด/บริษัท เอสซีจี ซิเมนต์ จำกัด

ลงชื่อ _____ ผู้จัดเตรียมเอกสาร

ลงชื่อ _____ ผู้ประกอบการโรงงาน

(นางสาว ปราณี แก้วผาลย์)

(นาย วิชัย ปิยพรธนา)

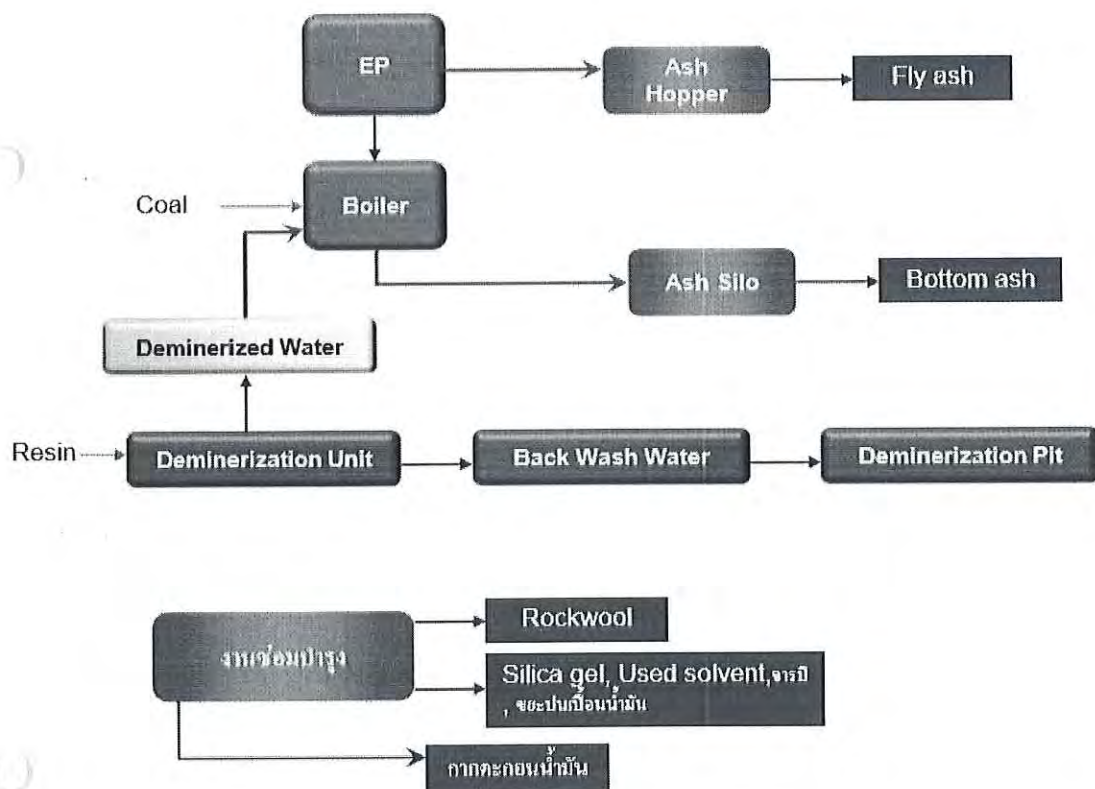
ตำแหน่ง เจ้าหน้าที่

วันที่ 26 เดือน มกราคม ปี พ.ศ.2564

เอกสารลำดับที่ 2

แผนผังการไหลของกระบวนการผลิตและแหล่งที่มาของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

Process Diagram



รายงานการเปลี่ยนแปลงในปริมาณและความเป็นพิษของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่เกิดขึ้นเปรียบเทียบกับข้อมูลของปีที่ผ่านมา

ลำดับที่	รหัส	ชื่อและคำบรรยาย	ปี/ช่วงเวลา 2560		ปี/ช่วงเวลา 2561		ปี/ช่วงเวลา 2562		ปี/ช่วงเวลา 2563	
			ปริมาณ	ความเข้มข้น	ปริมาณ	ความเข้มข้น	ปริมาณ	ความเข้มข้น	ปริมาณ	ความเข้มข้น
1	100101	Bottom Ash	1498.23 ตัน		1724.73 ตัน		1834.72 ตัน		1622.02 ตัน	
2	100199	Fly Ash	17513.03 ตัน		21751.58 ตัน		32347.29 ตัน		24322.01 ตัน	
3	130208	Used oil	8.28 ตัน		0		29.58 ตัน		12.345 ตัน	
4	150101	กล่องกระดาษ	9.5 ตัน		0		6.13 ตัน		19.52 ตัน	
5	150103	พลาสติกไม้					26 ตัน		39 ตัน	
6	150103	เศษไม้ขี้เถ้า					33.52 ตัน		13.34 ตัน	
7	150110	ถังโลหะ 200 ลิตร							7.95 ตัน	
8	150110	พลาสติกแก๊ส 25, 30 ลิตร					3.14 ตัน		1.16 ตัน	
9	150202	Filter	.504 ตัน		.17 ตัน		1.01 ตัน		5.53 ตัน	
10	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี			4.99 ตัน		4.37 ตัน		3.31 ตัน	
11	160214	ซากอุปกรณ์ไฟฟ้า	0		14.28 ตัน		0		4.45 ตัน	
12	160215	หลอดไฟฟ้า	.15 ตัน		.44 ตัน		0		.15 ตัน	
13	160708	น้ำมันเบรคน้ำมัน	4.86 ตัน		6.76 ตัน		5.01 ตัน		1.92 ตัน	
14	170405	เศษเหล็ก	11.27 ตัน		0		37.47 ตัน		31.36 ตัน	
15	170405	เหล็กหนา							14.53 ตัน	
16	170604	Insulation	1.247 ตัน		0		0		9.67 ตัน	
17	190905	Resin			10.19 ตัน		18.02 ตัน		13.13 ตัน	
18	150102	Additive package					4.15 ตัน		0	
19	161001	chemical cleaning water	310.89 ตัน		0		0		0	
20	170603	insulation	1.89 ตัน		15.03 ตัน		8.79 ตัน		0	
21	170603	insulation rock wool	3.97 ตัน		0		0		0	
22	170604	insulation- rock wool	20.185 ตัน		0		0		0	
23	160214	Motor เติมน้ำมัน					3.6 ตัน		0	
24	160214	Pump					1.3 ตัน		0	

25	161103	Refractory		6.92 ตัน	0	0	
26	160801	Spent Cat & Adsorbent		13.28 ตัน	0	0	
27	160601	Used battery		8.78 ตัน	0	0	
28	160601	Used Battery	7.92 ตัน	0	4.9 ตัน	0	
29	190814	Waste water Sludge (Demin)	218.04 ตัน	0	0	0	
30	150111	กระป๋องสเปรย์	.01 ตัน	0	0	0	
31	070208	ขยะกวาดพื้น	3.938 ตัน	0	0	0	
32	150103	ซากอุปกรณ์ไฟฟ้า			5.59 ตัน	0	
33	170506	ตะกอนรางจากรถยนต์		.768 ตัน	0	0	
34	190813	ตะกอนเหลวจากบ่อพักน้ำ		63.66 ตัน	0	0	
35	150202	ทรายปนเปื้อนน้ำมัน	2.13 ตัน	0	0	0	
36	150110	ภาชนะบรรจุปนเปื้อน	.1 ตัน	0	0	0	
37	150110	ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี	0	1.75 ตัน	0	0	
38	150202	เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน	2.02 ตัน	0	.22 ตัน	0	
39	160506	เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน		.72 ตัน	0	0	
40	160103	เศษยางเสื่อมสภาพ	.745 ตัน	1.09 ตัน	0	0	
41	170404	เศษสังกะสี	101.72 ตัน	0	0	0	
42	160214	หม้อแปลงไฟฟ้า			3.4 ตัน	0	

หมายเหตุ ถ้ามี ให้แนบผลการตรวจวิเคราะห์สิ่งปนเปื้อนหรือวัสดุไม่ใช้แล้วมาด้วย

ลงชื่อ



ผู้จัดเตรียมเอกสาร

ลงชื่อ



ผู้ประกอบกิจการโรงงาน

(นางสาว ปราณี่ แก้วผาลัย)

(นาย วิชัย ปิยะพรธนา)

ตำแหน่ง เจ้าหน้าที่

ตำแหน่ง ผู้จัดการฝ่าย



รายละเอียดของผู้ดำเนินการรวบรวม ขนส่ง บำบัดและกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 1 : บริษัท ปูนซิเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) โรงงาน 3

☐ ผู้ก่อกำเนิด

หมายเลขประจำตัว : DNVD056200108

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

ที่อยู่ : 99 ม.9 ถ.มิตรภาพ ตำบล ทับทวน อำเภอ แก่งคอย จังหวัด สระบุรี

☒ ผู้บำบัดและกำจัด

โทรศัพท์ : 036-240930

โทรสาร :

วิธีการจัดการ/ขนส่ง :

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 2 : บริษัท อินทรี อีโคโนมิค จำกัด

☐ ผู้ก่อกำเนิด

หมายเลขประจำตัว : DIWD106200017

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

ที่อยู่ : 301 หมู่ที่ 5 ถนนมิตรภาพ ตำบล ทับทวน อำเภอ แก่งคอย จังหวัด สระบุรี

☒ ผู้บำบัดและกำจัด

โทรศัพท์ : 0 3624 0930

โทรสาร :

วิธีการจัดการ/ขนส่ง :

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 3 : บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด

☐ ผู้ก่อกำเนิด

หมายเลขประจำตัว : DNVD126200013

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

ที่อยู่ : 83/1 หมู่ที่ 7 ถนนแก่งคอย-บ้านนา (3222) ตำบล ขาคีแก้ว อำเภอ แก่งคอย จังหวัด สระบุรี

☒ ผู้บำบัดและกำจัด

โทรศัพท์ : 0 2935 6848

โทรสาร :

วิธีการจัดการ/ขนส่ง :

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 4 : บริษัท เอส ซี ไอ อีโคโนมิคส์ จำกัด

☐ ผู้ก่อกำเนิด

หมายเลขประจำตัว : DIWD136200011

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

ที่อยู่ : หมู่ที่ 3 ถนนมิตรภาพ ตำบล บ้านป่า อำเภอ แก่งคอย จังหวัด สระบุรี

☒ ผู้บำบัดและกำจัด

โทรศัพท์ : 0 2962 7295 7

โทรสาร :

วิธีการจัดการ/ขนส่ง :

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 5 : บริษัท ลิเดีย ออยล์ (ประเทศไทย) จำกัด

☐ ผู้ก่อกำเนิด

หมายเลขประจำตัว : DIWD170900070

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

ที่อยู่ : 82/9 หมู่ที่ 1 ตำบล มาบโป่ง อำเภอ พานทอง จังหวัด ชลบุรี

☒ ผู้บำบัดและกำจัด

โทรศัพท์ : 09 1881 6747

โทรสาร :

วิธีการจัดการ/ขนส่ง :

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 6 : บริษัท เอสซีจี ซิเมนต์ จำกัด

☐ ผู้ก่อกำเนิด

หมายเลขประจำตัว : DNVD194800017

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

ที่อยู่ : แปลงที่ดิน I-28 ตำบล มาบตาพุด อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง

☒ ผู้บำบัดและกำจัด

โทรศัพท์ : 025263163

โทรสาร :

วิธีการจัดการ/ขนส่ง :

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 7 : บริษัท พี เค สมครปแอนดรีโซเคิล เซอร์วิส จำกัด

หมายเลขประจำตัว : DIWT050900315

ที่อยู่ : 38/7 ม.9 ตำบล นาป่า อำเภอ เมืองชลบุรี จังหวัด ชลบุรี

โทรศัพท์ : 0 3827 4419

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☒ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☐ ผู้บำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 8 : บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด

หมายเลขประจำตัว : DIWT060200656

ที่อยู่ : 636/4 ซ.รามคำแหง 39 (เทพสิทธิ์) ถ.ประชาอุทิศ ตำบล วังทองหลาง อำเภอ วังทองหลาง จังหวัด กรุงเทพมหานคร

โทรศัพท์ : 0 2935 6846 8

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☒ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☐ ผู้บำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 9 : บริษัท เจ.ที.เค. ทรานสปอร์ต จำกัด

หมายเลขประจำตัว : DIWT070900196

ที่อยู่ : 589/5 ม.1 ตำบล หอนางาม อำเภอ ศรีราชา จังหวัด ชลบุรี

โทรศัพท์ : 0 3848 1141

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☒ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☐ ผู้บำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 10 : บริษัท บลูเอนด์ไวท์โพรเฟสชันแนล ทรานสปอร์ต จำกัด

หมายเลขประจำตัว : DIWT080200132

ที่อยู่ : 388/5 ถ.สาธุประดิษฐ์ ตำบล บางโพงพาง อำเภอ ยานนาวา จังหวัด กรุงเทพมหานคร

โทรศัพท์ : 0 2737 7374 9

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☒ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☐ ผู้บำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 11 : บริษัท ฟอรัซซี คอร์ปอเรชั่น จำกัด

หมายเลขประจำตัว : DIWT092800044

ที่อยู่ : 199/229 ม.4 ตำบล รังสิต อำเภอ ธัญบุรี จังหวัด ปทุมธานี

โทรศัพท์ : 0 2904 4366 7

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☒ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☐ ผู้บำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 12 : บริษัท ศิวะ ขนส่ง จำกัด

หมายเลขประจำตัว : DIWT190200014

ที่อยู่ : 1/2 ซอย 01 ถนนกาญจนาภิเษก 39 ตำบล ดอกไม้ อำเภอ ประเวศ จังหวัด กรุงเทพมหานคร

โทรศัพท์ : 09 4649 7846

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☒ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☐ ผู้บำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 13 : บริษัท พีที ลักกี้รีโซเคิล จำกัด

☐ ผู้ก่อกำเนิด

หมายเลขประจำตัว : 3-105-53/59รย

ที่อยู่ : 382 ตำบล มะขามคู่ อำเภอ นิคมพัฒนา จังหวัด ระยอง

โทรศัพท์ : 0949585851

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☒ ผู้บำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 14 : บริษัท 106 สิ่งแวดล้อม จำกัด

หมายเลขประจำตัว : DIWD065800153

ที่อยู่ : ตำบล บางปลา อำเภอ บางพลี จังหวัด สมุทรปราการ

โทรศัพท์ : 018823555

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☒ ผู้บำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 15 : บริษัท สามเค รีไซเคิล จำกัด

หมายเลขประจำตัว : 3-105-42/56รย

ที่อยู่ : 66/20 ตำบล สำนักท้อน อำเภอ บ้านฉาง จังหวัด ระยอง

โทรศัพท์ : 038-695993

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☒ ผู้บำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 16 : บริษัท อินทรี อีโคไซเคิล จำกัด

หมายเลขประจำตัว : DIWD140900085

ที่อยู่ : 42/4 หมู่ที่ 8 นิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี ตำบล บ่อวิน อำเภอ ศรีราชา จังหวัด ชลบุรี

โทรศัพท์ : 0 3819 0670

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☒ ผู้บำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 17 : บริษัท ปูนซิเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) โรงงาน 3

หมายเลขประจำตัว : DIWD056200108

ที่อยู่ : 99 ม.9 ถ.มิตรภาพ ตำบล ทับกวาง อำเภอ แกลง จังหวัด สระบุรี

โทรศัพท์ : 036-240930

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☒ ผู้บำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 18 : บริษัท พี.ที.ซีฟฟลาย แอนด์ โลจิสติกส์ จำกัด

หมายเลขประจำตัว : 3-105-10/58รย

ที่อยู่ : 24/9 ตำบล ห้วยโป่ง อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง

โทรศัพท์ : 038010732-4

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☒ ผู้บำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 19 : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)

หมายเลขประจำตัว : DIWD066200031

ที่อยู่ : ตำบล ห้วยแห้ง อำเภอ แกลง จังหวัด สระบุรี

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☒ ผู้บำบัดและกำจัด

โทรศัพท์ : 044283038

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 20 : ห้างหุ้นส่วนจำกัด ส.โชคชัย รวมแสน

หมายเลขประจำตัว : จ3-105-41/51รย

ที่อยู่ : ตำบล สำนักท้อน อำเภอ บ้านฉาง จังหวัด ระยอง

โทรศัพท์ : 089-5427883

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☒ ผู้นำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 21 : โรงงานผลิตผลิตภัณฑ์มวลเบา

หมายเลขประจำตัว : จ3-57(3)-1/45รย

ที่อยู่ : ตำบล เจริญนิคม อำเภอบึงฉลวย จังหวัด ราชบุรี

โทรศัพท์ : 02-5592318-21

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☒ ผู้นำบัดและกำจัด

ชื่อผู้ประกอบการรายที่ 22 : บริษัท วงษ์พาณิชย์รีไซเคิล ระยอง จำกัด

หมายเลขประจำตัว : จ3-105-223/51รย

ที่อยู่ : ตำบล นิคมพัฒนา อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัด ระยอง

โทรศัพท์ : 0818216358

โทรสาร :

วิธีจัดการ/ขนส่ง :

☐ ผู้ก่อกำเนิด

☐ ผู้รวบรวมและขนส่ง

☒ ผู้นำบัดและกำจัด

หมายเหตุ ระบุประเภทผู้ประกอบการตามที่ได้รับดำเนินการจัดการกับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วจากสถานประกอบการของท่าน หากผู้รับจัดการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วนั้นไปใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบเพื่อก่อให้เกิดผลิตภัณฑ์อื่นให้ระบุผู้ก่อกำเนิด และให้ระบุกระบวนการที่ใช้ หากผู้รับจัดการเป็นบุคคลธรรมดาที่ไม่ได้ขึ้นทะเบียนและไม่ได้ประกอบกิจการ ให้ระบุวิธีการขนส่ง และการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วนั้นไปใช้

เอกสารลำดับที่ 6

แผนการป้องกันอุบัติภัยเพื่อตอบสนองเหตุฉุกเฉิน

ลงชื่อ



ผู้ประกอบกิจการโรงงาน

(นาย วิชัย ปิยพรรณา)

วันที่ 26 เดือน มกราคม ปี พ.ศ.2564



รายงานตอบสนองและการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น

- ☐ เกิดเหตุฉุกเฉินระหว่าง 1 ม.ค. - 31 ธ.ค. ของปีที่ผ่านมา
- ☒ ไม่มีเหตุฉุกเฉินระหว่าง 1 ม.ค. - 31 ธ.ค. ของปีที่ผ่านมา

ระบุเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นและการตอบสนองต่อเหตุการณ์นั้น

ลงชื่อ

ผู้ประกอบกิจการโรงงาน

(นาย วิชัย ปิยพรธนา)

วันที่ 26 เดือน มกราคม ปี พ.ศ. 2564



[flurry \(noun\)](#)

[flurry \(noun\)](#)

1) ชื่อ : Name	2) เลขประจำตัวผู้ก่อกำเนิดของเสีย : Generator's ID
สถานที่เกิด : Generator address	โทรศัพท์ : Phone
	โทรสาร : Fax
	กรณีฉุกเฉิน : Emergency

3)ผู้ขนส่งของเสีย : Transporter

รายที่ 1 ชื่อบริษัท: First company name <div> เบคเกอร์ วิลด์ ฟาร์มสโปรดักส์ </div>	เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสีย รายที่ 1: Transporter's ID. <div> DIW-T-050200740 </div>
---	--

รายที่ 2 ชื่อบริษัท : Second company name บจก.เบตเตอร์ วิงค์ พรานสโตร์	เลข/ระจำตัวผ่านส่งของเสีย รายที่ 2 : Transporter's ID. DIW-T- 050200740
--	--

4)ผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสีย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs)

รายที่ 1 ชื่อบริษัท : First TSDF's name เบตเตอร์ วิล์ด อีนิน จำกัด (มหาชน) (BWG ?	เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม นำบัด และกำจัดของเสีย รายที่ 1 : Disposer's ID. DIW-D- 066200031
--	--

รายชื่อ 2 ชื่อบริษัท : Second TSDF's name	เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสีย รายที่ 2 : Disposer's ID.
---	--

5)รายละเอียดของของเสียที่ขนส่งเคลื่อนย้าย :

[illegible]

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

6)การปฏิบัติที่มีลักษณะพิเศษ และข้อมูลเพิ่มเติม Special handling Instructions and additional information

7.การรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ได้ส่งมอบของเสียแล้วตามที่ระบุข้างต้น และมีการบรรจุติดป้ายหรือฉลากอย่างเหมาะสมตรงตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
 Certification : I hereby declare that the contents of this consignment are accurately described and labelled and are in proper condition for transported according to regulation.

เลขที่ : _____
 ชื่อ : _____
 วิชา : _____
 วันที่ : Date _____ เดือน : Month _____ พ.ศ. : Year _____
 ลายเซ็น : Signature _____

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

1) ชื่อผู้ขนส่ง : Transporter's name	เบจ เบสคอร์ท เวสต์ พรานสเบิร์ก	2) เลขรถหรือขนส่ง	
--------------------------------------	--------------------------------	-------------------	--

เลขประจำตัวขึ้นส่ง : Transporter's ID	DIW-T-050200740	2) ยานพาหนะ	30 KING OF THORN WAY, 30 KING OF THORN

โทรศัพท์ : Phone	โทรสาร : Fax	ฉุกเฉิน : Emergency	3) เลขทะเบียน	๓1-3145 มทบ.
------------------------	--------------------	---------------------------	---------------------	--------------

4)การรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ:
 Transporter certification : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that the waste has been transported according to regulation.

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

ลงชื่อผู้ขนส่ง : Transporter's name _____ ลายเซ็น : Signature _____ วันที่ : Date _____ เดือน : Month _____ พ.ศ. : Year _____

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

1) ชื่อผู้ใช้งาน : TSDE's name

สถานที่กำจัด : TSDF's address 140 หมู่ที่ 8 บ้านเนิน นากลาง สระบุรี

3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามปริมาณที่ระบุข้างต้นนี้ TSDf certification of arrival : I hereby declare that I have received the reference load. ปริมาณที่รับเข้าจริง

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

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

4) กรณีของเสียไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification ประเภทของเสีย : Type of waste _____ ปริมาณ : Quantity _____

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

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

ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name _____, ลายเซ็นผู้ส่งคืน : TSDF's Signature _____



4000F-009 REV.1

299 หมู่ 5 ต. สุขุมวิท อ. เขมราฐ จ. ศรีสะเกษ เมื่อวันที่ 9 5 2564

ทะเบียนรถ : 657589กท 613145กท
ประเภท : 10944400 # IMV
ผู้ขนส่ง : บริษัท เบคเคอร์ เวสต์ ทรัมสปอร์ตส์ จำกัด
หมายเหตุ
ลำดับขึ้นเข้า : 233864
วันที่ขึ้นเข้า : 30/08/2564 เวลา : 11:41:20
ลำดับขึ้นออก : 233404
วันที่ขึ้นออก : 30/08/2564 เวลา : 11:59:28
น้ำหนักเข้า : 15,010 น้ำหนักออก : 17,340
น้ำหนักสุทธิ : 2,330 หักพาเลต : 0
คงเหลือ : 2,330

ใบส่ง	GRADE	LOT	จำนวน	น้ำหนัก
64106083024	RESIN		0	2,330

6

AVG	0.00 kg	รวม	0	2,330
-----	---------	-----	---	-------

Subee

Driver

Truck Scale

Booking No

ใบกำกับการขนส่งของเสีย
(Uniform Waste Manifest)

หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย : Manifest No.

☒ อันตราย (Hazardous) ☐ ไม่อันตราย (Non Hazardous)

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

1) ชื่อ : Name บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) PW 2) เลขประจำตัวผู้ก่อกำเนิดของเสียอันตราย : Generator's ID DIW-G-054800172
 สถานประกอบการ : Generator address 299 ม. 5 ซ.เขตประกอบการฯ ซ.พื 10 ม. ลุมพินี พ.ล.เจ.เจ.ม.อ.เมืองระยอง จ. ระยอง 21000 โทรสาร : Phone 038611333 โทรสาร : Fax 038611812 กรณีฉุกเฉิน : Emergency

3) ผู้ขนส่งของเสียอันตราย : Transporter บริษัท บลูแอนด์ไวท์ โปรดักส์ อินเตอร์เนชั่นแนล โลจิสติกส์ จำกัด
 รายที่ 1 ชื่อบริษัท : Company name เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 1 : Transporter's ID DIW-T-080200132
 รายที่ 2 ชื่อบริษัท : Company name เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 2 : Transporter's ID

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

5) รายละเอียดของเสียอันตรายที่ขนส่งเคลื่อนย้าย

ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสีย อันตราย : Waste ID	ภาชนะที่ใช้บรรจุ : Containers จำนวน : No. ชนิด : Type	ปริมาณสุทธิ Quantity	หน่วยน้ำหนัก Unit Wt/Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม Additional Information
1	Activated Carbon	15 02 02 HM		3,680	kgs	

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

6) การปฏิบัติที่มีลักษณะพิเศษและข้อมูลเพิ่มเติม
 Special handling instructions and additional information

7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และมีการบรรจุติดป้ายหรือฉลากอย่างเหมาะสมตรงตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
 Generator Certificate : I hereby certify that I have received the type and quantity of waste as described above and have been packed and labeled and are in proper condition for transport according to regulation
 ลงชื่อ : Generator's name [Signature] วันที่ : Date 22 เดือน : Month 9 พ.ศ. : Year 64 เวลา : Time

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

1) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name บริษัท บลูแอนด์ไวท์ โปรดักส์ อินเตอร์เนชั่นแนล โลจิสติกส์ จำกัด
 เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID DIW-T-080200132
 โทรศัพท์ : Phone 02-7377372-5, 02-7377377-9 โทรสาร : Fax 02-7377371
 กรณีฉุกเฉิน : Emergency

4) ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และการขนส่งเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
 Transporter Certifications : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has been transported according to regulations.
 โดยขนส่งจากจังหวัด : From ระยอง ไปยังจังหวัด : To สระบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending ชม./วัน : hours/day
 ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name [Signature] วันที่ : Date 22 เดือน : Month 9 พ.ศ. : Year 64

5) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 2 : Transporter's name
 เลขทะเบียนผู้ขนส่ง : Transporter's ID
 โทรศัพท์ : Phone โทรสาร : Fax
 กรณีฉุกเฉิน : Emergency

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

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

1) ชื่อผู้รับกำจัด TSDF's name บริษัท ปูนซิเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน)
 สถานที่กำจัด : TSDF's address 99,219 หมู่ 9.5 ถ.มิตรภาพ ต.ทับกวาง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี 18260
 2) เลขประจำตัวผู้รับกำจัด : TSDF's ID ☐ โรงงาน 1 : DIW-D-146200019 ☐ โรงงาน 2 : DIW-D-056200090
☐ โรงงาน 3 : DIW-D-056200108 ☐ Other.....
 โทรศัพท์ : Phone 036-240930 โทรสาร : Fax 036-240930 ต่อ 5919 กรณีฉุกเฉิน : Emergency : 036-240930 ต่อ 4888

3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามปริมาณที่ระบุข้างต้น
 TSDF Certificate of arrival : I hereby declare that I received the reference load.
 และสามารถกำจัดของเสียที่รับมานี้ได้ภายในระยะเวลา : Treatment period..... ☐ วัน : Day ☐ เดือน : Month ☐ ปี : Year นับจากวันที่ได้รับของเสีย : since the day that received waste
 ลงชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name [Signature] วันที่ : Date เดือน : Month พ.ศ. : Year เวลา : Time

4) กรณีของเสียอันตรายไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification
 ประเภทของเสียอันตราย : Type of waste ปริมาณ : Quantity
 การดำเนินการ : Action taken ☐ ส่งคืน : Returned ☐ จัดประเภทใหม่ : Reclassified / รหัส : Waste ID ☐ รับกำจัด : Accepted เหตุผล : Reason of action
 วันที่ส่งคืน : Date returned..... (วัน/เดือน/ปี) : dd/mm/yy หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียอันตรายที่ส่งกลับ : Returned manifest no.....
 ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name [Signature]



4000F-009 REV 1

299 หมู่ 5 ต. สุขุมวิท ค. เข็มเมือง นนทบุรี 5 ม.ร.ร. 21000

ทะเบียนรถ : 648623กท

ประเภท : 10944400 # IMW

ผู้ขนส่ง : บจก. บลูมอนด์ไวท์ โปรเฟสชั่นแนล โ

หมายเหตุ :

ลำดับขั้วเข้า : 235115

วันที่ขั้วเข้า : 22/09/2564 เวลา : 09.06.21

ลำดับขั้วออก : 234657

วันที่ขั้วออก : 22/09/2564 เวลา : 10.48.07

น้ำหนักเข้า : 13,650 น้ำหนักออก : 20,330

น้ำหนักสุทธิ : 6,680 หักพาลเลท : 0

คงเหลือ : 6,680

ใบส่ง	GRADE	LOT	จำนวน	น้ำหนัก
C03032	ACTIVATED		0	6,680
	CARBON	BTX	2,000	
C03033	ACTIVATED		0	0
	CARBON	WWT1	4,000	
C03034	ACTIVATED		0	0
	CARBON	PW	3,680	
AVG	0.00 kg	รวม	0	6,680

Awaka

Driver

Truck Scale

Booking No

ใบกำกับการขนส่งของเสีย
(Uniform Waste Manifest)☐ อันตราย (Hazardous) ☐ ไม่อันตราย (Non Hazardous)

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

1) ชื่อ : Name บริษัท ไออาร์พี จำกัด (มหาชน) (PW)	2) เลขประจำตัวผู้ก่อการเกิดของเสียอันตราย : Generator's ID DIW-G-034800172
สถานที่เกิด : Generator address 299 ม.5 ถ.สุขุมวิท ต.เมืองใหม่ อ.เมือง จ.ระยอง 21000	โทรศัพท์ : Phone 039-613571 โทรสาร : Fax 039-612812
	กรณีฉุกเฉิน : Emergency 039-613571
3) ผู้ขนส่งของเสียอันตราย : Transporter รายชื่อ 1 ชื่อบริษัท : Company name บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด (บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด)	เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 1 : Transporter's ID DIW-T-060200656
รายชื่อ 2 ชื่อบริษัท : Company name	เลขประจำตัวผู้ขนส่งของเสียอันตราย รายที่ 2 : Transporter's ID
4) ผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : Treatment Storage Disposal Facilities (TSDFs) ชื่อบริษัท : TSDF's name บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด	เลขประจำตัวผู้เก็บรวบรวม บำบัด และกำจัดของเสียอันตราย : Disposer's ID DIW-D-126200013

5) รายละเอียดของของเสียอันตรายที่ขนส่งเคลื่อนย้าย						
ลำดับ No.	รายละเอียด (Description)	รหัสของเสีย อันตราย : Waste ID	ภาชนะบรรจุ : Containers จำนวน : No. ชนิด : Type	ปริมาตรสุทธิ Quantity	หน่วยน้ำหนัก Unit Wt/ Vol	รายละเอียดเพิ่มเติม Additional Information
	Waste water sludge (Demin)	19 คล 14				
รวมปริมาตรของเสียอันตรายทั้งหมด : Total Quantity ของเหลว : Liquid.....ลิตร/ลูกบาศก์เมตร : Liters/cu.m ของแข็ง : Solid.....กิโลกรัม/ตัน : Kgs/tons						

6) การปฏิบัติที่มีลักษณะพิเศษและข้อมูลเพิ่มเติม Special handling instructions and additional information			
7) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และมีการบรรจุติดป้ายหรือฉลากอย่างเหมาะสมตรงตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ : Generator Certificate : I hereby declare that the contents of this consignment are accurately described above and have been packed and labeled in proper condition for transport according to regulation			
ลงชื่อ : Generator's name	ลายเซ็น : Signature	วันที่ : Date 14 เดือน : Month ๓ พ.ศ. : Year ๒๕๖๔	

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

1) ชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด (บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด)	ยานพาหนะที่ใช้ Vehicle	<input checked="" type="checkbox"/> รถบรรทุก Truck	<input type="checkbox"/> รถไฟ Train	<input type="checkbox"/> เรือ Ship	<input type="checkbox"/> เครื่องบิน Plane
เลขประจำตัวผู้ขนส่ง : Transporter's ID DIW-T-060200656					
โทรศัพท์ : phone 090-9085381 โทรสาร : Fax 02-9356849					
กรณีฉุกเฉิน : Emergency 090-9085381					

4) ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้น และ การขนส่งเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ Transporter Certifications : I hereby declare that I have received the type and quantity of waste as described above by the generator and that waste has been transported according to regulations.			
โดยขนส่งจากจังหวัด : From ระยอง	ไปยังจังหวัด : To สระบุรี	ใช้ระยะเวลาประมาณ : Time spending 7.0 ชม./วัน : hours/day	
ลงชื่อผู้ขนส่งรายที่ 1 : Transporter's name	ลายเซ็น : Signature	วันที่ : Date 14 เดือน : Month 10 พ.ศ. : Year 64	

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

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

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

1) ชื่อผู้รับกำจัด TSDF's name บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด	
สถานที่กำจัด : TSDF's address 83/1 ม.7 ถนนกม.บ้านนา(ระยอง) ต.จำเริญพร อ.เมือง จ.ระยอง	
3) คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับของเสียอันตรายแล้วตามที่ระบุข้างต้นนี้ TSDF certificate of arrival : I hereby declare that I have received the reference load. และสามารถกำจัดของเสียที่ได้รับมานี้ได้ภายในระยะเวลา : Treatment period..... <input type="checkbox"/> วัน : Day <input type="checkbox"/> เดือน : Month <input type="checkbox"/> ปี : Year นับจากวันที่ได้รับของเสีย : since the day that received waste	
ลงชื่อผู้รับกำจัด : TSDF's name	ลายเซ็น : Signature วันที่ : Date เดือน : Month พ.ศ. : Year
4) กรณีของเสียอันตรายไม่ตรงตามที่แจ้ง : Discrepancy Notification ประเภทของเสียอันตราย : Type of waste ปริมาณ : Quantity การดำเนินการ : Action taken <input type="checkbox"/> ส่งคืน : Returned <input type="checkbox"/> จัดประเภทใหม่ : Reclassified / รหัส : Waste ID <input type="checkbox"/> รับกำจัด : Accepted เหตุผล : Reason of action วันที่ส่งคืน : Date returned.....(วัน/เดือน/ปี : dd/mm/yy) หมายเลขใบกำกับการขนส่งของเสียอันตรายที่ส่งกลับ : Returned manifest no.....	
ชื่อผู้ส่งคืน : TSDF's name	ลายเซ็นผู้ส่งคืน : TSDF's Signature



4000F-009 REV.1

299 หมู่ 5 ต. สุขุมวิท อ. เข่งเมฆ จ. ร้อยเอ็ด 21000

ทะเบียนรถ : 719502สบ 707886ร้อย

ประเภท : 10261000 #PWP(PD PW)

ผู้ขนส่ง : บมจ.ทีเออาร์เอฟ

หมายเหตุ :

ลำดับตั้งเข้า : 188697

วันที่ตั้งเข้า : 14/10/2564 เวลา : 09:21:30

ลำดับตั้งออก : 188365

วันที่ตั้งออก : 14/10/2564 เวลา : 10:28:13

น้ำหนักเข้า : 18,610 น้ำหนักออก : 44,300

น้ำหนักสุทธิ : 25,690 หักพาเลต : 0

คงเหลือ : 25,690

ใบส่ง	GRADE	LOT	จำนวน	น้ำหนัก
RA2106329	WASTE		0	25,690
	WATER			
	SLUDGE			

AVG 0.00 kg รวม 0 25,690

Champion

Driver

Truck Scale

Booking No

เอกสารแนบที่ 11

เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ และกิจกรรมสนับสนุนชุมชน

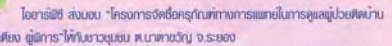
[Sussex CSR:BIW Awards 18-01-2014](#) [2564](#) [Virtual Award ceremony](#)

ໂຄງ ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ

[illegible]


โดยมีพื้นที่รับผิดชอบการดูแลสุขภาพของชุมชนและประชากรทั้งหมดใน
 10 จังหวัดภาคใต้ โดยมีจำนวน 2564 วิทยาลัย ครอบคลุมถึง วิทยาลัย (ตาม
 กฎกระทรวงกำหนด สถานศึกษา ประเภทสถานศึกษา ระดับการศึกษา และสาขาวิชา) “โครงการ
 สรุปรายงานผลการดำเนินงานโครงการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนในชุมชนแออัด
 รวมจำนวน 128,000 คน มีเป้าหมาย 10 ปี มีแผนดำเนินการตั้งแต่ปี 2551-2560 โดย
 มีมาตรการบูรณาการ บูรณาการหน่วยงาน ภาครัฐ เอกชน และส่วนราชการ

โครงการพัฒนาระบบสุขภาพชุมชนและประชากรสุขภาพรวมสามจังหวัดภาคใต้ สร 5 ก็เป็น หนึ่งในการ
 สรุปรายงานผลการดำเนินงานโครงการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนในชุมชนแออัด

[illegible][illegible]

โครงการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมทางทะเลและชายฝั่งของประเทศไทยได้รับการสนับสนุนจากกรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ กระทรวงพาณิชย์ 5 กิโลเมตร ทำเนียบ
เมื่อเวลา 9 นาฬิกา และเดินทางมาพบปะกับผู้บริหาร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้รับเกียรติจากนาย

Health

หน่วยงานกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ 

ไออาร์พีซี ส่งมอบ “โครงการปรับปรุงภาาของมาก”
 ให้ชุมชน ม.1 บ้านหนองจอก ต.เวียงนิม จ.เมือง จ.ระยอง
 โดย โรงงานแปรรูปน้ำมันก๊ากให้กัผลิตกักันที่โรเลียณ (UHV)
 ภายใต้โครงการ CSR-DIW



ไออาร์พีซี เดินหน้าส่งมอบโครงการฯ กองทุนสุขภาพชุมชน
เพื่อชาวระยองอย่างต่อเนื่อง



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย นายไพฑูรย์ สุวรรณพิทักษ์ ภูพาน บริษัทฯ ในฐานะเจ้าของกองกบ่งส่วนเสียมรุกเขาแป้นแบบ และนายสุเมธ ชัยประเสริฐ ประธานกองกบ่งฯ ร่วมกับกระทรวงรับและส่งเสริมโครงการด้านการดูแลรักษาแป้นแบบ ภายใต้โครงการกองกบ่งส่วนเสียมรุกเขาแป้นแบบบนเขตประกอบการอุตสาหกรรมเชิงนิเวศไออาร์พีซี รัศมี 5 กิโลเมตร



วันที่ 3 พฤศจิกายน 2564 โออาร์พีช ส่วนบน
 “โครงการเครื่องวัดอุณหภูมิร่างกายแบบไม่สัมผัส” พร้อมเครื่อง
 จ่ายแอลกอฮอล์และหน้ากากอนามัยใส่ส่งกระทรวง 3 ชิ้น รวมเป็นเงิน
 ทั้งสิ้น 113,500 บาท เพื่อเผื่อรับ ป้องกัน และแก้ไขปัญหามากรณ
 เกิดโรคระบาด Covid-19 ในชุมชน โดยมี นักวิชาการสาธารณสุข
 รพสต.ตาบึง และกลุ่ม อสม. ร่วมรับมอบโครงการฯ

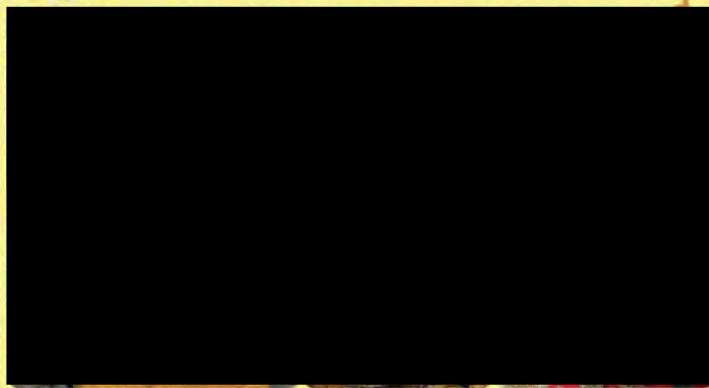
วันที่ 10 พฤศจิกายน 2564 โออาร์พีซี ส่งมอบ
“โครงการจัดซื้อเครื่องปรับอากาศ” เพื่อสนับสนุนการดูแลสุขภาพชุมชน
และช่วยฟื้นฟูสุขภาพของผู้ป่วยได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมเป็นเงิน
ทั้งสิ้น 140,000 บาท โดยมี นางอัญชลี สาครเสถียร ประธานกลุ่ม
โอรณ และผู้ใหญ่บ้านฯ 2 และหมู่ 3 เทศบาลตำบลอโศกเป็น จ.ระยอง
ร่วมรับมอบโครงการฯ



วันที่ 10 พฤศจิกายน 2564 โอรสพี่ สอนจบโครงการจัดซื้อครุภัณฑ์อุปกรณ์การแพทย์ เพื่อสนับสนุนการดูแลสุขภาพ และผู้ป่วย
ติดเชื้อของ หมู่ 6 และ หมู่ 7 เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 140,000 บาท บาท โดยมี นางอนงค์ผ่อง เกษมสินธุ์
ผู้ใหญ่น้ำ หมู่ 7 และกลุ่ม อสม. ร่วมรับมอบโครงการฯ

โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมเชิงนิเวศโออาร์พีซี รัศมี 5 กิโลเมตร ดำเนินการเพื่อดูแล รักษา และฟื้นฟูสภาพชุมชน ให้แข็งแรง ปราศจากโรคภัย คำนึงชีวิตได้อย่างยั่งยืน

ไออาร์พีซีทอดกฐินสามัคคี ประจำปี 2564



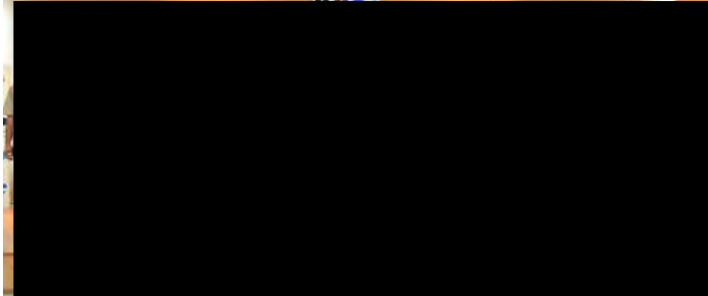
ระหว่างวันที่ 24 ตุลาคม-วันที่ 19 พฤศจิกายน 2564 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำคณะผู้บริหารและพนักงานร่วมในการทอดกฐินสามัคคีวัดต่างๆ ที่อยู่ในรอบพื้นที่เขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี เพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนการดำเนินงานของวัดที่อยู่ใกล้เคียงเป็นการทำบุญกุศลร่วมกัน

สำหรับในปี 2564 ไออาร์พีซี ร่วมทอดกฐินสามัคคีวัดรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซีจำนวน 10 วัด ได้แก่ วัดป่าอภัยสุโขทัย, วัดเนินการุณย์, วัดศรีรัตนาราม, วัดป่าอภัยสุโขทัย, วัดบ้านดอน, วัดอัมพวัน, วัดอัมพวัน, วัดอัมพวัน, วัดอัมพวัน และวัดอัมพวัน รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,280,000 บาท

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน (สังคม และสิ่งแวดล้อม) อย่างต่อเนื่องเพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



ไออาร์พีซี สนับสนุนการเรียนรู้ มอบทุนการศึกษา ประจำปี 2564



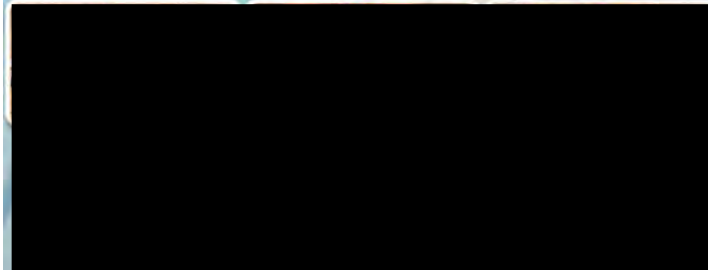
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) สร้างโอกาสทางการเรียนรู้ จัดโครงการมอบทุนการศึกษา ประจำปี 2564 ได้ 29 ทุนการศึกษา จำนวน 161 ทุน รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 400,000 บาท เพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนการประกอบกิจการของไออาร์พีซี

วันที่ 13 ธันวาคม 2564 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เป็นประธานในพิธีมอบทุนการศึกษา ประจำปี 2564 ณ ศูนย์การเรียนรู้หรือสำนักงานไออาร์พีซี โดยมีตัวแทนจาก ศึกษานิเทศก์หรือผู้เกี่ยวข้อง ผู้แทนองค์กรและอาจารย์จากสถานศึกษา เข้าร่วมงานในพิธี

ในปี 2564 ไออาร์พีซี ได้สนับสนุนทุนการศึกษาแก่ผู้เรียนจากสถานศึกษาในเขตเมือง 5 แห่ง และสนับสนุนทุนการศึกษา ไออาร์พีซี ได้สนับสนุนทุนการศึกษาแก่ผู้เรียนจากสถานศึกษาในเขตเมือง 5 แห่ง และสนับสนุนทุนการศึกษา ไออาร์พีซี ได้สนับสนุนทุนการศึกษาแก่ผู้เรียนจากสถานศึกษาในเขตเมือง 2 แห่ง รวม 29 ทุน รวมมูลค่าทุนการศึกษาประจำปี 2564 จำนวนทั้งสิ้น 161 ทุน

ไออาร์พีซี มีความห่วงใยและให้ความสำคัญกับนักเรียนและเยาวชนที่อยู่ในพื้นที่ห่างไกลและขาดโอกาสทางการศึกษา โดยได้จัดตั้งวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี และศูนย์การเรียนรู้หรือสำนักงานไออาร์พีซี ให้เป็นสถานที่เรียนรู้ และส่งเสริมการเรียนรู้และการทำกิจกรรมต่างๆ ร่วมกันกับชุมชน นอกเหนือจากนี้ ยังได้สนับสนุนงบประมาณให้จัดตั้งโรงเรียนหรือศูนย์การเรียนรู้หรือสำนักงานไออาร์พีซี สนับสนุนทุนการศึกษา และสนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่ผู้เรียนจากสถานศึกษาในเขตเมือง

ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย ใส่ใจ และแบ่งปัน เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตลอดไป



เอกสารแนบที่ 12
เอกสารสรุปการจ้างแรงงานคนในท้องถิ่น ประจำปี 2564

สรุปจำนวนพนักงานแยกตามทะเบียนโรงงานเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

ระหว่างเดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2564

ลำดับ	กลุ่มโรงงาน ทะเบียนโรงงาน	Plant	กลุ่มภูมิลำเนา		รวมพนักงาน
			ระยอง	ต่างจังหวัด	
1	ข3-44-1/25รย	HDPE(UHMW-PE)	39	18	57
2	ข3-88-1/36รย	PW/CHP	26	11	37
3	ข3-42(1)-3/41รย	ETP	59	37	96
4	ข3-49-2/41รย	DCC	10	24	34
5	ข3-42(1)-4/41รย	BTX	10	10	20
6	ข3-50(4)-1/41รย	LBOP	25	10	35
7	ข3-49-1/43รย	REFY	11	33	44
8	ข3-49-1/41รย	COND	11	33	44
9	ข3-42(1)-2/41รย	EBSM	11	27	38
10	ข3-44-1/59รย	EPS	10	27	37
11	ข 3-44-4/59 รย	PPC	10	35	45
12	ข3-44-1/34รย	PPE	27	36	63
13	ข3-44-2/59รย	ABS	28	22	50
14	ข3-53(5)-56/59รย	PS	28	8	36
15	ข3-42(1)-4/55รย	PRP	22	10	32
16	ข3-49-1/58รย	UHV	49	26	75
17	ท่าเทียบเรือ IRPC	PORT	26	48	74
18	เขตประกอบการไออาร์พีซี	IM	22	6	28

เอกสารแนบที่ 13

เอกสารสรุปผลการจัดทำ Noise Contour โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน

เอกสารแนบที่ 14

การตรวจสอบสภาพ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

การควบคุม ตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ดับเพลิง

(Control, Inspection and Maintenance Of Fire Extinguisher)

จัดทำโดย

แผนกดับเพลิง (IMFF)

หมายเลขเอกสาร SF5310-1002 Rev.7

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

การควบคุม ตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ดับเพลิง

(Control, Inspection and Maintenance of Fire Extinguisher)

แก้ไขครั้งที่ 7,

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 31 กรกฎาคม พ.ศ. 2563

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

การควบคุม ตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ดับเพลิง

(Control, Inspection and Maintenance of Fire Extinguisher)

รายละเอียดเอกสาร	
ชนิดเอกสาร	: คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ชื่อเอกสาร	: การควบคุม ตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ดับเพลิง (Control, Inspection and Maintenance of Fire Extinguisher)
หมายเลขเอกสาร	: SF5310-1002 Rev.7
หน่วยงานรับผิดชอบ	: แผนกดับเพลิง (IMFF)
ผู้รับผิดชอบกระบวนการ	: ชัยเกียรติ งามกลาง หัวหน้าหน่วยควบคุมดูแลอุปกรณ์ดับเพลิง (FFE)
ผู้ตรวจทาน	: สันฤทธิ์ วิชัยกิจกร ผู้จัดการแผนกดับเพลิง (IMFF) ธีรศักดิ์ อากาศสุวรรณ ผู้จัดการฝ่าย ฝ่ายบริหารระบบงานการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (IM)
ผู้อนุมัติกระบวนการ	: ชัยเกียรติ อากาศสุวรรณ ผู้จัดการฝ่าย ฝ่ายบริหารระบบงานการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (IM)
ครั้งที่แก้ไข	: 7
เริ่มมีผลใช้งาน	: วันที่ 31 กรกฎาคม พ.ศ. 2563
เริ่มตรวจประเมินได้	: Click here to enter a date.

แผนกดับเพลิง (IMFF)

หน้า ที่ 2/20

หมายเลขเอกสาร SF5310-1002 Rev.7

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

การควบคุม ตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ดับเพลิง

(Control, Inspection and Maintenance of Fire Extinguisher)

แก้ไขครั้งที่ 7,

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 31 กรกฎาคม พ.ศ. 2563

สารบัญ

วัตถุประสงค์ (Objective)	4
ขอบเขต (Scope)	4
บทนิยาม (Definition)	4
หน้าที่ และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	5
การปฏิบัติงาน (Procedure)	8
1. การจัดทำแผนการตรวจสอบ	8
2. ขั้นตอน และวิธีการปฏิบัติ	11
3. ดำเนินการแก้ไขปรับปรุง	14
4. การสำรวจความต้องการใช้อุปกรณ์ดับเพลิง	17
5. การสำรวจความพึงพอใจการปฏิบัติงานแผนกดับเพลิง	17
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	18
เอกสารอ้างอิง (References)	19
การบันทึก (Record Control)	19
บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)	19
ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)	20
ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)	20

แผนกดับเพลิง (IMFF)

หน้า ที่ 3/20

หมายเลขเอกสาร SF5310-1002 Rev.7

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

การควบคุม ตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ดับเพลิง

(Control, Inspection and Maintenance of Fire Extinguisher)

แก้ไขครั้งที่ 7,

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 31 กรกฎาคม พ.ศ. 2563

วัตถุประสงค์ (Objective)

เพื่อเป็นแนวทางในการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง ของแต่ละ หน่วยงานในบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ให้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและมาตรฐาน เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานมีประสิทธิภาพพร้อมใช้งาน และมีประสิทธิภาพสูงสุด

ขอบเขต (Scope)

- ทุกหน่วยงาน เป็นผู้ควบคุม ตรวจสอบสภาพ อุปกรณ์ดับเพลิง ตามรายการใน Definition ข้อ 3.7
- แผนกดับเพลิง เป็นผู้ควบคุม ตรวจสอบสภาพ ซ่อมบำรุงและทดสอบระบบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิงตามรายการใน Definition ข้อ 3.7 และข้อ 3.8 ที่อยู่ใน IRPC GROUP

บทนิยาม (Definition)

NOTI (NOTIFICATION) หมายถึง ใบแจ้งงานที่ต้องมีการให้ดำเนินการ

WORK ORDER หมายถึง ใบสั่งงานที่ต้องมีการดำเนินการ

MANSAFE COM. หมายถึง คณะกรรมการความปลอดภัยระดับบริหาร

IRPC GROUP หมายถึง โรงงาน (PLANT) หรือพื้นที่ต่างๆ ที่อยู่ในความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เจ้าของพื้นที่ หมายถึง พนักงานที่ดูแลรับผิดชอบ โรงงาน (PLANT) หรือพื้นที่ต่างๆ ใน IRPC

ฝ่ายซ่อมบำรุง (Maintenance) หมายถึง หน่วยงานซ่อมบำรุงที่ดูแลรับผิดชอบในการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ดับเพลิง กลุ่มที่ 1 หมายถึง อุปกรณ์ที่ เจ้าของพื้นที่ และแผนกดับเพลิงรับผิดชอบ

- PORTABLE FIRE EXTINGUISHER หมายถึง ถังดับเพลิงชนิดมือถือ ทุกชนิด ทุกขนาด
- MOBILE FIRE EXTINGUISHER หมายถึง ถังดับเพลิงชนิดมีล้อเช่น ทุกชนิด ทุกขนาด

แผนกดับเพลิง (IMFF)

หน้า ที่ 4/20



- FIXED FIRE EXTINGUISHER SYSTEM หมายถึง ระบบโถงดับเพลิง ระบบเฉพาะน้ำยาโฟม เซ็กซ์ัน และระบบดับเพลิงเคมีและรับฉีดขอบเฉพาะผงเคมีแห้ง และไนโตรเจน (ไม่รวมโครงสร้าง และส่วนประกอบของอุปกรณ์)
- FIRE HOSE CABINET & FIRE HOSE BOX & FIRE HOSE HOUSE หมายถึง ตู้เก็บสายดับเพลิง และอุปกรณ์ต่อพ่วง ทุกชนิด ทุกขนาด
- WATER WALL HYDRANT BOX & FOAM WALL HYDRANT BOX & WATER FIRE HOSE REEL หมายถึง ตู้พร้อมหัวจ่ายน้ำ หรือโถงดับเพลิง และอุปกรณ์ต่อพ่วง ทุกชนิด ทุกขนาด
- FIRE WATER SYSTEM หมายถึง ระบบท่อน้ำดับเพลิง บ่อวาล์ว และวาล์วแสดงสถานะ (WATER VALVE PIT & POST INDICATOR VALVE) ทั้งบนดิน และใต้ดินที่อยู่นอก PLANT
- WATER HYDRANT & WATER HYDRANT WITH MONITER & FOAM HYDRANT & FIXD WATER MONITER (Water Jet gun) & FIXD FOAM MONITER (Foam Jet gun) หมายถึง หัวจ่ายน้ำ, หัวฉีดน้ำ, หัวจ่ายน้ำพร้อมหัวฉีดน้ำดับเพลิง และ หัวจ่ายโถงดับเพลิง, หัวฉีดโถงดับเพลิง ทุกชนิด ทุกขนาด
- FIRE BLANKET BOX หมายถึง ผ้ากันไฟ พร้อมกล่องเก็บ ทุกชนิด ทุกขนาด
- SAND DRUM หมายถึง ถังบรรจุทรายดับเพลิง ทุกขนาด
- FOAM CONCENTRATE หมายถึง น้ำยาโฟมเซ็กซ์ัน ที่บรรจุใน PAIL, DRUM, STATION, TANK และ BLADDER TANK

อุปกรณ์ดับเพลิง กลุ่มที่ 2 หมายถึง อุปกรณ์ที่ แผนดับเพลิงรับผิดชอบ

- รถดับเพลิง รถกู้ภัย และอุปกรณ์ประจำรถดับเพลิง
- อุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์กู้ภัย และอุปกรณ์ในการซ่อมบำรุง
- บั๊มน้ำดับเพลิงฝั่ง IP (Reservoir-1)

หน้าที่ และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

แผนกดับเพลิง มีหน้าที่รับผิดชอบ ดังนี้



- ทำแผนการตรวจสอบ บำรุงรักษา ทดสอบ จัดซื้อ/จัดหาทดแทน และอะไหล่ อุปกรณ์ดับเพลิงที่รับผิดชอบตามข้อ 3.7 และข้อ 3.8 เท่านั้น
- ดำเนินการจัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ดับเพลิง และอะไหล่ เพื่อทดแทน หรือใช้งานชั่วคราว กับอุปกรณ์ที่ชำรุดเสื่อมสภาพจากการใช้งาน หรือซ่อมใช้เวลานาน ขึ้นาน ตามอุปกรณ์ดับเพลิง กลุ่มที่ 1 และ กลุ่มที่ 2 เท่านั้น
- ดำเนินการตรวจสอบ และทดสอบอุปกรณ์ดับเพลิง การซ่อมบำรุง และติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ให้พร้อมใช้งานตามอุปกรณ์ดับเพลิง กลุ่มที่ 1 และ กลุ่มที่ 2 เท่านั้น
- ลงนามบันทึกผลการตรวจสอบตามข้อ 5.1 ใน แบบฟอร์ม No.5310F-062 โดยให้ใช้ปากกาประเภทพิกทอน (Permanent) สีดำ หรือสีน้ำเงิน (ตัวปากกาให้ใช้ตามมติที่ประชุม MANSAFECOM ครั้งที่ 7/2559 วันที่ 2 กรกฎาคม 2559)
- ประสานงาน เจ้าของพื้นที่ ฝ่ายซ่อมบำรุง หรือหน่วยงานนอก เพื่อดำเนินการแก้ไข และซ่อมบำรุงอุปกรณ์
- จัดทำวิธีการปฏิบัติงาน (WORK INSTRUCTION (WI) ในงานที่มีความเสี่ยง หรือกระบวนการทำงานซับซ้อน
- จัดทำงบประมาณในการจัดซื้อจัดหา และซ่อมบำรุงอุปกรณ์ดับเพลิงตามอุปกรณ์ดับเพลิง กลุ่มที่ 1 และ กลุ่มที่ 2 เท่านั้น
- จัดทำสรุปรายงานผลการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงประจำเดือนของพื้นที่ต่อที่ประชุม MANSAFECOM ทุกเดือน
- ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงประจำ 6 เดือน กรณีคลังน้ำมันต่างจังหวัด ให้ผู้ที่รับผิดชอบหมายดูแลงานดับเพลิงของคลังเป็นผู้รับผิดชอบในงานซ่อมบำรุง ตรวจสอบทั่วไป และตรวจสอบประจำ 6 เดือน แล้วส่งรายงานมาขึ้นระบบที่ดับเพลิงระยะง
- แผนกดับเพลิงระงองจัดทำแผน การไปตรวจประเมิน (Audit) อุปกรณ์ดับเพลิงของคลังน้ำมันต่างจังหวัด
- นำผลการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงที่ไม่พร้อมใช้งานทั้งองพื้นที่ และดับเพลิง ดำเนินการแก้ไขให้พร้อมใช้งาน
- เมื่อตรวจพบอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ระบบเหตุฉุกเฉิน ชำรุด หรือไม่พร้อมใช้งาน ออก NOTIFICATION ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินการแก้ไข
- จัดทำรายการ และทะเบียนประวัติอุปกรณ์
- ทำการสำรวจความต้องการใช้อุปกรณ์ดับเพลิงประจำปี เพื่อเตรียมทำงบประมาณจัดหาเพิ่มเติม หรือ ทดแทน
- ทำการประเมินความพึงพอใจในการทำงาน ต่อผู้ให้บริการ

เจ้าของพื้นที่ มีหน้าที่ และความรับผิดชอบ ดังนี้



- ดำเนินการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงประจำทุกเดือน เพื่อใหพร้อมใช้งาน ตามข้อที่ 1 และ 2 แล้วลงนามบันทึกผลการตรวจใน แบบฟอร์ม No.5310F-062 โดยให้ใช้ปากกาประเภทพิกทอน (Permanent) สีดำ หรือสีน้ำเงิน (ตัวปากกาให้ใช้ตามมติที่ประชุม MANSAFECOM ครั้งที่ 7/2559 วันที่ 2 กรกฎาคม 2559)
- เมื่อตรวจพบอุปกรณ์ดับเพลิง ชำรุด ไม่พร้อมใช้งาน มีการใช้งาน หรือมีการเปลี่ยนแปลง ให้ดำเนินการออก NOTIFICATION ในระบบ SAP ดังนี้ IRPC_PRD Planner Group SB Work Center FB-FE หรือ FB-EB หรือที่ Planer ที่รับผิดชอบแต่ละ Plant ทาง Planer แปลงเป็น Order มาให้ทางแผนกดับเพลิงอีกที่
- ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงประจำเดือนให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 15 ของเดือน ตามแบบฟอร์มที่กำหนด แล้วจัดส่งแล้วส่งรายงานตรวจไม่เกินวันที่ 25 ของเดือน ส่งมาที่ E-mail ที่ imff@irpc.co.th เพื่อนำขึ้นระบบหน้า Internet และเตรียมรายงานต่อที่ประชุม MANSAFECOM ประจำเดือน
- ประสานงานกับหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องระหว่างดำเนินการแก้ไข
- หมกทวน Layout จุดติดตั้ง และ จำนวนรายการอุปกรณ์ ให้แล้วเสร็จไม่เกินเดือน มีนาคม ของทุกปี หรือทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลง หรือเพิ่ม ลด แล้วส่งให้แผนกดับเพลิง
- ห้ามนำอุปกรณ์ในตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง ออกมาใช้ภายนอก โดยไม่ได้รับอนุญาต (ยกเว้นใช้ในการระงับเหตุฉุกเฉิน การฝึกซ้อม หรือการทดสอบ) หากฝ่าฝืนให้ถือเป็นการละเมิดของของผู้จัดการแผนก ของพื้นที่นั้นๆ (หากต้องใช้อุปกรณ์ดับเพลิงไปประมาณที่แผนกดับเพลิงที่ยืมใช้งานชั่วคราว)

ฝ่ายซ่อมบำรุง (MAINTENANCE) มีหน้าที่ และความรับผิดชอบ ดังนี้

- ทำแผนการตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ดับเพลิง ร่วมกับแผนกดับเพลิง เช่น รถดับเพลิง อุปกรณ์ประจำรถดับเพลิง, อุปกรณ์กู้ภัย, อุปกรณ์ดับเพลิง, บั๊มน้ำดับเพลิง IP เป็นต้น
- ประสานงาน และดำเนินการตรวจสอบ จัดทางงบประมาณ ในการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ดับเพลิง ให้พร้อมใช้งานตามแผน และตาม NOTI.
- จัดทำรายงาน (REPORT) ผลการตรวจสอบ บำรุงรักษา และซ่อมบำรุง



ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)

1. การจัดทำแผนการตรวจสอบ

1.1. จัดทำแผนการตรวจสอบ และทดสอบอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ดับเพลิง กลุ่มที่ 1

แผนกดับเพลิง จัดทำแผนการตรวจสอบ และทดสอบอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ดับเพลิง กลุ่มที่ 1 (หมายถึง อุปกรณ์ที่เจ้าของพื้นที่ และแผนกดับเพลิงรับผิดชอบ) ประจำปี ตามแบบฟอร์ม 5310F-042 ภายในเดือนธันวาคม ก่อนปีที่จะตรวจสอบ และทดสอบ เสนอขออนุมัติต่อ ผู้จัดการแผนกดับเพลิง โดยมีความถี่ในการตรวจสอบ ดังนี้

ลำดับ	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง (กลุ่มที่ 1)	ความถี่ในการตรวจ	ผู้ตรวจ	ฟอร์ม
1	PORTABLE & MOBILE & FIXED FIRE EXTINGUISHER (ดับเพลิง ทุกแบบ ทุกขนาด) (Priority-1) - ตรวจสอบตามกฎหมาย และมาตรฐาน - ตรวจสอบตามกฎหมาย และมาตรฐาน - ตรวจสอบตามกฎหมาย และมาตรฐาน	1 เดือน/ครั้ง 6 เดือน/ครั้ง 5 ปี / ครั้ง	เจ้าของพื้นที่ ดับเพลิง ดับเพลิง	5310F-001,002 ,012
2	FIRE HOSE CABINET & BOX & HOUSE (ตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง ทุกแบบ ทุกขนาด) (Priority-3) - ตรวจสอบตามกฎหมาย และมาตรฐาน - ตรวจสอบตามกฎหมาย และมาตรฐาน - ทดสอบสายดับเพลิงตามกฎหมาย และมาตรฐาน	1 เดือน/ครั้ง 6 เดือน/ครั้ง 1 ปี / ครั้ง	เจ้าของพื้นที่ ดับเพลิง ดับเพลิง	5310F-010
3	WATER WALL HYDRANT BOX & FOAM WALL HYDRANT BOX & WATER FIRE HOSE REEL(ตู้พร้อมหัวจ่ายน้ำ หรือโถงดับเพลิง ทุกแบบ ทุกขนาด) (Priority-1) - ตรวจสอบตามกฎหมาย และมาตรฐาน - ตรวจสอบตามกฎหมาย และมาตรฐาน - ทดสอบสายดับเพลิงตามกฎหมาย และมาตรฐาน	1 เดือน/ครั้ง 6 เดือน/ครั้ง 1 ปี / ครั้ง	เจ้าของพื้นที่ ดับเพลิง ดับเพลิง	5310F-019
4	WATER VALVE PIT & POST INDICATOR VALVE (บ่อวาล์ว และวาล์วแสดงสถานะ) (Priority-1) - ตรวจสอบตามกฎหมาย และมาตรฐาน - ตรวจสอบตามกฎหมาย และมาตรฐาน	1 เดือน/ครั้ง 6 เดือน/ครั้ง	เจ้าของพื้นที่ ดับเพลิง	5310F-044



ลำดับ	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง (กลุ่มที่ 1)	ความถี่ในการตรวจ	ผู้ตรวจ	ฟอร์ม
5	WATER HYDRANT & FOAM HYDRANT & WATER HYDRANT WITH MONITOR & FIXED WATER MONITOR (Jet gun Water) & FIXED FOAM MONITOR (Jet gun Foam) (หัวจ่าย และหัวฉีดดับเพลิง ทุกชนิด ทุกแบบ ทุกขนาด) (Priority-1) - ตรวจสภาพตามกฎหมาย และมาตรฐาน - ตรวจสภาพตามมาตรฐาน และมาตรฐาน	1 เดือน/ครั้ง 6 เดือน/ครั้ง	เจ้าของพื้นที่ที่ดับเพลิง	5310F-016
6	FIRE BLANKET BOX ผ้ากันไฟ (ทุกชนิดทุกขนาด) (Priority-3) - ตรวจสภาพตามกฎหมาย และมาตรฐาน - ตรวจสภาพตามกฎหมาย และมาตรฐาน	1 เดือน/ครั้ง 6 เดือน/ครั้ง	เจ้าของพื้นที่ที่ดับเพลิง	5310F-006
7	SAND DRUM (ถังบรรจุทรายดับเพลิง ทุกขนาด) (Priority-1) - ตรวจสภาพตามกฎหมาย และมาตรฐาน - ตรวจสภาพตามกฎหมาย และมาตรฐาน	1 เดือน/ครั้ง 6 เดือน/ครั้ง	เจ้าของพื้นที่ที่ดับเพลิง	5310F-017
8	FOAM CONCENTRATE (น้ำยาโฟมเข้มข้น) (Priority-1) - ตรวจสภาพตามกฎหมาย และมาตรฐาน - ตรวจสภาพตามกฎหมาย และมาตรฐาน - ตรวจสภาพตามกฎหมาย และมาตรฐาน	1 เดือน/ครั้ง 6 เดือน/ครั้ง 1 ปี / ครั้ง	เจ้าของพื้นที่ที่ดับเพลิง	5310F-026
9	FOAM BLADDER TANK & CONTAINER TANK (Priority-1) - ตรวจสภาพตามกฎหมาย และมาตรฐาน - ตรวจสภาพตามกฎหมาย และมาตรฐาน	1 เดือน/ครั้ง 6 เดือน/ครั้ง	เจ้าของพื้นที่ที่ดับเพลิง	5310F-061



1.2. จัดทำแผนการตรวจสอบ และทดสอบอุปกรณ์ดับเพลิง กลุ่มที่ 2

แผนกดับเพลิง จัดทำแผนการตรวจสอบ และทดสอบอุปกรณ์ดับเพลิง กลุ่มที่ 2 (หมายถึง อุปกรณ์ที่ แผนกดับเพลิงรับผิดชอบ) ประจำปี ตามแบบฟอร์ม 5310F-042 ภายในเดือนธันวาคม ก่อนปีที่จะตรวจสอบ เสนอขออนุมัติต่อ ผู้จัดการแผนกดับเพลิง โดยมีความถี่ในการตรวจสอบ ดังนี้

ลำดับ	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง (กลุ่มที่ 2)	ความถี่ในการตรวจ	ผู้ตรวจ
1	รถดับเพลิง (FIRE TRUCK) และเครื่องมือประจำรถดับเพลิง และตู้ปั๊มน้ำ - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน และรายงาน - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน ตรวจสอบมาตรฐาน - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน ตรวจสอบมาตรฐาน	ทุกวัน สัปดาห์ / ครั้ง 1 เดือน / ครั้ง	ดับเพลิง ดับเพลิง ดับเพลิง
2	อุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปั๊มน้ำ และอุปกรณ์ในการซ่อมบำรุง - ตรวจสอบมาตรฐาน และตรวจนับ - ตรวจสอบมาตรฐาน และรายงาน	ทุกวัน 1 เดือน / ครั้ง	ดับเพลิง ดับเพลิง
3	ปั๊มน้ำดับเพลิง ZONE 4 (IP) (FIRE PUMP IP) - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน และรายงาน - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน ตรวจสอบมาตรฐาน และรายงาน - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน ตรวจสอบมาตรฐาน และรายงาน - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน ตรวจสอบมาตรฐาน และรายงาน	ทุกวัน สัปดาห์ / ครั้ง 1 เดือน / ครั้ง	ดับเพลิง ดับเพลิง ดับเพลิง/ฝ่ายซ่อมบำรุง
4	น้ำยาโฟมเข้มข้น (FOAM CONCENTRATE) รวมทั้งหมัก - ตรวจสอบมาตรฐาน และรายงาน	1 ปี / ครั้ง	ดับเพลิง

1.3. แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ในแผนกดับเพลิง กลุ่มที่ 2 ประจำปี

ฝ่ายซ่อมบำรุง และแผนกดับเพลิง ร่วมจัดทำแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ในแผนกดับเพลิง กลุ่มที่ 2 ประจำปี ภายในเดือนธันวาคม ก่อนปีที่จะตรวจสอบ เสนอขออนุมัติต่อ ผู้จัดการแผนกดับเพลิง โดยมีความถี่ในการตรวจสอบ ดังนี้

ลำดับ	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง และตู้ปั๊มน้ำ (กลุ่มที่ 2)	ความถี่ในการตรวจ	ผู้ตรวจ
1	รถดับเพลิง (FIRE TRUCK) และเครื่องมือประจำรถดับเพลิง และตู้ปั๊มน้ำ - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน และรายงาน - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน ตรวจสอบมาตรฐาน และรายงาน	3 เดือน 8 เดือน	ฝ่ายซ่อมบำรุง ฝ่ายซ่อมบำรุง



ลำดับ	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง และตู้ปั๊มน้ำ (กลุ่มที่ 2)	ความถี่ในการตรวจ	ผู้ตรวจ
-	ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน ตรวจสอบมาตรฐาน และรายงาน	1 ปี	ฝ่ายซ่อมบำรุง
2	อุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปั๊มน้ำ และอุปกรณ์ในการซ่อมบำรุง - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน ตรวจสอบมาตรฐาน และรายงาน - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน ตรวจสอบมาตรฐาน และรายงาน	6 เดือน 1 ปี	ฝ่ายซ่อมบำรุง ฝ่ายซ่อมบำรุง
3	ปั๊มน้ำดับเพลิง ZONE 4 (IP) (FIRE PUMP IP) - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน ตรวจสอบมาตรฐาน และรายงาน - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน ตรวจสอบมาตรฐาน และรายงาน - ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน ตรวจสอบมาตรฐาน และรายงาน	4 เดือน 8 เดือน 1 ปี	ฝ่ายซ่อมบำรุง & ดับเพลิง

2. ขั้นตอน และวิธีการปฏิบัติ

2.1. ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง กลุ่มที่ 1




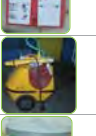



อุปกรณ์กลุ่มที่ 1 เจ้าของพื้นที่ และแผนกดับเพลิงตามเอกสารสนับสนุน (TECHNICAL DATA (TD) SF5310-3008


รายละเอียดวิธีการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง กลุ่มที่ 1 และแบบฟอร์มการตรวจสอบ

ลำดับ	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง / รายละเอียดการตรวจ (กลุ่มที่ 1)	รูปประกอบ
1	1.1 ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ชนิดมือถือ (PORTABLE DRY CHEMICAL POWDER FIRE EXTINGUISHER) (Priority 1) - รายละเอียดการตรวจประจำปี 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-001 1.2 ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ชนิดล้อเลื่อน (MOBILE DRY CHEMICAL POWDER FIRE EXTINGUISHER) (Priority 1) - รายละเอียดการตรวจประจำปี 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-002 1.3 ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง ชนิดประจำที่ (FIXD DRY CHEMICAL POWDER FIRE EXTINGUISHER) (Priority 1) - รายละเอียดการตรวจประจำปี 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-002	  



ลำดับ	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง / รายละเอียดการตรวจ (กลุ่มที่ 1)	รูปประกอบ
-	ตรวจสอบคู่มือการใช้งาน และรายงาน	
2	2.2 ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์มือถือ (PORTABLE CARBONDIIOXIDE FIRE EXTINGUISHER (CO2) (Priority 1) - รายละเอียดการตรวจประจำปี 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-001 2.2 ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ ชนิดล้อเลื่อน (MOBILE CARBONDIIOXIDE FIRE EXTINGUISHER) (CO2) (Priority 1) - รายละเอียดการตรวจประจำปี 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-001	 
3	3.1 ตู้เก็บสาย และอุปกรณ์ดับเพลิง (FIRE HOSE CABINET & HOUSE & BOX) (Priority 3) - รายละเอียดการตรวจประจำปี 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-010	
4	4.1 ตู้เก็บสายดับเพลิง และอุปกรณ์ดับเพลิง พร้อมหัวจ่ายน้ำดับเพลิง (WATER WALL HYDRANT BOX) (Priority 1) - รายละเอียดการตรวจประจำปี 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-019 4.2 ตู้เก็บสายดับเพลิง และอุปกรณ์ดับเพลิง พร้อมหัวจ่ายโฟมดับเพลิง (FOAM WALL HYDRANT BOX) (Priority 3) - รายละเอียดการตรวจประจำปี 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-019	 

ลำดับ	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง / รายละเอียดการตรวจ (กลุ่มที่ 1)	รูปประกอบ
5	วาล์วน้ำดับเพลิง และวาล์วแสดงสถานะ (WATER VALVE PTT (VW) AND POST INDICATOR VALVE) (Priority 1) - รายละเอียดการตรวจประจำ 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-044	
6	หัวจ่ายน้ำดับเพลิง หัวจ่ายโฟมดับเพลิง และหัวจ่ายน้ำแบบมีหัวฉีดน้ำดับเพลิง (WATER HYDRANT & FOAM HYDRANT & WATER HYDRANT WITH MONITOR) (Priority 1) รายละเอียดการตรวจประจำ 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-016	
7	หัวฉีดน้ำดับเพลิง และหัวฉีดโฟมดับเพลิง (FIXD WATER MONITOR (Jet gun Water) & FIXD FOAM MONITOR (Jet gun Foam) (Priority 1) รายละเอียดการตรวจประจำ 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-016	
8	ผ้ากันไฟพร้อมกล่อง (FIRE BLANKET BOX) (Priority 3) รายละเอียดการตรวจประจำ 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-006	
9	โฟมดับเพลิงแบบเคลื่อนที่ (MOBILE FOAM UNIT) (Priority 1) รายละเอียดการตรวจประจำ 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-012	
10	ถังทราย (SAND DRUM) (Priority 1) รายละเอียดการตรวจประจำ 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-017	
11	น้ำยาโฟมเข้มข้นใส่รถเข็น (FOAM DRUM) (Priority 1) รายละเอียดการตรวจประจำ 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-026	

ลำดับ	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง / รายละเอียดการตรวจ (กลุ่มที่ 1)	รูปประกอบ
12	น้ำยาโฟมเข้มข้นถังขนาดใหญ่ (FOAM STATION & FOAM BLADDER) (Priority 1) รายละเอียดการตรวจประจำ 1 เดือน และ 6 เดือน ตาม เอกสารสนับสนุน (TD) และแบบฟอร์ม 5310F-061	

2.2. อุปกรณ์กลุ่มที่ 2 (อุปกรณ์ที่แผนกดับเพลิงรับผิดชอบ)

แผนกดับเพลิง ดำเนินการตรวจสอบ และทดสอบอุปกรณ์ ตามเอกสารวิธีการปฏิบัติงาน (WORK INSTRUCTION (WI) เรื่องวิธีการปฏิบัติงานประจำของหน่วยดับเพลิง หมายเลข SF6310-2002

3. ดำเนินการแก้ไขปรับปรุง

3.1. อุปกรณ์กลุ่มที่ 1 อุปกรณ์ดับเพลิงเจ้าของพื้นที่ตรวจสอบ

เจ้าของพื้นที่ ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงพบว่าอุปกรณ์ไม่ปกติ หรือมีการนำอุปกรณ์ไปใช้งาน ในการฝึกซ้อม หรือใช้ในกรณีฉุกเฉิน ให้ดำเนินการ ดังนี้

- ออก NOTIFICATION แจ้งการกระจายและยึดใน แบบฟอร์มอุปกรณ์ไม่พร้อมใช้งาน (หมายเลข 5310 F-056) หรือ แบบฟอร์มการใช้อุปกรณ์ในกรณีฉุกเฉิน (หมายเลข 5310 F-054) ให้แผนกดับเพลิง เพื่อดำเนินการแก้ไข ส่งมาที่แผนกดับเพลิงที่ อีเมล imff@irpc.co.th
- ประสาน และให้ข้อมูลกับแผนกดับเพลิง ตามผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart) เพื่อดำเนินการแก้ไข
- เจ้าของพื้นที่พิจารณา นัดประชุมร่วมกับแผนกดับเพลิง เพื่อหาทางลดความเสี่ยง ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ระหว่างดำเนินการแก้ไขอุปกรณ์ กรณีที่อุปกรณ์นั้นมีความสำคัญมาก และมีผลกระทบต่อการรับเหตุฉุกเฉิน
- ประเมินความพึงพอใจ ในการปฏิบัติงานของแผนกดับเพลิง ตามแบบฟอร์มการประเมินความพึงพอใจ (หมายเลข 5310F-064)

3.2. อุปกรณ์กลุ่มที่ 1 (อุปกรณ์ดับเพลิงแผนกดับเพลิงตรวจสอบ และทดสอบ)

แผนกดับเพลิง หรือพื้นที่ ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง ผิดปกติ หรือไม่พร้อมใช้งานให้ดำเนินการ ดังนี้

- แผนกดับเพลิงแจ้ง เจ้าของพื้นที่ดำเนินการออก NOTIFICATION และเอกสารอุปกรณ์ไม่พร้อมใช้งานเพื่อทำการแก้ไข
- แผนกดับเพลิงนำ WORK ORDER ประเมินในการซ่อมบำรุง ดำเนินการแก้ไข ติดตามดังนี้
 - กรณีที่ 1. แก้ไขได้แล้ว ให้ดำเนินการปิด NOTI และกรอกรายละเอียดการดำเนินการแก้ไข ในแบบฟอร์มอุปกรณ์ไม่พร้อมใช้งาน (หมายเลข 5310 F-056) หรือ แบบฟอร์มการใช้อุปกรณ์ในกรณีฉุกเฉิน (หมายเลข 5310 F-054) ให้เจ้าของพื้นที่
 - กรณีที่ 2. ไม่สามารถแก้ไขได้ ให้ดำเนินการออก หรือส่ง NOTI ให้ฝ่ายซ่อมบำรุง และประสานงานกับฝ่ายซ่อมบำรุง เพื่อจัดหาอะไหล่ (Spare part) หากแก้ไขได้แล้ว ให้ดำเนินการปิด NOTI และกรอกรายละเอียดการดำเนินการแก้ไข ในแบบฟอร์มอุปกรณ์ไม่พร้อมใช้งาน (หมายเลข 5310 F-056) หรือ แบบฟอร์มการใช้อุปกรณ์ในกรณีฉุกเฉิน (หมายเลข 5310 F-054) ให้เจ้าของพื้นที่
 - กรณีที่ 3. แผนกดับเพลิง และฝ่ายซ่อมบำรุงไม่สามารถแก้ไขได้ ให้จัดทำงบประมาณ เพื่อออกใบขอซื้อ/ขอจ้าง หน่วยงานภายนอก ดำเนินการแก้ไข ตามแบบฟอร์มใบขอซื้อ/ขอจ้าง (Purchase Requisition Form) (หมายเลข 0480F-063) กรณีแก้ไขไม่ได้ ให้ดำเนินการปิด NOTI และกรอกรายละเอียดการดำเนินการแก้ไข ในแบบฟอร์มอุปกรณ์ไม่พร้อมใช้งาน (หมายเลข 5310 F-056) หรือ แบบฟอร์มการใช้อุปกรณ์ในกรณีฉุกเฉิน (หมายเลข 5310 F-054) ให้เจ้าของพื้นที่
 - กรณีที่ 4. แผนกดับเพลิง และฝ่ายซ่อมบำรุงไม่สามารถแก้ไขได้ เนื่องจากอุปกรณ์เสื่อมสภาพมาก (ถ้าอุปกรณ์นั้นอยู่ในบัญชีทรัพย์สิน (ASSET) ตรวจสอบตาม ASSET CLASS หน้า INTRANET IRPC ให้เจ้าของพื้นที่ ดำเนินการจัดทำเอกสารขออนุมัติ ตัดจำหน่ายทรัพย์สินถาวร แล้วดำเนินการจัดซื้อจัดหาทดแทน) ในส่วนอุปกรณ์ที่ไม่อยู่ในบัญชีทรัพย์สิน เช่น สายดับเพลิง แผนกดับเพลิง ดำเนินการออกใบขอซื้อ/ขอจ้าง (Purchase Requisition Form) (หมายเลข 0480F-063) เพื่อจัดซื้อทดแทน กรณีแก้ไขได้แล้ว ให้ดำเนินการปิด NOTI และกรอกรายละเอียดใน แบบฟอร์มอุปกรณ์ไม่พร้อมใช้งาน (หมายเลข 5310 F-056) หรือ แบบฟอร์มการใช้อุปกรณ์ในกรณีฉุกเฉิน (หมายเลข 5310 F-054) ให้เจ้าของพื้นที่

- ในระหว่างรอการแก้ไข แผนกดับเพลิง ร่วมกับเจ้าของพื้นที่ ประเมินความเสี่ยง แล้วดำเนินการดังนี้ การบำรุงรักษาเพื่อแก้ไขข้อบกพร่อง อันเกิดจากการชำรุดที่เกิดขึ้นกับเครื่องจักร และอุปกรณ์ดับเพลิงที่มีผลให้กระบวนการป้องกัน และระงับเหตุฉุกเฉินโดยประสิทธิภาพแบ่งตาม Priority เป็น 3 กลุ่ม ดังนี้
 - Priority 1 ดำเนินการซ่อมทันทีภายใน 24 ชั่วโมง
 - Priority 2 ดำเนินการซ่อมทันทีไม่เกิน 2-5 วัน
 - Priority 3 ดำเนินการซ่อมทันทีไม่เกิน 15 วัน

- ตามเอกสารสนับสนุน (Technical Data (TD) การจัดจำแนกสำคัญของอุปกรณ์ดับเพลิง หมายเลข SF6310-3011 หากไม่มีอุปกรณ์ทดแทนให้ติดป้ายเตือน อุปกรณ์ไม่พร้อมใช้งาน หรือจัดทำแผนรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เช่น PRE EMERGENCY PLAN
- รายงานผลการตรวจสอบ และซ่อมบำรุง สถานภาพการแก้ไข ให้ ผู้จัดการแผนกดับเพลิงทุกเดือน
- นำรายงานผลการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงประจำ 6 เดือนขึ้นระบบ INTRANET IRPC ภายในสัปดาห์ที่ 2 ของเดือนถัดไป หรือหลังตรวจสอบเสร็จ ตามเอกสารสนับสนุน (Technical Data (TD) วิธีการปฏิบัติงานนำเอกสารตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงขึ้นระบบ INTRANET IRPC หมายเลข SF6310-3010

ตามเอกสารสนับสนุน (Technical Data (TD) การจัดจำแนกสำคัญของอุปกรณ์ดับเพลิง หมายเลข SF6310-3011 หากไม่มีอุปกรณ์ทดแทนให้ติดป้ายเตือน อุปกรณ์ไม่พร้อมใช้งาน หรือจัดทำแผนรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เช่น PRE EMERGENCY PLAN

- รายงานผลการตรวจสอบ และซ่อมบำรุง สถานภาพการแก้ไข ให้ ผู้จัดการแผนกดับเพลิงทุกเดือน
- นำรายงานผลการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงประจำ 6 เดือนขึ้นระบบ INTRANET IRPC ภายในสัปดาห์ที่ 2 ของเดือนถัดไป หรือหลังตรวจสอบเสร็จ ตามเอกสารสนับสนุน (Technical Data (TD) วิธีการปฏิบัติงานนำเอกสารตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงขึ้นระบบ INTRANET IRPC หมายเลข SF6310-3010

3.3. อุปกรณ์กลุ่มที่ 2 (อุปกรณ์ที่แผนกดับเพลิงรับผิดชอบ)

- แผนกดับเพลิงตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง และบัญชี ผิดปกติ หรือไม่พร้อมใช้งานให้ดำเนินการ ดังนี้
 - กรณีที่ 1. แผนกดับเพลิงทำการประเมินในการซ่อมบำรุง และดำเนินการแก้ไข
 - กรณีที่ 2. ถ้าแผนกดับเพลิง แก้ไขไม่ได้ ให้ ออก NOTI ให้ฝ่ายซ่อมบำรุง เข้าตรวจสอบแก้ไข (รวมถึงงานบำรุงรักษา ตามแผนงานของฝ่ายซ่อมบำรุง)
 - กรณีที่ 3. แผนกดับเพลิง และฝ่ายซ่อมบำรุงไม่สามารถแก้ไขได้ ให้ดำเนินการออกใบขอซื้อ/ขอจ้าง หน่วยงานภายนอก ดำเนินการแก้ไข ตามแบบฟอร์มใบขอซื้อ/ขอจ้าง (Purchase Requisition Form) (หมายเลข 0480F-063) กรณีแก้ไขไม่ได้แล้ว ให้ดำเนินการปิด NOTI
 - กรณีที่ 4. แผนกดับเพลิง และฝ่ายซ่อมบำรุงไม่สามารถแก้ไขได้เลย เนื่องจากอุปกรณ์เสื่อมสภาพมาก ถ้าอุปกรณ์นั้นอยู่ในบัญชีทรัพย์สิน (ASSET) ตรวจสอบตาม ASSET CLASS หน้า INTRANET IRPC



ดำเนินการจัดทำเอกสารอนุมัติ ตัดจำหน่ายทรัพย์สินแล้วดำเนินการจัดซื้อจัดหาทดแทน ในส่วนอุปกรณ์ที่ไม่อยู่ในบัญชีทรัพย์สิน เช่น สายดับเพลิง ดำเนินการออกใบขอซื้อ/ขอจ้าง (Purchase Requisition Form) (หมายเลข 0480P-063) เพื่อจัดซื้อทดแทน กรณีแก้ไขได้แล้ว ให้ดำเนินการปิด NOTI

(2) รายงานผลการซ่อมบำรุง และสถานภาพการแก้ไข ให้ ผู้จัดการแผนกดับเพลิงทุกเดือน

4. การสำรวจความต้องการใช้อุปกรณ์ดับเพลิง

4.1. ออก MEMO และแบบสำรวจความต้องการใช้อุปกรณ์ดับเพลิง

แผนกดับเพลิง ดำเนินการออก MEMO และแบบสำรวจความต้องการใช้อุปกรณ์ดับเพลิง ตามแบบฟอร์ม 5310F-063 ส่งทางอีเมลร่วม (MAIL GROUP ALL) ไม่เกินเดือน กรกฎาคม ของทุกปี และดำเนินการสรุปความต้องการไม่เกิน ถึงเดือนสิงหาคม ของทุกปี เพื่อจัดทำ งบประมาณประจำปีต่อไป

4.2. ประเมินร่วมกันว่าจำเป็น

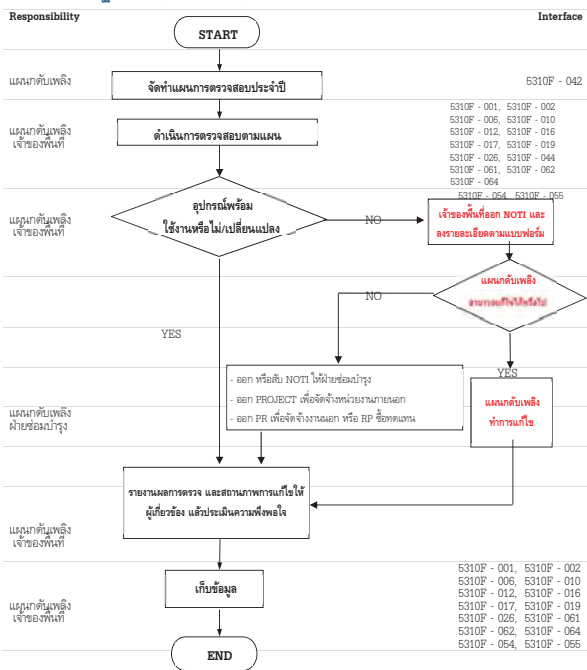
เจ้าของพื้นที่ร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่ หรือแผนกดับเพลิง ทำการประเมินร่วมกันว่าจำเป็น หรือสมควรที่จะจัดหาเพิ่มเติมหรือทดแทน หรือไม่ โดยใช้เกณฑ์การประเมินความเสี่ยง หรือเกณฑ์กฎหมาย และมาตรฐาน แล้วลงนามในเอกสาร และส่งกลับมายังแผนกดับเพลิง เพื่อจัดทำ งบประมาณประจำปีต่อไป

5. การสำรวจความพึงพอใจการปฏิบัติงานแผนกดับเพลิง

แผนกดับเพลิงดำเนินการออกแบบสำรวจความพึงพอใจ ในการออกตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ตามแผนงานประจำปี และตาม NOTI ตามแบบฟอร์ม แบบสำรวจความพึงพอใจการปฏิบัติงานแผนกดับเพลิง 5310F-064 แล้วสรุปความพึงพอใจให้ ผู้จัดการแผนกดับเพลิงทุกเดือน



ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)



เอกสารอ้างอิง (References)

- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกัน และระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2562
- กฎกระทรวงแรงงานและสวัสดิการสังคม : กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการและการดำเนินการด้านความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2565

การบันทึก (Record Control)

- มีการจัดเรียงตาม UP DATE อยู่ล่าสุด

ชื่อเอกสาร	สถานที่จัดเก็บ	ผู้รับผิดชอบ	ระยะเวลาจัดเก็บ	การทำลาย
ก. สำหรับอุปกรณ์ดับเพลิงกลุ่มที่ 1 - รายงานผลการตรวจประจำเดือนทุกประเภทอุปกรณ์ - รายงานผลการตรวจประจำ 6 เดือนทุกประเภทอุปกรณ์	เจ้าของพื้นที่ (PLANT) (ต้นฉบับ), ดับเพลิง (สำเนา)		2 ปี	ย่อย
ข. สำหรับอุปกรณ์ดับเพลิงกลุ่มที่ 2 - รายงานผลการตรวจ อุปกรณ์ประจำวัน / สัปดาห์ 1 เดือน / 6 เดือน / ปี	ดับเพลิง (ต้นฉบับ), ดับเพลิง (ต้นฉบับ)		2 ปี	ย่อย

บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
6	31-08-2560	แก้ไขข้อ 3. เพิ่มคำนิยาม 4.2.3 จัดทำรายงานการตรวจสอบอุปกรณ์แล้วจัดส่งรายงาน ทาง E-mail ที่ imff@irpc.co.th 4.2.5 ทบทวน Layout และรายการอุปกรณ์ 5.1.1 กำหนดแผนงาน 5.3.2.2 การติดตามงานตาม NOTI 5.3.2.3 การดำเนินการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้หรือล่าช้า	ชัยเกียรติ ภาตุมาลา



7	31 กรกฎาคม 2563	เพื่อให้สามารถใช้งานได้ในปัจจุบันแก้ไขตามมติที่ประชุม manasat.com 1. การตรวจอุปกรณ์ประจำเดือนต้องไม่เกินวันที่ 15 ของเดือน แล้วส่งรายงานไม่เกิน วันที่ 25 2. การ update layout รายงานตรวจ ให้ update ต้องแล้วเสร็จก่อนสิ้นเดือน มีนาคม	ชัยเกียรติ ภาตุมาลา
---	-----------------	--	---------------------

ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

PI	ความหมาย	การรายงาน
ผู้ใช้งานปฏิบัติตามกระบวนการได้	ตรวจสอบ และประสานงานได้ไม่ติดขัด	สรุปรายงานประเมิน
การตรวจมีการปฏิบัติ	มีการดำเนินการตาม PM	สรุปรายงานต่างๆ

ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
อุปกรณ์ไม่พร้อมใช้งาน	ตรวจสอบไม่ตรงตามแผน	ประสานผู้เกี่ยวข้องในการตรวจต่อเนื่อง
กระบวนการซ่อมล่าช้า	อุปกรณ์บางชนิดมีอายุมากทะลัก	ทำ PM หรือเปลี่ยนใหม่

แผนก : PWP1

วันที่ตรวจ : 6 / 10 / 64

รหัส	สถานที่ตั้ง	ผลการตรวจ			หมายเหตุ
		สภาพทั่วไป	ความสะอาดของน้ำ	ความแรงและการไหลออกของน้ำ	
10261100 EW 001	FGD. Unit02	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
10261100 SH 001	FGD. Unit02	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
10261100 EW 002	ได้อาคาร T/G Unit02	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
10261100 SH 002	ได้อาคาร T/G Unit02	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
10261100 EW 003	CT. Dosing Station	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
10261100 SH 003	CT. Dosing Station	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
10261100 EW 004	DEMIN 2 BULK TANK	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
10261100 SH 004	DEMIN 2 BULK TANK	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
10261100 EW 005	DEMIN 2	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
10261100 SH 005	DEMIN 2	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
10261100 EW 006	Boiler Unit05				ยกเลิกการใช้งาน Unit05
10261100 SH 006	Boiler Unit05				ยกเลิกการใช้งาน Unit05

ตรวจโดย :



AREA OPERATOR

อนุมัติโดย :



AREA SUPERVISOR

บัญชีรับจ่ายยุทธภัณฑ์

แบบ ข.ภ.๘

ชื่อผู้รับใบอนุญาต.....บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน).....แผนก...PWP1...ส่วน...PWPฝ่าย...PW.....

- ☐ ใบอนุญาตผลิต เลขที่.....ออกให้ ณ วันที่.....เดือน.....พ.ศ.....สิ้นอายุวันที่.....เดือน.....พ.ศ.....
- ☐ ใบอนุญาตมี เลขที่.....ออกให้ ณ วันที่.....เดือน.....พ.ศ.....สิ้นอายุวันที่.....เดือน.....พ.ศ.....

ชื่อยุทธภัณฑ์.....หมวกกันน็อกกันแก๊สพิษพร้อมถังอากาศ.....

จำนวน..... 1 ชุด.....รุ่นที่ผลิต (ถ้ามี).....SCOTT4.0.....

สถานที่เก็บยุทธภัณฑ์.....แผนก...PWP1...ส่วน PWP ฝ่าย...PW...บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเจ็ญเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง.....

รับ				จ่าย				คงเหลือ	หมายเหตุ
วัน เดือน ปี	แหล่งผลิต/แหล่งได้มา	เลขที่ใบอนุญาตของแหล่งผลิต/แหล่งได้มา	จำนวน	วัน เดือน ปี	ผู้ซื้อ/ผู้รับโอน (ชื่อและที่ตั้งสำนักงาน)	เลขที่ใบอนุญาตของผู้ซื้อ/ผู้รับโอน	จำนวน		
6/10/64	-		1	-	-	-	-	1	ใช้งานได้ปกติ

(.....)

ชื่อผู้ตรวจสอบ

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวถือ

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 [T/G Unit 02] ตรวจสอบวันที่ ๑ เดือน ๙/๑๐ พ.ศ. ๒๕๖๔

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ ได้รับ	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		ประจํา เดือน		ประจํา 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ยอมรับได้		
PWP1 DY-001	W4ชั้น1ทางขึ้นข้างAir Comp.	✓					รายการตรวจประจำปีเดือน ถังดับเพลิงชนิดมือถือ - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียวของเกจวัดความดัน รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ฉลากและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ถูกเคลื่อนย้าย หรือสูญหายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีการดำเนินการตรวจตามแผน - ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านว่าต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - จัดทำความสะอาด รายการตรวจประจำปี 6 เดือน (เพิ่มเติมจากการตรวจประจำปีเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำปี 1 เดือน - ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับถังแล้วเขย่าขึ้นลง ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)
PWP1 DY-002	W4ชั้น1ใกล้ BFWP#2	✓					
PWP1 DY-003	W4ชั้นบน1ทางขึ้น High Volt	✓					
PWP1 DY-004	W4ชั้นบน1ทางขึ้น Instrument	✓					
PWP1 DY-005	W4ชั้น2เหนือWFWP Turbine3	✓					
PWP1 DY-006	W4ชั้น2ใกล้ Lube Oil Tank	✓					
PWP1 DY-007	W4ชั้นบน1ประตูทางเข้าCCR MES	✓					
PWP1 DY-008	W4ชั้น3บริเวณExhaust Fan	✓					
PWP1 DY-009	W4ชั้นบริเวณหน้าห้องMI	✓					
PWP1 DY-010	W8ชั้นบริเวณHP Heater	✓					
PWP1 DY-011	W4ชั้น1ที่เก็บถังGas LPG	✓					
PWP1 DY-021	W10ชั้นบน1บริเวณ CWP#2	✓					
PWP1 DY-022	W10ชั้นบน1 Cooling Tower	✓					
PWP1 DY-023	W12 ชั้น 1 บริเวณ Gravel Filter	✓					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีสายเซ็น |
| ② ซีลสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังผุ, สีหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / ความแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

()	()	()
ผู้ตรวจสอบ	เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ	ผู้จัดการ
6 / 10 / 2564	6 / 10 / 21	7 ต.ค. 2564

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวถือ

พื้นที่ของแผนกPWPP 1 (Boiler Ground Unit 02) ตรวจสอบวันที่ 6 เดือน ๙/๑๐ พ.ศ. ๒๕๖๔

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ รับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		ประจํา 1 เดือน		ประจํา 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่จําได้		
PWP1 DY-012	W8ชั้น1หน้า BTM#1	✓					รายการตรวจประจำปีเดือน ถังดับเพลิงชนิดมือถือ - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียว ของเกจวัดความดัน รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ถูกเคลื่อนย้าย หรือสูญ หายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีการดำเนินการตรวจตาม แผน - ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านว่าต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - จัดทำความสะอาด รายการตรวจประจำปี 6 เดือน (เพิ่มเติมจากการตรวจประจำปีเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำปี 1 เดือน - ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับถังแล้ว เขย่าขึ้นลง ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญ หายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)
PWP1 DY-013	W8ชั้น1ข้างPA Fan#2	✓					
PWP1 DY-014	W8ชั้น1Heavy Oil Station	✓					
PWP1 DY-015	W8ชั้น1ใต้ EP	✓					
PWP1 DY-016	W8ชั้น1หน้าSSC(Cooling)	✓					
PWP1 DY-026	W8ชั้น1 SEA Water (PW1)	✓					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีสายเซ็น |
| ② ซีลสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังผุ, สีหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / ความแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

()	()	()
ผู้ตรวจสอบ	เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ	ผู้จัดการ
06 / 10 / 64	6 / 10 / 21	7 ต.ค. 2564

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวถือ

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 [Boller Aux Unit 02] ตรวจสอบวันที่ 6 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2564

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		ถังประจำ 1 เดือน		ถังประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่รับได้		
PWP1 DY-017	พ8ชั้นบริเวณสะพาน	✓					รายการตรวจประจำเดือน <u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u> - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียวของเกจวัดความดัน <u>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u> - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรือหลุด (ตรวจสอบ โดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าหลุดหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ถูกละเมิดป้าย หรือสูญหายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีลายเซ็นการตรวจตามแผน - ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านว่าลวดต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - เช็กทำความสะอาด รายการตรวจประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่ โดยการจับถังคว่ำแล้วเขย่าขึ้นลง <u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u> - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)
PWP1 DY-018	พ8ชั้น2หน้าBumer 1, 2	✓					
PWP1 DY-019	พ8ชั้น3หน้าBumer 3, 4	✓					
PWP1 DY-020	พ8ชั้น3หน้าBumer 3, 4	✓					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ซีลสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุสิ่งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังผุ, สีหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

([Redacted Signature]) ผู้ตรวจสอบ 6 / 10 / 64	([Redacted Signature]) เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ 6 / 10 / 21	([Redacted Signature]) ผู้จัดการ 7 ต.ค. 2564
---	---	--

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวถือ

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 [Demin 2] ตรวจสอบวันที่ 6 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2564

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		ถังประจำ 1 เดือน		ถังประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ยอมรับได้		
PWP1 DY-024	W19 ชั้น 1 หน้า Degas Tank Train 1	✓					รายการตรวจประจำเดือน <u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u> - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียว ของเกจวัดความดัน <u>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u> - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรือหลุดคัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าหลุดหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงอยู่ใกล้กับที่ถูกละเมิดป้าย หรือสูญ หายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีลายเซ็นการตรวจตาม แผน - ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านว่าลวดต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - เช็กทำความสะอาด รายการตรวจประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ตรวจสอบผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่ โดยการจับถังคว่ำแล้ว เขย่าขึ้นลง <u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u> - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญ หายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)
PWP1 DY-025	W19 ชั้น 1 หน้า Degas Tank Train 1	✓					
PWP1 CG-008	W19 ชั้น 1 ฝั่งประตู Breaker	✓					
PWP1 CG-009	W19 ชั้น 1 ฝั่ง CCR	✓					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ซีลสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุสิ่งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังผุ, สีหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

([Redacted Signature]) ผู้ตรวจสอบ 6 / 10 / 64	([Redacted Signature]) เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ 6 / 10 / 21	([Redacted Signature]) ผู้จัดการ 7 ต.ค. 2564
---	---	--

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวถือ

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 [T/G Unit 02] ตรวจสอบวันที่ 15 เดือน 8/2564 พ.ศ. 2564

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ รับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		ประจำ 1 เดือน		ประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่รับได้		
PWP1 CG-001	ทางออกฝั่งCHP W3ชั้น1	✓					รายการตรวจประจำเดือน <u>ถังดับเพลิงชนิดหัวถือ</u> - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียว ของเกจวัดความดัน รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงมี 2 ชนิด - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ถูกต้องตามป้าย หรือสูญหายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีการดำเนินการตรวจตามแผน - ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านว่าต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - เช็กทำความสะอาด รายการตรวจประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ตรวจสอบในถังว่าถังเต็มหรือไม่ได้โดยการจับถังแล้วเขย่าขึ้นลง ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)
PWP1 CG-002	ประตูห้องHV W4ชั้น2	✓					
PWP1 CG-003	W 4 ชั้น 2	✓					
PWP1 CG-004	ห้องHV W4ชั้น2ห้องกลาง	✓					
PWP1 CG-005	ห้องHV W4ชั้น2ห้องกลาง	✓					
PWP1 CG-006	ห้องHV sever DCS Unit	✓					
PWP1 CG-007	W 4 ชั้น 3 CCR	✓					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีสายเซ็น |
| ② ซีลสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุสิ่งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังผุ, สีหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

()

ผู้ตรวจสอบ

6 / 10 / 2564

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

6 / 10 / 21

ผู้จัดการ

- 7 ต.ค. 2564

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 (T/G02) ตรวจสอบวันที่ 15 เดือน 8/2564 พ.ศ. 2564

☐ ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)☒ ตู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)

ผลการตรวจสอบสภาพ			<input checked="" type="radio"/> ประจำ 1 เดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน											
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ ติดตั้ง	หมายเลข เลขชื่อ	สภาพทั่วไป ของตู้		หัวฉีด ดับเพลิง		สายฉีด ดับเพลิง		ข้อต่อ Hydrant		ประแจ Hydrant		ชุดผสมโฟม		ผลการ ทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWP1 BF-004	W4 ชั้น3	02883	<input checked="" type="checkbox"/>											N/A		

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพข้อต่อปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- TAG สติ๊กเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ
- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งาน ไม่สะดวก
- ต้องมีหมายเลขตู้

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน

(เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน
- ประแจ ปิด-เปิด HYDRANT ต้องอยู่ในสภาพดี ไม่หักงอ
- ตรวจสอบสาย ข้อต่อ ทำความสะอาด ทาสีหล่อลื่น
- กรณีที่มีชุดผสมโฟม ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟมโดยใช้ปืนฉีดการดูดน้ำที่หัวผสมโฟม
- ชุดอุปกรณ์อย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้
- หัวฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่อุดตัน ปรับแรงดันได้ไม่แตกหรือหักงอ
- สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาด หรือรั่วจนใช้งานไม่ได้
- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | |
|--|--|
| ① ข้อต่อประแจของตู้ขาด / มีการเปิดตู้ในตู้ไปใช้งาน | ⑧ มีอุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้องอยู่ในตู้ |
| ② มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน | ⑨ ประแจ ปิด-เปิด Hydrant , ประแจขันสาย หักงอไม่พร้อมใช้งาน |
| ③ ไม่มี TAG , ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ | ⑩ หัวฉีดชำรุดไม่พร้อมใช้งาน |
| ④ ไม่มีหมายเลขประจำตู้ | ⑪ อุปกรณ์ไม่ครบตามจำนวนที่ระบุไว้ (ระบุอะไรก็ตาม) |
| ⑤ สภาพตู้สกปรกจนกระทั่งตู้เข้าตู้ได้ หรือทะลุเห็นด้านในตู้ | ⑫ อุปกรณ์ดับเพลิงไม่พร้อมใช้งาน (ระบุสาเหตุ) |
| ⑥ สภาพตู้ไม่มั่นคงแข็งแรง ประตูเปิด-ปิดไม่สะดวก | ⑬ อื่น ๆ |
| ⑦ สายดับเพลิง ข้อต่อ สภาพไม่พร้อมใช้งาน | |

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามแรงกดหรือดึงหรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่น ๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน, ฝึกอบรมดับเพลิง, ซ้อมแผนฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

()

ผู้ตรวจสอบ

6 / 10 / 2564

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

6 / 10 / 21

ผู้จัดการ

- 7 ต.ค. 2564

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET

พื้นที่ของแผนก PWP I (Ground) ตรวจสอบวันที่ 6 เดือน ๕๑๓๖ พ.ศ. ๒๕๖๔

☒ ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet) ☐ ตู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)

ผลการตรวจสอบสภาพ		<input checked="" type="radio"/> ประจำ เดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน										ผลการทดสอบ	
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	หมายเลข	สภาพทั่วไปของตู้		หัวฉีดดับเพลิง		สายฉีดดับเพลิง		ข้อต่อ Hydrant		ประแจ Hydrant		ชุดผสมโฟม		ผลการทดสอบ
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	
PWPI BO-004	ทิศใต้อาคาร W15	05๐๑๐๑	✓										N/A		
PWPI BO-005	ทิศเหนืออาคาร W14	05๐๑๑๔	✓										N/A		
PWPI BO-006	ทิศเหนืออาคาร W14	05๑๑๘5	✓										N/A		
PWPI BO-009	ทิศใต้ฟองน้ำดับเพลิง	05๑๑๑๑	✓										N/A		
PWPI BO-010	ทิศใต้ W8	02๕๕1๕	✓										N/A		
PWPI BO-011	ทิศเหนือ W10	02๕๕1๑	✓										N/A		

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพฉีดต้องปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- สภาพตู้ต้องมั่นคงแข็งแรง
- สภาพตู้ไม่ถูกรบกวนจนเกิดตู้ (ไม่ปกติ) หากมีสิ่งกีดขวาง (ปกติ) ให้แจ้งรายละเอียดสนับสนุนที่ซ่อมบำรุงทันที
- TAG สติ๊กเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ
- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้งานไม่สะดวก
- ต้องมีหมายเลขตู้

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน

(เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน
- ประแจ ปัด-เปิด HYDRANT ต้องอยู่ในสภาพดี ไม่หักงอ
- ตรวจสอบสาย ข้อต่อ ทำความสะอาด ทาสีกันสนิม
- กรณีที่มีชุดผสมโฟม ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟมโดยใช้น้ำแทนน้ำยาโฟมโดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสมโฟม
- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้
- หัวฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่จุดดับ ปรับสเปรย์-สเปรย์เปิด-ปิด ได้ไม่แตก ร้าว หรือหักงอ
- สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาด หรือรั่วจนใช้งานไม่ได้
- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- 1) ข้อผิดพลาดของตู้ขาด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน
- 2) มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน
- 3) ไม่มี TAG , ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ
- 4) ไม่มีหมายเลขประจำตู้
- 5) สภาพตู้ถูกรบกวนจนเกิดตู้ชำรุดได้ หรือตะกั่วในตู้
- 6) สภาพตู้ไม่มั่นคงแข็งแรง ประตูเปิด-ปิดไม่สะดวก
- 7) สายดับเพลิง ข้อต่อ สภาพไม่พร้อมใช้งาน
- 8) มีอุปกรณ์อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องอยู่ในตู้
- 9) ประแจ ปัด-เปิด Hydrant , ประแจเส้นสาย หักงอไม่พร้อมใช้งาน
- 10) หัวฉีดชำรุดไม่พร้อมใช้งาน
- 11) อุปกรณ์ไม่ครบตามจำนวนที่ระบุไว้ (ระบุว่าจะไรหาค)
- 12) อุปกรณ์ผิดไม่พร้อมใช้งาน (ระบุสาเหตุ)
- 13) อื่น ๆ

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามเบรคฉีดสูบน้ำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่น ๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน , ฝึกอบรมดับเพลิง , ซ่อมแผนฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

([Redacted]) ผู้ตรวจสอบ ๐๖ / ๑๐ / ๖๔	([Redacted]) เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ ๖ / ๑๐ / ๒๑	([Redacted]) ผู้จัดการ -7 ต.ค. 2564
--	---	---

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา WALL HYDRANT

พื้นที่ของแผนก PWP1 (T/G02) ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน ๕๑๓๖ พ.ศ. ๒๕๖๔

☒ หัวจ่ายน้ำดับเพลิงอาคาร (Water Wall Hydrant) ☐ หัวจ่ายโฟมดับเพลิงอาคาร (Foam Wall Hydrant)

ผลการตรวจสอบสภาพ			<input checked="" type="radio"/> ประจำเดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน									
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	หมายเลขชุด	สภาพทั่วไป ของตู้		สายฉีด ดับเพลิง		หัวฉีด ดับเพลิง		วาล์วเปิด-ปิด น้ำดับเพลิง		ชุดผสมโฟม		ผลการทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWPI BW-002	W4 ชั้น1	05๘๐58	✓									N/A		
PWPI BW-003	W4 ชั้น1	028861	✓									N/A		
PWPI BW-009	W4 ชั้น3	0188940	✓									N/A		

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพฉีดต้องปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- TAG สติ๊กเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ
- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้งานไม่สะดวก
- ต้องมีหมายเลขตู้
- สภาพตู้ต้องแข็งแรง
- สภาพตู้ต้องไม่ถูกรบกวนจนเกิดตู้ (ไม่ปกติ) หากมีสิ่งกีดขวาง (ปกติ) ให้แจ้งรายละเอียดสนับสนุนที่ซ่อมบำรุงทันที

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน
- หัวฉีด/ข้อต่อ ต้องพร้อมใช้งาน ไม่แตก ร้าว หรือหักงอ ข้อต่อต้องไม่ขาด
- สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาด หรือรั่วจนใช้งานไม่ได้
- สายดับเพลิงต้องพร้อมใช้งาน ไม่แตก ร้าว หักงอ สามารถดึงสายออกได้ง่าย
- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้
- กรณีเป็น FOAM WALL HYDRANT ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟมโดยใช้น้ำแทนน้ำยาโฟมโดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสมโฟม
- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- 1) ข้อผิดพลาดของตู้ขาด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน
- 2) มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน
- 3) ไม่มี TAG , ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ
- 4) สภาพตู้ถูกรบกวนจนเกิดตู้ชำรุดได้ หรือตะกั่วในตู้
- 5) สายดับเพลิง ไม่แข็งแรงหักงอ หรือสนิมขึ้น ไม่สามารถดึงสายออกได้
- 6) วาล์วเปิด-ปิดไม่พร้อมใช้งานเปิด-ปิดไม่สะดวก หรือหักงอ
- 7) สายดับเพลิงฉีกขาดหรือรั่วไม่พร้อมใช้งาน
- 8) หัวฉีดแตก ร้าว หักงอไม่พร้อมใช้งานหรือชำรุด
- 9) อุปกรณ์ดับเพลิงไม่ครบตามรายการ
- 10) อุปกรณ์ผิดไม่พร้อมใช้งาน
- 11) ไม่มีหมายเลขอุปกรณ์ / ตู้
- 12) อื่น ๆ

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามเบรคฉีดสูบน้ำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่น ๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน , ฝึกอบรมดับเพลิง , ซ่อมแผนฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

([Redacted]) ผู้ตรวจสอบ ๖ / ๑๐ / ๒๕๖๔	([Redacted]) เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ ๖ / ๑๐ / ๒๑	([Redacted]) ผู้จัดการ -7 ต.ค. 2564
---	---	---

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา WALL HYDRANT

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 (Aux) ตรวจสอบวันที่ 6 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2564

☒ หัวจ่ายน้ำดับเพลิงอาคาร (Water Wall Hydrant)☐ หัวจ่ายโฟมดับเพลิงอาคาร (Foam Wall Hydrant)

ผลการตรวจสภาพ			<input type="radio"/> ประจำเดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน									
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	หมายเลขซีล	สภาพทั่วไป ของตู้		สายฉีด ดับเพลิง		หัวฉีด ดับเพลิง		วาล์วเปิด-ปิด น้ำดับเพลิง		ชุดผสมโฟม		ผลการทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWP1 BW-024	W8 ชั้น2		/									N/A		
PWP1 BW-025	W8 ชั้น3		/									N/A		
PWP1 BW-026	W8 ชั้น4		/									N/A		
PWP1 BW-027	W8 ชั้น5		/									N/A		
PWP1 BW-028	W8 ชั้น6		/									N/A		
PWP1 BW-029	W8 ชั้น7		/									N/A		
PWP1 BW-030	W8 ชั้น8		/									N/A		
PWP1 BW-031	W7 ชั้น 8		/									N/A		

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำปี 1 เดือน

- สภาพข้อต่อปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- TAG สติ๊กเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ
- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก
- ต้องมีหมายเลขตู้
- สภาพตู้ต้องแห้ง
- สภาพตู้ต้องไม่ถูกร่อนจนทะลุ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ข้อมูบมีบันทึก

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำปี 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำปี 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำปี 1 เดือน
- สภาพตู้ต้องแห้ง
- หัวฉีด ข้อต่อ ต้องพร้อมใช้งาน ไม่แตกร้าว หรือหลุดชิ้น ข้อยางต้องไม่ขาด
- สายดับเพลิงต้องพร้อมใช้งาน ไม่แตกหรือหักงอ สามารถดึงสายออกได้ง่าย
- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้
- กรณีเป็น FOAM WALL HYDRANT ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟมโดยใช้น้ำแทนน้ำยาโฟมโดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสมโฟม
- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจสอบไม่เป็นปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | |
|--|---|
| 1 ข้อต่อชำรุด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน | 7 สายดับเพลิงหักงอหรือรั่วไม่พร้อมใช้งาน |
| 2 มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน | 8 หัวฉีดแตกร้าวหักงอไม่พร้อมใช้งานหรือชำรุด |
| 3 ไม่มี TAG, ไม่มีเลขหมาย การตรวจสอบ | 9 อุปกรณ์ดับเพลิงไม่ครบตามรายการ |
| 4 สภาพตู้ถูกร่อนจนทะลุน้ำเข้าตู้ได้ หรือตู้ถูกน้ำเข้าตู้ | 10 อุปกรณ์ฉีดน้ำไม่พร้อมใช้งาน |
| 5 สายดับเพลิง ไม่แข็งแรงหักงอ หรือสนิมขึ้น ไม่สามารถดึงสายออกได้ | 11 ไม่มีหมายเลขอุปกรณ์ / ตู้ |
| 6 วาล์วเปิด-ปิดน้ำไม่พร้อมใช้งานปิดน้ำไม่อยู่แตกร้าวหรือชำรุด | 12 อื่น ๆ |

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามเบรคข้อต่อหัวจ่ายอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้การใช้งานอื่น ๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน, ฝึกอบรมดับเพลิง หรือ ซ่อมแซมฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

()	()	()
ผู้ตรวจสอบ	เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ	ผู้จัดการ
6 / 10 / 64	6 / 10 / 21	-7 ต.ค. 2564

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา วาล์วและท่อดับเพลิง

พื้นที่ของแผนก PWPP 1

ตรวจสอบวันที่ 6 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2564

☒ ตรวจประจำปี 1 เดือน☐ ตรวจประจำปี 6 เดือน

หมายเลขข้อ วาล์ว	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ						รายละเอียดการทำงาน / ตรวจสอบ
		วาล์วตรง		ชนิดของวาล์ว		ตรวจสอบสภาพทั่วไป		
		ปกติ	ไม่ปกติ	GATE	กันโยด	ปกติ	ไม่ปกติ	
PWP1 VW-004	ข้างbulk tank Demin2	✓		✓			1	<u>รายละเอียดการตรวจสอบประจำวัน</u> - บ่อวาล์วมีหมายเลข , สีชัดเจนหรือไม่ - มีสิ่งติดขวางหรือที่ล้มแคบ ไม่สะดวกในการ เปิด - ปิด วาล์ว และส่บ่อวาล์วหรือไม่ - เปิดส่บ่อวาล์วว่ามีน้ำท่วมถึงได้ห้องท่อหรือไม่ - ดูว่ามีน้ำรั่วซึมคนท่ , วาล์ว หรือไม่ - ตำแหน่งวาล์วต้องอยู่ในตำแหน่งเปิดยกขึ้นวาล์ว สีรอง (BY PASS วาล์ว) ต้องอยู่ตำแหน่งปิด - สภาพวาล์วมีสนิมขึ้นมาก / หูหรือไม่ - ส่บ่เปิด ไม่สูญหาย ปิดสนิท และไม่ได้ขยับ - TAG สติ๊กเกอร์สำหรับตรวจสอบไม่สูญหาย แล มีลายเซ็นผู้ตรวจครบตามแผนการตรวจ <u>รายละเอียดการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u> (เพิ่มจากการตรวจประจำวัน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ / เดือน - บ่อวาล์วมีน้ำท่วมถึงได้ห้องท่อให้ดูบ่เอด - อัตราปริมาณร่องเกลียว และเช็คท่ความสะอาด - สภาพวาล์วมีสนิมขึ้นมาก / หูหรือไม่ ถ้ามีสนิม มากให้แก้ไขใหม่ <u>ข้อปฏิบัติก่อนลงไปบ่อวาล์ว</u> ต้องขอใบอนุญาตทำงานในสถานที่อันตราย จากเจ้าของพื้นที่และมีเจ้าหน้าที่ SAFETY มาทำ การตรวจสอบอากาศและสารพิษก่อน จึงจะสามารถ ลงไปทำงานในบ่อวาล์วได้
PWP1 VW-005	กำแพง coal yard	✓		✓			1	

รายละเอียดการตรวจสอบประจำปี 1 เดือน

- บ่อวาล์วมีหมายเลข, สีชัดเจนหรือไม่
- มีสิ่งกีดขวางหรือที่สิ่งกีดขวางไม่สะดวกในการเปิด - ปิด วาล์ว และฝาบ่อวาล์วหรือไม่
- เปิดฝาบ่อวาล์วดูว่ามีน้ำท่วมถึงได้หรือไม่หรือไม่
- ดูว่ามีน้ำรั่วซึมตามข้อ, วาล์ว หรือไม่
- ตำแหน่งวาล์วต้องอยู่ในตำแหน่งเปิดยกเว้นวาล์วสำรอง (BY PASS วาล์ว) ต้องอยู่ตำแหน่งปิด
- สภาพวาล์วมีสนิมขึ้นมาก / หยุหรือไม่
- ฝาปิดไม่สูญหาย บิดสนิม และไม่ค้างติด
- TAG สติ๊กเกอร์สำหรับตรวจสอบไม่สูญหาย และ

รายละเอียดการตรวจสอบประจำปี 6 เดือน

(เพิ่มจากการตรวจประจำปี 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำปี 1 เดือน
- บ่อวาล์วมีน้ำท่วมถึงได้หรือไม่ให้ดูบ่อน้ำออก
- ข้อตรวจปิดวาล์วต้องกักเก็บ และเช็คที่ท้าววาล์ว
- สภาพวาล์วมีสนิมขึ้นมาก / หยุหรือไม่ ถ้ามีสนิมมากให้แก้ไขใหม่

ข้อปฏิบัติก่อนลงไปบ่อวาล์ว

ต้องขอใบอนุญาตทำงานในสถานที่อันตราย
จากเจ้าของพื้นที่และมีเจ้าหน้าที่ SAFETY มาทำการ
ตรวจสอบอากาศและสารพิษก่อน จึงจะสามารถ
ลงไปทำงานในบ่อวาล์วได้

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจสอบไม่เป็นปกติ ให้ลงเป็น CODE ดังต่อไปนี้-

- | | | |
|----------------------|--|----------|
| 1 มีน้ำท่วมขัง | 5 บ่อไม่มีหมายเลข สีชัดเจน | 9 อื่น ๆ |
| 2 มีน้ำรั่วซึม | 6 มีสนิมขึ้นมากหยุหรือไม่ | |
| 3 ตำแหน่งวาล์วผิด | 7 ฝาปิดสูญหาย / จนดินหรือค้างติด | |
| 4 ที่ยึดวาล์วมีชำรุด | 8 มีสิ่งกีดขวาง / ที่สิ่งกีดขวางไม่สะดวกในการเปิด - ปิดวาล์ว | |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : การปิดระบบน้ำดับเพลิง ต้องขออนุญาตปิดระบบน้ำดับเพลิงโดยมีหน่วยงานดับเพลิงเป็นผู้ควบคุมเท่านั้น

()	()	()
ผู้ตรวจสอบ	เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ	ผู้จัดการ
6 / 10 / 64	6 / 10 / 21	-7 ต.ค. 2564

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา HYDRANT & WATER MONITOR

HYDRANT AND WATER MONITOR INSPECTION AND PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT

พื้นที่ของแผนก PWPP1 ตรวจสอบวันที่ 6 เดือน ๑๐/๖๖ พ.ศ. ๒๕๖๔

ผลการตรวจสอบสภาพ ☒ ตรวจสอบประจำปี 1 เดือน ☐ ตรวจสอบประจำปี 6 เดือน

รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	หมายเลขอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	รายละเอียดการทำงานและการตรวจสอบ
HYDRANT		ปกติ / ไม่ปกติ	HYDRANT		ปกติ / ไม่ปกติ	รายละเอียดการตรวจสอบประจำปีเดือน
PWP1 HW-004		<input checked="" type="checkbox"/>				
PWP1 HW-005		<input checked="" type="checkbox"/>				- ตรวจสอบโซ่, สลิง สำหรับคล้องเปิด
PWP1 HW-006		<input checked="" type="checkbox"/>				- ต้องไม่หลุดจากกันและอยู่ครบ
PWP1 HW-009		<input checked="" type="checkbox"/>				- มีน้ำรั่วซึมหรือไม่
PWP1 HW-010		<input checked="" type="checkbox"/>				- ตรวจสอบสภาพหัวไป สมขึ้น มุกร่อน หรือไม่
PWP1 HW-011		<input checked="" type="checkbox"/>				- ตรวจสอบมาตร วัดแรงดัน (ถ้ามี)
						- ตรวจสอบสภาพข้อต่อสายต้องไม่บุบเบี้ยว
						- ซ้ำรูป หรือใช้งาน
						- ตรวจ GUARD ป้องกันว่า ซ้ำรูปหรือ
						- กัดขวางการใช้งานหรือไม่
						- ไม่มีสิ่งของขวางกีดขวางการใช้งาน
						- ทำความสะอาด กำจัดหญ้า, วัชพืช รั้วไม้โดยรอบ 1 เมตร
						รายละเอียดของการตรวจสอบประจำปี 6 เดือน
						(เพิ่มจากตรวจประจำปีเดือน)
						- รายการตรวจเหมือนกันการตรวจประจำปี 1 เดือน
						- ทำความสะอาดพลา Molykote บำรุงรักษาร่องเกลียว
						- อัปเดตประวัติที่หัวฉีดทุกจุด
						- ทดสอบเปิด - ปิดน้ำ
						- ระมัดระวังผู้ใช้งานสามารถใช้ได้
WATER MONITOR		ปกติ / ไม่ปกติ	WATER MONITOR		ปกติ / ไม่ปกติ	เพิ่มจากการตรวจ HYDRANT
PWP1 JW-001			PWP1 JW-007			รายละเอียดของการตรวจสอบประจำปีเดือน
PWP1 JW-002			PWP1 JW-008			- ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT
PWP1 JW-003			PWP1 JW-009			รายละเอียดของการตรวจสอบประจำปี 6 เดือน
PWP1 JW-004			PWP1 JW-010			- ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT
PWP1 JW-005			PWP1 JW-011			- ทดสอบปรับกัน - เอง หมุน ข้อ - ขวา
PWP1 JW-006			PWP1 JW-012			- ทดสอบการปรับเอน - ล้า ของหัวฉีด

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจสอบไม่ปกติ ให้กรอกเป็น CODE ตัวเลขดังนี้

- | | |
|--|--|
| ① ที่ออกจากระบบชำรุด | ⑦ ผ่าตัดทางส่งสาย / ซ้ำรูป |
| ② วาล์วเปิด - ปิดน้ำไม่ได้ | ⑧ ซิลยางขนาด 4 นิ้ว หาย / ซ้ำรูป |
| ③ ซิลยางขนาด 2.5 นิ้ว หาย / ซ้ำรูป | ⑨ จุดหมุน WATER MONITOR หมุนไม่ได้ |
| ④ มีน้ำรั่วซึม | ⑩ ไม่มีหมายเลขประจำอุปกรณ์ |
| ⑤ หัวฉีด WATER MONITOR ปรับเอน / ล้าไม่ได้ | ⑪ อื่น ๆ (ให้ลงรายละเอียดในช่องบันทึกอื่น ๆ) |
| ⑥ มีสิ่งกีดขวางไม่สะดวกต่อการใช้งาน | |

บันทึกอื่น ๆ / หมายเหตุ

ข้อควรระวัง : ห้ามเปิดใช้น้ำดับเพลิงก่อนได้รับอนุญาต (ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน, การฝึกอบรม และ ซ้อมแผนฉุกเฉิน)

()

ผู้ตรวจสอบ

6 / 10 / 64

()

เจ้าหน้าที่ / หัวหน้างาน / หัวหน้ากะ

6 / 10 / 21

()

ผู้จัดการ

1-7 ต.ค. 2564

แบบตรวจ SELF CONTAINED BREATHING APPARATUS (SCBA)

แผนก :PWPP1.....

หมายเลข SCBA : ...PWPP1-01.....

ชื่อ :Scott..... รุ่น :4.0.....

ประจำเดือนตุลาคม..... ปี2564.....

หัวข้อ	รายละเอียด	ผลการตรวจ		หมายเหตุ
		O.K	NOT O.K	
1	ตรวจสอบสภาพทั่วไป (ตรวจทุกเดือน)			
1.1	หน้ากาก P/N805808-01.....	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
1.2	แถบรัดการรัดหัว, หัวหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
1.3	ช่องขมวดการรัดหัว, หัวหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
2	ถังอากาศ P/N10009673.....	ใช่ <input checked="" type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	
3	ความดันอากาศในถังมากกว่า 90% หรืออยู่ในแถบเขียวขึ้นไปหรือไม่	ใช่ <input checked="" type="checkbox"/>	ไม่ <input type="checkbox"/>	
3.1	จุดตรวจสาย P/N804415-01.....	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
3.2	สายรัดและเข็มขัดรัดการรัดหัวหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
3.3	จุดรัดถังอากาศชำรุดหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
4	จุดรัดเข็มขัดรัดการรัดหัวหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
4.1	(ตรวจเฉพาะชื่อ SCOTT) จุดตรวจการรัดถังอากาศ P/N804370-01.....	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
4.2	จุดรัดเข็มขัดรัดการรัดหัวหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
4.3	จุดรัดเข็มขัดรัดการรัดหัวหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
5	(ตรวจเฉพาะชื่อ MSA) ประเมินบริเวณข้อต่อสายสายอากาศรัดหัวหรือไม่	ไม่ <input checked="" type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
1	ตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ (ตรวจทุก 3 เดือน)			
1	วาล์วถังถังอากาศ P/N804722-01-D.....	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
	จุดตรวจถังถังอากาศ เกิดการรั่วหรือไม่ ขณะเปิดวาล์วถังถังอากาศโดยใช้วิธี Check leak ด้วยน้ำผสมสบู่	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
2	สายส่งอากาศและจุดต่อ P/N802220-01.....	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
	เกิดการรั่วหรือไม่ โดย Check leak ด้วยน้ำผสมสบู่	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
3	จุดปรับอากาศเพิ่ม (Bypass)	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
3.1	เมื่อเปิดหมุนสุด (อากาศต้องจ่ายตลอดเวลา)	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
3.2	เมื่อปิดหมุนสุด (อากาศจะไม่จ่ายออกมา)	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
4	จุดตรวจแรงดัน P/N802220-02.....	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
4.1	เปิดวาล์วถังถังอากาศชำรุด เกิดเสียงเตือน ขึ้นชั่วขณะหรือไม่	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	
4.2	เปิดวาล์วถังถังอากาศชำรุด เกิดเสียงเตือน ขึ้นชั่วขณะหรือไม่	ไม่ <input type="checkbox"/>	ใช่ <input type="checkbox"/>	

ตรวจสอบโดย :

AREA OPERATOR

6 / 10 / 64

อนุมัติโดย :

AREA SUPERVISOR

6 / 10 / 21

เอกสารแนบที่ 15

เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน



คำสั่งสายนวัตกรรมและปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ

ที่ 020 / 2564

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ฝ่ายโรงไฟฟ้าและยูทิลิตี้

ตามที่ได้มีคำสั่งรักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายนวัตกรรมและปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ ที่ 005/2563 ลงวันที่ 16 มกราคม 2563 เรื่องแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานฝ่ายโรงไฟฟ้า ไปแล้วนั้น แต่เนื่องจากการปรับปรุงโครงสร้างขององค์กรใหม่

ดังนั้น เพื่อความเหมาะสมในการบริหารงานความปลอดภัย และอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานฝ่ายโรงไฟฟ้า จึงให้ยกเลิกคำสั่งรักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายนวัตกรรมและปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ ที่ 005/2563 ลงวันที่ 16 มกราคม 2563 และแต่งตั้งบุคคลดังต่อไปนี้ เป็นคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานฝ่ายโรงไฟฟ้าและยูทิลิตี้ ดังนี้

- | | |
|--|----------------------------|
| 1. ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าและยูทิลิตี้ | ประธาน |
| 2. ผู้จัดการปฏิบัติการโรงไฟฟ้า | รองประธาน |
| 3. ผู้จัดการแผนประสิทธิภาพและพัฒนาโรงไฟฟ้า | กรรมการ |
| 4. ผู้จัดการพัฒนาเสถียรภาพระบบไฟฟ้า | กรรมการ |
| 5. ผู้จัดการปฏิบัติการยูทิลิตี้ส่วนกลาง | กรรมการ |
| 6. ผู้จัดการปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย | กรรมการ |
| 7. ผู้จัดการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า | กรรมการ |
| 8. วิศวกรอาวุโสแผนประสิทธิภาพและพัฒนาโรงไฟฟ้า (นายสมปอง เมฆมนต์) | กรรมการ |
| 9. เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อมอาวุโสบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม (นายธนโชค แต่งศรี) | กรรมการ |
| 10. เจ้าหน้าที่อาวุโสบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (นายสัมฤทธิ์ วิชัยกำจร) | กรรมการ |
| 11. เจ้าหน้าที่บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (นายวีระศักดิ์ โลตติกร) | กรรมการ |
| 12. เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยความปลอดภัย,อาชีวอนามัยประจำพื้นที่
และสนับสนุนปฏิบัติการส่วนกลาง (นายณัฐกิจ พุทธานนท์) | กรรมการและเลขานุการ |
| 13. วิศวกรแผนประสิทธิภาพและพัฒนาโรงไฟฟ้า (นายพัฒนา ศรีวงศ์) | กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |

ให้คณะกรรมการฯ มีหน้าที่รับผิดชอบ ดังนี้

1. จัดให้มีการประชุมของคณะกรรมการฯ เดือนละหนึ่งครั้ง
2. ดำเนินงานตามนโยบาย และแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานรวมทั้งความปลอดภัยนอกงาน เพื่อป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดโรค เนื่องจากการทำงาน หรือความไม่ปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (IRPC Management Safety &Occupational Committee: MANSAFCOM)
3. รายงานและเสนอแนะมาตรการ หรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขให้ถูกต้องตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมถึงมาตรฐานการบริหารความปลอดภัยในการทำงานต่อคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (IRPC Management Safety &Occupational Committee: MANSAFCOM) เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของผู้ปฏิบัติงาน ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงาน หรือเข้ามาใช้บริการในพื้นที่ฝ่ายโรงไฟฟ้าและยูทิลิตี้
4. ส่งเสริม สนับสนุน กิจกรรมด้านความปลอดภัย และการดูแลสิ่งแวดล้อมในการทำงาน
5. พิจารณาข้อบังคับและคู่มือว่าด้วยความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งมาตรฐานการบริหารด้านความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (IRPC Management Safety &Occupational Committee: MANSAFCOM)
6. ดำเนินการปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นอย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง
7. พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึงโครงการ หรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาท หน้าที่รับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงาน หัวหน้างาน ผู้บริหาร และบุคลากรทุกระดับ เพื่อเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (IRPC Management Safety &Occupational Committee: MANSAFCOM)
8. วางระบบการรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยให้เป็นหน้าที่ของผู้ปฏิบัติงานทุกคนทุกระดับต้องปฏิบัติ
9. ติดตามผลและรายงานความคืบหน้าเรื่องที่เสนอคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (IRPC Management Safety &Occupational Committee: MANSAFCOM)
10. รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการฯ เมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปี เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (IRPC Management Safety &Occupational Committee: MANSAFCOM)
11. ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน
12. บริหารจัดการความเสี่ยงของงานการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของฝ่ายโรงไฟฟ้าและยูทิลิตี้ ตามขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าผลการดำเนินงานบรรลุวัตถุประสงค์ที่กำหนด

13. ส่งเสริมผลักดันให้พนักงานทุกคนตระหนักถึงการทำงานให้ปลอดภัยและความพร้อมในการปฏิบัติงานทางด้านร่างกายและจิตใจ

14. ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่ผู้บริหารสายงานวิศวกรรมและปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศมอบหมาย

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2564 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565

สั่ง ณ วันที่ 31 มีนาคม 2564



(นายวีรวัฒน์ ศรีนคริชู้เลิศ)

รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่

สายงานวิศวกรรมและปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ

เอกสารแนบที่ 16
แผนการอบรมพนักงาน ประจำปี 2564

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน กรกฎาคม 2564

สำนักงานระยอง									
GROUP : Leadership Competency									
หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 2									
ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	8-9/07/64	08.30-16.00น.	I010030013	Team Engagement Building *	2	บจก.พลัสซีทีพี	พนักงานระดับ PG 7-8	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	พิมพ์สุภัท / 1142
2	15/07/64	08.30-16.00น.	I010000112	Finance for Non-Finance *	2	วิทยากรภายใน	พนักงานระดับ PG 7-8	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พิมพ์สุภัท / 1142
3	16,29/07/64	08.30-16.00น.	I010030014	Leading with Resilience *	2	บจก.พลัสซีทีพี	พนักงานระดับ PG 7-8	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	พิมพ์สุภัท / 1142
หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 3									
ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	13-14/07/64	08.30-16.00น.	I010020080	การให้อำนาจพนักงานและการมอบหมายงาน (Empowering & Delegating) *	1	อาจารย์พีรดา รุธิรพมัย	ผู้บริหารระดับ PG 9-12	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	พิมพ์สุภัท / 1142
GROUP : Organization Knowledge									
หลักสูตรด้าน ความปลอดภัย									
ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	1/07/64	08.00-12.00น.	I020020181	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ	60-61	วิทยากรภายใน	ผู้ที่ผ่านหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ(4ผู้) ครบรอบปี	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พิระพล / 2331
2	1/07/64	13.00-17.00น.	I020020181	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ	62-63	วิทยากรภายใน	ผู้ที่ผ่านหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ(4ผู้) ครบรอบปี	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พิระพล / 2331
3	2/07/64	08.00-12.00น.	I020020181	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ	64-65	วิทยากรภายใน	ผู้ที่ผ่านหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ(4ผู้) ครบรอบปี	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พิระพล / 2331
4	2/07/64	13.00-17.00น.	I020020181	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ	66-67	วิทยากรภายใน	ผู้ที่ผ่านหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ(4ผู้) ครบรอบปี	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พิระพล / 2331
5	5/07/64	08.00-12.00น.	I020020181	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ	68-69	วิทยากรภายใน	ผู้ที่ผ่านหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ(4ผู้) ครบรอบปี	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พิระพล / 2331
6	5/07/64	13.00-17.00น.	I020020181	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ	70-71	วิทยากรภายใน	ผู้ที่ผ่านหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ(4ผู้) ครบรอบปี	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พิระพล / 2331
7	6/07/64	08.00-12.00น.	I020020181	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ	72-73	วิทยากรภายใน	ผู้ที่ผ่านหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ(4ผู้) ครบรอบปี	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พิระพล / 2331

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
8	6/07/64	13.00-17.00น.	I020020181	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ	74-75	วิทยากรภายใน	ผู้ที่ผ่านหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ(4ผู้) ครบปี	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331

GROUP : Work Competency

หลักสูตรด้าน Total Productive Maintenance & Management (TPM)

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	7-8/07/64	08.30-16.00น.	I040030349	Intermediate Electrical Equipment and System	1	วิทยากรภายนอก	พนักงาน Operation	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331
2	19-20/07/64	08.30-16.00น.	I040030349	Intermediate Electrical Equipment and System	2	วิทยากรภายนอก	พนักงาน Operation	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331

หลักสูตรพัฒนาสมรรถนะด้านกระบวนการผลิต (Production Competency)

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	1-2,5-6/07/64	08.30-16.00น.	I040010121	Basic Science for Operator *	5	วิทยากรภายใน	พณง.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
2	7-8/07/64	08.30-16.00น.	I040010172	Basic Process Overview *	4	วิทยากรภายใน	พณง.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
3	9/07/64	08.30-16.00น.	I040030453	Piping & Insulation & Valve *	4	วิทยากรภายใน	พณง.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
4	12-14/07/64	08.30-16.00น.	I040010173	Basic Equipment *	4	วิทยากรภายใน	พณง.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
5	15/07/64	08.30-16.00น.	I040010157	PFD, P&ID (Process Flow Diagram, Piping and Instrument Diagram) *	4	วิทยากรภายใน	พณง.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
6	16,19/07/64	08.30-16.00น.	I040010153	Basic Instrumental Knowledge *	4	วิทยากรภายใน	พณง.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
7	20/07/64	08.30-16.00น.	I040010136	Basic Utilities *	4	วิทยากรภายใน	พณง.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
8	21/07/64	08.30-16.00น.	I040010177	Basic Start Up and Shut Down *	4	วิทยากรภายใน	พณง.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
9	22/07/64	08.30-16.00น.	I040010175	Basic Equipment Care (BEC for TPM) *	4	วิทยากรภายใน	พณง.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
10	22/07/64	08.30-16.00น.	I040010179	Quality and Productivity Management *	4	วิทยากรภายใน	พณง.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
11	23/07/64	08.30-16.00น.	I040010174	Chemicals Handling *	4	วิทยากรภายใน	พณง.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
12	23/07/64	08.30-16.00น.	I040010180	LBO (Lab by operator) *	4	วิทยากรภายใน	พณ.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
13	27/07/64	08.30-16.00น.	I040010181	Basic Trouble Shooting (Process Trouble Shooting) *	4	วิทยากรภายใน	พณ.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
14	27/07/64	08.30-16.00น.	I040010178	Basic Operation (LOTO / Eq.preparation for MA) *	4	วิทยากรภายใน	พณ.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
15	29/07/64	08.30-16.00น.	I040010182	Storage Management *	4	วิทยากรภายใน	พณ.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
16	29/07/64	08.30-16.00น.	I040010183	Basic Gain and Loss Operation *	4	วิทยากรภายใน	พณ.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
17	30/07/64	08.30-16.00น.	I040010077	DCS (Distributed Control System) *	4	วิทยากรภายใน	พณ.ใหม่เดือนกรกฎาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331

สำนักงานกรุงเทพ

GROUP : Leadership Competency

หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 3

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	15-16/07/64	08.30-16.00น.	I010020080	การให้อำนาจพนักงานและการมอบหมายงาน (Empowering & Delegating) *	2	อาจารย์พีระดา รุธิรพงษ์	ผู้บริหารระดับ PG 9-12	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	อักษราภักดิ์ / 7209

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

- งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง หน่วยงานองค์กรแห่งการเรียนรู้และวัฒนธรรมองค์กร คุณณัชนันท์ โทร.1144, คุณพิมพ์สุภัท โทร.1142, คุณพีระพล โทร.2331
- งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพ หน่วยงานองค์กรแห่งการเรียนรู้และวัฒนธรรมองค์กร คุณอักษราภักดิ์ โทร.7209, คุณมานิตย์ โทร.7584
- Team Leader บริหารงานการฝึกอบรม คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว

จัดทำ / ตรวจสอบโดย

(นายพีระพล แก้วตะพาน)

หน่วยงานองค์กรแห่งการเรียนรู้และวัฒนธรรมองค์กร

แผนพัฒนาบุคลากรประจำปี เดือน สิงหาคม 2564

สำนักงานระยอง									
GROUP : Leadership Competency									
หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 2									
ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	19/08/64	08.30-16.00น.	I010000112	Finance for Non-Finance *	2	คุณอานนท์ โกลาญวัตร	พนักงานระดับ PG 7-8	Microsoft Teams	พิมพ์สุกัล / 1142
2	20/08/64	08.30-16.00น.	I010000275	Team Performance Management	2	คุณนิพนธ์ วัฒนชัย	พนักงานระดับ PG 7-8	Microsoft Teams	พิมพ์สุกัล / 1142
หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 3									
ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	2-3/08/64	08.30-16.00น.	I010020078	การพัฒนาและการสร้างแรงจูงใจแก่พนักงาน (Development & Motivating) *	1	อาจารย์วชิรพันธุ์ โชติช่วง	ผู้บริหารระดับ PG 9-12	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	พิมพ์สุกัล / 1142
2	19/08/64	08.30-16.00น.	-	Project Coaching ครั้งที่ 1 *	1	อาจารย์ชั้นอุษา ชลศึกษ์ จันทรา อาจารย์ธนวิทย์ สุพรรณินกุล	ผู้บริหารที่อบรม Leadership Development Program : LEAD 3	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	พิมพ์สุกัล / 1142
3	23-24/08/64	08.30-16.00น.	I010020081	การบริหารความขัดแย้ง (Conflict Management) *	1	อาจารย์ชาญชัย ชัยสุโกศล อาจารย์อัจฉริย์ อำไพกิจพาณิชย์	ผู้บริหารระดับ PG 9-12	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	พิมพ์สุกัล / 1142
GROUP : Organization Knowledge									
หลักสูตรด้าน General									
ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	2-3,5-6, 9-10/08/64	08.30-16.00น.	I010000037	ปฐมนิเทศพนักงานใหม่ (Orientation for new employees)	4	วิทยากรภายใน	พนักงานใหม่สังกัดพื้นที่ระยอง, กรุงเทพฯและคลังฯ	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พิระพล / 2331
หลักสูตรด้าน การอนุรักษ์พลังงาน									
ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	26/08/64	08.30-16.00น.	I030060043	การจัดทำและวิเคราะห์ผลการ Energy Baseline *	1	ดร.สมชัย เคาพานิชกุล	PG 6-9 พนักงานฝ่ายผลิต, พนักงานฝ่าย PRTE	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พิระพล / 2331
GROUP : Work Competency									
หลักสูตรด้าน Total Productive Maintenance & Management (TPM)									
ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	13,20/08/64	08.30-16.00น.	I040030350	Intermediate Instrument Equipment and System	1	วิทยากรภายนอก	พนักงาน Operation	Microsoft Teams	พิระพล / 2331
2	24-25/08/64	08.30-16.00น.	I040030350	Intermediate Instrument Equipment and System	2	วิทยากรภายนอก	พนักงาน Operation	Microsoft Teams	พิระพล / 2331

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยาการ	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	11,13,16-20/08/64	08.30-16.00น.	I040010171	Safety and Health *	4	วิทยาการภายใน	พนักงานใหม่ เฉพาะตำแหน่ง ผู้ควบคุมการผลิต	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331
2	24-25/08/64	08.30-16.00น.	I040010185	Mass Balance *	1	วิทยาการภายใน	พนักงานระดับ PG 5-7 สายผลิต และ support	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331
3	27/08/64	08.30-16.00น.	I040010170	Advance Mechanical Machine and Equipment *	1	วิทยาการภายนอก	พนักงานระดับ PG 5-7 สายผลิต และ support	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331
4	31/08/64	08.30-16.00น.	I040010169	Asset Integrity for Operation *	1	วิทยาการภายใน	พนักงานระดับ PG 5-7 สายผลิต และ support	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331

สำนักงานกรุงเทพ

GROUP : Leadership Competency

หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 3

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยาการ	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	10/08/64	08.30-16.00น.	-	Project Coaching ครั้งที่ 1 *	2	อาจารย์ชั้นอุษา ชลศึกษ์ จันทรา อาจารย์ธนวิทย์ สุทธรัตนกุล	ผู้บริหารที่อบรม Leadership Development Program : LEAD 3	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	อักษราภัก / 7209
2	19-20/08/64	08.30-16.00น.	I010020078	การพัฒนาและการสร้างแรงจูงใจแก่พนักงาน (Development & Motivating) *	2	อาจารย์ชวีรพันธุ์ โชติช่วง	ผู้บริหารระดับ PG 9-12	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	อักษราภัก / 7209

GROUP : Organization Knowledge

หลักสูตรด้าน ความปลอดภัย

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยาการ	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	17-18/08/64	08.30-16.00น.	I020020045	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับบริหาร	1	ดร.รังสรรค์ ม่วงโสธส	พนักงานระดับ PG 9 - 12	Microsoft Teams	อักษราภัก / 7209
2	24-25/08/64	08.30-16.00น.	I020020044	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับหัวหน้างาน	1	อาจารย์อัสรา รุ่งศรี	พนักงานระดับ PG 6 - 8	Microsoft Teams	อักษราภัก / 7209

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

- งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง หน่วยงานองค์กรแห่งการเรียนรู้และวัฒนธรรมองค์กร คุณณัชนันท์ โทร.1144, คุณพิมพ์สุกัก โทร.1142, คุณพีระพล โทร.2331
- งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพ หน่วยงานองค์กรแห่งการเรียนรู้และวัฒนธรรมองค์กร คุณอักษราภัก โทร.7209, คุณมานิตย์ โทร.7584
- Team Leader บริหารงานการฝึกอบรม คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว

จัดทำ / ตรวจสอบโดย

(นายพีระพล แก้วตะพาน)

หน่วยงานองค์กรแห่งการเรียนรู้และวัฒนธรรมองค์กร

แผนพัฒนาบุคลากรประจำปีเดือน กันยายน 2564

สำนักงานระยอง									
GROUP : Leadership Competency									
หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 3									
ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	27-28/09/64	08.30-16.00น.	I010020083	การสื่อสารอย่างมีพลัง (Impactful Communication) *	1	อาจารย์ประวิทย์ วิชาพรบุตร	ผู้บริหารระดับ PG 9-12	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	พิมพ์สุกัล / 1142
2	31/08-3/09/64	08.30-16.00น.	-	Group coaching ครั้งที่ 1 (3 ชม./กลุ่ม รวม 8 กลุ่ม)	1	อาจารย์ชวีรพันธุ์ โชติช่วง	ผู้บริหารที่อบรม Leadership Development Program : LEAD 3	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	พิมพ์สุกัล / 1142
หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : NEXT2									
ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	13-15/09/64	08.30-16.00น.	-	Module 1 : Leadership Challenge *	1	บริษัท ไอริส คอนซัลติ้ง จำกัด	พนักงานระดับ PG 8-10	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	พิมพ์สุกัล / 1142
2	20-22/09/64	08.30-16.00น.	-	Module 1 : Leadership Challenge *	2	บริษัท ไอริส คอนซัลติ้ง จำกัด	พนักงานระดับ PG 8-10	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	พิมพ์สุกัล / 1142
หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : NEXT3									
ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	2,3,6,8,9,16,23, 28,30/09/64	08.30-16.00น.	-	Stage 1 : Creating *	1	บริษัท ไรส์ แอคเซล จำกัด	พนักงานระดับ PG 10-12	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	พิมพ์สุกัล / 1142
GROUP : Organization Knowledge									
หลักสูตรด้าน การอนุรักษ์พลังงาน									
ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	16-17/09/64	08.30-16.00น.	-	ระบบการจัดการพลังงาน-ข้อกำหนด การพัฒนาระบบ การรักษา และการตรวจประเมิน *	1	ดร.สมชัย เดชาพานิชกุล	พนักงานระดับ PG 6-9 สายปฏิบัติการผลิต	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331
2	27-28/09/64	08.30-16.00น.	-	บริบทของระบบจัดการพลังงานต่อผลกระทบแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของโลกและนวัตกรรม *	1	อาจารย์ธนาคม สุนทรชัยนาคแสง	พนักงานระดับ PG 6-9	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331

หลักสูตรด้าน Quality & Productivity

หน้า 2/3

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	9/09/64	08.30-12.00น.	I030010145	หลักสูตรฮาลาลประจำปีทีคณะกรรมการกำหนด	1	วิทยากรภายนอก	พนักงาน PG 6 ขึ้นไปของทุกหน่วยงาน ในระบบการจัดการ ฮาลาล, Halal Internal auditor, ผู้บริหารที่สนใจ	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331
2	9/09/64	13.30-16.30น.	I030010145	หลักสูตรฮาลาลประจำปีทีคณะกรรมการกำหนด	2	วิทยากรภายนอก	พนักงาน PG 6 ขึ้นไปของทุกหน่วยงาน ในระบบการจัดการ ฮาลาล, Halal Internal auditor, ผู้บริหารที่สนใจ	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331
3	10/09/64	08.30-12.00น.	-	Halal Auditor	1	วิทยากรภายนอก	พนักงาน PG 6 ขึ้นไปของทุกหน่วยงาน ในระบบการจัดการ ฮาลาล, Halal Internal auditor, ผู้บริหารที่สนใจ	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331
4	27-29/09/64	08.30-16.00น.	I030010148	ISO 9001 for Internal Auditor	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานระดับ PG 6-12	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331

หลักสูตรด้าน Compliance

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	6/09/64	08.30-12.00น.	I010020071	พื้นฐานการกำกับการปฏิบัติตามคู่มือและกฎเกณฑ์ Fundamental & Basic Corporate Compliance	1	วิทยากรภายนอก	ผู้บริหารระดับ PG 9-12	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331
2	21/09/64	08.30-12.00น.	I010000330	พื้นฐานและหลักการของกฎหมายการแข่งขันทางการค้า	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานทุกระดับ	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331

GROUP : Work Competency

หลักสูตรพัฒนาสมรรถนะด้านกระบวนการผลิต (Production Competency)

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	1-2/09/64	08.30-16.00น.	I040010184	Heat Transfer	1	วิทยากรภายใน	พนักงานระดับ PG 5-7 สายปฏิบัติการผลิตและ support	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331
2	8/09/64	08.30-16.00น.	I040030426	Basic Corrosion	1	วิทยากรภายใน	พนักงานระดับ PG 5-7 สายปฏิบัติการผลิตและ support	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331
3	9-10/09/64	08.30-16.00น.	I040010188	Unit Operations	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานระดับ PG 5-7 สายปฏิบัติการผลิตและ support	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331
4	13-14/09/64	08.30-16.00น.	I040010186	Fire Heater & Waste Haet Boiler	1	วิทยากรภายใน	พนักงานระดับ PG 5-7 สายปฏิบัติการผลิตและ support	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331
5	15-16/09/64	08.30-16.00น.	I040010187	Polymers	1	วิทยากรภายใน	พนักงานระดับ PG 5-7 สายปฏิบัติการผลิตและ support	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	พีระพล / 2331

GROUP : Leadership Competency

หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 2

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	10/09/64	08.30-16.00น.	I010000112	Finance for Non-Finance *	2	คุณอานนท์ โลกานุวัตร	พนักงานระดับ PG 7-8	Microsoft Teams	อักษราภัก / 7209

หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 3

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	7-8/09/64	08.30-16.00น.	I010020081	การบริหารความขัดแย้ง (Conflict Management) *	2	อาจารย์ชาญชัย ชัยสุขโกศล อาจารย์อัครวิทย์ อำไพกิจพานิชย์	ผู้บริหารระดับ PG 9-12	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	อักษราภัก / 7209
2	14-17/09/64	08.30-16.00น.	-	Group coaching ครั้งที่ 1 (3 ชม./กลุ่ม รวม 8 กลุ่ม)	2	อาจารย์ชวิธรพันธุ์ โชติช่วง	ผู้บริหารที่อบรม Leadership Development Program : LEAD 3	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	อักษราภัก / 7209
3	20/09,- 4,5/10/64	08.30-16.00น.	I040130077	Coaching for Performance *	1	อาจารย์ชัยรัตน์ วงศ์จินดาพันธ์	ผู้บริหารระดับ PG 9-12	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	อักษราภัก / 7209
4	23-24/09/64	08.30-16.00น.	I010020083	การสื่อสารอย่างมีพลัง (Impactful Communication) *	2	อาจารย์ประวิทย์ วัชรพรบุตร	ผู้บริหารระดับ PG 9-12	Virtual Learning ผ่าน ZOOM	อักษราภัก / 7209

GROUP : Organization Knowledge

หลักสูตรด้าน Compliance

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	6/09/64	08.30-12.00น.	I010020071	พื้นฐานการกำกับการปฏิบัติตามคู่มือและกฎเกณฑ์ Fundamental & Basic Corporate Compliance	1	วิทยากรภายนอก	ผู้บริหารระดับ PG 9-12	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	อักษราภัก / 7209
2	21/09/64	08.30-12.00น.	I010000330	พื้นฐานและหลักการของกฎหมายการแข่งขันทางการค้า	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานทุกระดับ	Virtual Learning ผ่าน Microsoft Teams	อักษราภัก / 7209

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

- งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง หน่วยงานองค์กรแห่งการเรียนรู้และวัฒนธรรมองค์กร คุณนัยนันท์ โทร.1144, คุณพิมพ์สุภัท โทร.1142, คุณพีระพล โทร.2331
- งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพ หน่วยงานองค์กรแห่งการเรียนรู้และวัฒนธรรมองค์กร คุณอักษราภัก โทร.7209, คุณมานิตย์ โทร.7584
- Team Leader บริหารงานการฝึกอบรม คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒน์วิญญู (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว

จัดทำ / ตรวจสอบโดย

(นายพีระพล แก้วตะพาน)

หน่วยงานองค์กรแห่งการเรียนรู้และวัฒนธรรมองค์กร

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน ตุลาคม 2564

สำนักงานระยอง									
GROUP : Leadership Competency									
หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 1									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Items ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	15/10/64	08.30-12.00น.	0000000004	IRPC Business understanding *	2	อาจารย์จิราวุฒิ คุ้มฉิม	พนักงานระดับ PG 5-6	Microsoft Teams	พิมพ์สุภัท / 1142
2	15/10/64	13.30-16.00น.	-	HR System *	2	อาจารย์รุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู	พนักงานระดับ PG 5-6	Microsoft Teams	พิมพ์สุภัท / 1142
3	18/10/64	08.30-16.00น.	0000000001	Personal Effectiveness and Self Management *	2	ม.ล. สุชาติศ ศศกุล อาจารย์ทินรัตน์ สีนารณกร	พนักงานระดับ PG 5-6	Microsoft Teams	พิมพ์สุภัท / 1142
หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 3									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Items ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	5-8/10/64	08.30-16.00น.	-	Group coaching ครั้งที่ 2 (3 ชม./กลุ่ม รวม 8 กลุ่ม)	1	อาจารย์ชวีรพันธุ์ โชติช่วง	ผู้บริหารที่อบรม Leadership Development Program : LEAD 3	ZOOM	พิมพ์สุภัท / 1142
2	7,21-22/10/64	08.30-16.00น.	0000000016	Coaching for Performance *	2	อาจารย์ชัชวรัตน์ วงศ์จินดาพันธ์	ผู้จัดการที่ผ่านการอบรม LEAD3	Microsoft Teams	พิมพ์สุภัท / 1142
3	15/10/64	08.30-16.00น.	-	Project Coaching ครั้งที่ 2	1	อาจารย์ชั้นอุษา ชลศึกษ์ จันทรา อาจารย์ธนวิทย์ สุทธิรัตนกุล	ผู้บริหารที่อบรม Leadership Development Program : LEAD 3	ZOOM	พิมพ์สุภัท / 1142
4	29/10/64	13.30-16.00น.	-	Project Group Present	1	สถาบัน ลีด บิซิเนส	ผู้บริหารระดับ PG 9-12	ZOOM	พิมพ์สุภัท / 1142
หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : NEXT1									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Items ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	4-5/10/64	08.30-16.00น.	-	Module 1 : Connect People*	1	บริษัท ไอริส คอนซัลติ้ง จำกัด	พนักงานระดับ PG 6	ZOOM	อักษรารักษ์ 7209 พิมพ์สุภัท 1142
2	11,12,14/10/64	08.30-16.00น.	-	Module 2 : Connect Business*	1	บริษัท ไอริส คอนซัลติ้ง จำกัด	พนักงานระดับ PG 6	ZOOM	อักษรารักษ์ 7209 พิมพ์สุภัท 1142
หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : NEXT3									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Items ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	8,9-12,14,21, 26,28,29/10/64	08.30-16.00น.	-	Stage 3 : Managing & Implementing*	1	บริษัท ไรส์ แอคเซล จำกัด	พนักงานระดับ PG10-12	ZOOM	พิมพ์สุภัท / 1142

หลักสูตรด้าน ดับเพลิง

ลำดับ	วันที่	เวลา	Items ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	1/10/64	08.30-12.00น.	0000003049	การดับเพลิงเบื้องต้น(ภาคทฤษฎี)	37,38	อาจารย์เสรี ถันทมิตร อาจารย์วุฒิศักดิ์ มูลตรีภักดิ์	พนักงานทุกระดับ ทุกพื้นที่	Microsoft Teams	พิระพล / 2331
2	1/10/64	13.30-17.00น.	0000003049	การดับเพลิงเบื้องต้น(ภาคทฤษฎี)	39,40	อาจารย์สัมฤทธิ์ วิชัยกำจร อาจารย์บัญชา คงเจริญ	พนักงานทุกระดับ ทุกพื้นที่	Microsoft Teams	พิระพล / 2331
3	4/10/64	08.30-12.00น.	0000003049	การดับเพลิงเบื้องต้น(ภาคทฤษฎี)	41,42	อาจารย์เสรี ถันทมิตร อาจารย์วุฒิศักดิ์ มูลตรีภักดิ์	พนักงานทุกระดับ ทุกพื้นที่	Microsoft Teams	พิระพล / 2331
4	4/10/64	13.30-17.00น.	0000003049	การดับเพลิงเบื้องต้น(ภาคทฤษฎี)	43,44	อาจารย์สัมฤทธิ์ วิชัยกำจร อาจารย์บัญชา คงเจริญ	พนักงานทุกระดับ ทุกพื้นที่	Microsoft Teams	พิระพล / 2331
5	5/10/64	08.30-12.00น.	0000003049	การดับเพลิงเบื้องต้น(ภาคทฤษฎี)	45,46	อาจารย์เสรี ถันทมิตร อาจารย์วุฒิศักดิ์ มูลตรีภักดิ์	พนักงานทุกระดับ ทุกพื้นที่	Microsoft Teams	พิระพล / 2331
6	5/10/64	13.30-17.00น.	0000003049	การดับเพลิงเบื้องต้น(ภาคทฤษฎี)	47,48	อาจารย์สัมฤทธิ์ วิชัยกำจร อาจารย์บัญชา คงเจริญ	พนักงานทุกระดับ ทุกพื้นที่	Microsoft Teams	พิระพล / 2331
7	6/10/64	08.30-12.00น.	0000003049	การดับเพลิงเบื้องต้น(ภาคทฤษฎี)	49,50	อาจารย์เสรี ถันทมิตร อาจารย์วุฒิศักดิ์ มูลตรีภักดิ์	พนักงานทุกระดับ ทุกพื้นที่	Microsoft Teams	พิระพล / 2331
8	6/10/64	13.30-17.00น.	0000003049	การดับเพลิงเบื้องต้น(ภาคทฤษฎี)	51,52	อาจารย์สัมฤทธิ์ วิชัยกำจร อาจารย์บัญชา คงเจริญ	พนักงานทุกระดับ ทุกพื้นที่	Microsoft Teams	พิระพล / 2331
9	7/10/64	08.30-12.00น.	0000003049	การดับเพลิงเบื้องต้น(ภาคทฤษฎี)	53,54	อาจารย์เสรี ถันทมิตร อาจารย์วุฒิศักดิ์ มูลตรีภักดิ์	พนักงานทุกระดับ ทุกพื้นที่	Microsoft Teams	พิระพล / 2331
10	7/10/64	13.30-17.00น.	0000003049	การดับเพลิงเบื้องต้น(ภาคทฤษฎี)	55,56	อาจารย์สัมฤทธิ์ วิชัยกำจร อาจารย์บัญชา คงเจริญ	พนักงานทุกระดับ ทุกพื้นที่	Microsoft Teams	พิระพล / 2331
11	8/10/64	08.30-12.00น.	0000003049	การดับเพลิงเบื้องต้น(ภาคทฤษฎี)	57,58	อาจารย์เสรี ถันทมิตร อาจารย์วุฒิศักดิ์ มูลตรีภักดิ์	พนักงานทุกระดับ ทุกพื้นที่	Microsoft Teams	พิระพล / 2331
12	8/10/64	13.30-17.00น.	0000003049	การดับเพลิงเบื้องต้น(ภาคทฤษฎี)	59,60	อาจารย์สัมฤทธิ์ วิชัยกำจร อาจารย์บัญชา คงเจริญ	พนักงานทุกระดับ ทุกพื้นที่	Microsoft Teams	พิระพล / 2331

หลักสูตรด้าน Quality & Productivity

ลำดับ	วันที่	เวลา	COURSE CODE	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	18-20/10/64	08.30-16.00น.	0000000126	ISO 45001 for Internal Auditor *	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานระดับ PG 6-12	Microsoft Teams	พิระพล / 2331

หลักสูตรด้าน General					หน้า 3/4				
ลำดับ	วันที่	เวลา	Items ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	1,4-8/10/64	08.30-16.00น.	0000000137	ปฐมนิเทศพนักงานใหม่ (Orientation for new employees) *	5	วิทยากรภายใน	พนักงานใหม่สังกัดระของ, กรุงเทพฯและคลังฯ	Microsoft Teams	พีระพล / 2331

GROUP : Work Competency

หลักสูตรด้าน Total Productive Maintenance & Management (TPM)									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Items ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	27-28/10/64	08.30-16.00น.	0000000142	Intermediate Mechanical Machine and Equipment *	1	วิทยากรภายใน	พนักงาน Operation	Microsoft Teams	พีระพล / 2331

หลักสูตรพัฒนาสมรรถนะด้านการกระบวนการผลิต (Production Competency)									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Items ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	11-12,14/10/64	08.30-16.00น.	0000000143	Safety and Health *	5	วิทยากรภายใน	พนง.ใหม่ ผู้ควบคุมการผลิต และตำแหน่งอื่นที่เกี่ยวข้อง	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
2	15,18-20/10/64	08.30-16.00น.	0000000144	Basic Science for Operator *	5	วิทยากรภายใน	พนง.ใหม่เดือนตุลาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
3	21-22/10/64	08.30-16.00น.	0000000147	Basic Process Overview *	5	วิทยากรภายใน	พนง.ใหม่เดือนตุลาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
4	26/10/64	08.30-16.00น.	0000000145	Piping & Insulation & Valve *	5	วิทยากรภายใน	พนง.ใหม่เดือนตุลาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331
5	27-29/10/64	08.30-16.00น.	0000000148	Basic Equipment *	5	วิทยากรภายใน	พนง.ใหม่เดือนตุลาคม (เฉพาะตำแหน่งผู้ควบคุมการผลิต)	Microsoft Teams	พีระพล / 2331

สำนักงานกรุงเทพ

GROUP : Leadership Competency

หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 1									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Items ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	14/10/64	08.30-12.00น.	0000000004	IRPC Business understanding *	1	อาจารย์จิราวุฒิ ตุ่มฉิม	พนักงานระดับ PG 5-6	Microsoft Teams	อักษราภัก / 7209
2	14/10/64	13.30-16.00น.	-	HR System *	1	อาจารย์รุ่งโรจน์ เจริญวัฒน์วิญญู	พนักงานระดับ PG 5-6	Microsoft Teams	อักษราภัก / 7209
3	19/10/64	8.30-16.00น.	0000000002	Creative Problem Solving *	1	อาจารย์ชูเกียรติ ศรีคลหนู	พนักงานระดับ PG 5-6	Microsoft Teams	อักษราภัก / 7209
หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 2									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Items ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	22/10/64	08.30-12.00น.	0000000006	Team Performance Management *	2	อาจารย์สุรศักดิ์ อุดมวิวัฒน์	พนักงานระดับ PG 7-8	Microsoft Teams	อักษราภัก / 7209

ลำดับ	วันที่	เวลา	Items ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	1/10/64	08.30-16.00น.	-	Project Coaching ครั้งที่ 2	2	อาจารย์ชั้นอุษา ชลศึกษ์ จันทรา อาจารย์ธนวิทย์ สุทธรัตนกุล	ผู้บริหารที่อบรม Leadership Development Program : LEAD 3	ZOOM	อักษราภัก / 7209
2	4-5/10/64	08.30-16.00น.	-	Coaching for Performance (Coaching Clinic)	1	อาจารย์ชัชวรินทร์ วงศ์จินดาพันธ์	ผู้บริหารระดับ PG 9-12	Microsoft Teams	อักษราภัก / 7209
3	14-15, 20-21/10/64	08.30-16.00น.	-	Group coaching ครั้งที่ 2 (3 ชม./กลุ่ม รวม 8 กลุ่ม)	2	อาจารย์วชิรพันธุ์ โชติช่วง	ผู้บริหารที่อบรม Leadership Development Program : LEAD 3	ZOOM	อักษราภัก / 7209

GROUP : Organization Knowledge

หลักสูตรด้าน Compliance

ลำดับ	วันที่	เวลา	Items ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	18/10/64	08.30-12.00น.	0000003047	เรียนรู้เรื่องการกำกับการปฏิบัติงานตามมาตรการควบคุมภายในของ ภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯและบริษัทในกลุ่ม	1	อาจารย์พัสดา วัฒนะวิญญู สำนักงาน ปปช.	พนักงานทุกระดับ ทั้งสำนักงาน ระยอง กรุงเทพและคลังฯ	Microsoft Teams	อักษราภัก / 7209

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

- งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง หน่วยงานองค์กรแห่งการเรียนรู้และวัฒนธรรมองค์กร คุณณัชนันท์ โทร.1144, คุณพิมพ์สุภักดิ์ โทร.1142, คุณพีระพล โทร.2331
- งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพ หน่วยงานองค์กรแห่งการเรียนรู้และวัฒนธรรมองค์กร คุณอักษราภักดิ์ โทร.7209, คุณมานิตย์ โทร.7584
- Team Leader บริหารงานการฝึกอบรม คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว

จัดทำ / ตรวจสอบโดย ... 

(นายพีระพล แก้วตะพาน)

หน่วยงานองค์กรแห่งการเรียนรู้และวัฒนธรรมองค์กร

เอกสารแนบที่ 17
แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC

เอกสารแนบที่ 18

แผนและผลการตรวจสอบสุภาพประจำปี 2564

เอกสารแนบที่ 19

เอกสารวิธีการปฏิบัติงานเรื่องความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง
(กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินไฟไหม้และการลดผลกระทบการระเบิดจากการเผาไหม้)

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

(PRE EMERGENCY PLAN)

จัดทำโดย

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC)



คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

(PRE EMERGENCY PLAN)

รายละเอียดเอกสาร

ชนิดเอกสาร	: คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ชื่อเอกสาร	: แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน (PRE EMERGENCY PLAN)
หมายเลขเอกสาร	: SF5310-1006 Rev.1
หน่วยงานรับผิดชอบ	: หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC)
ผู้รับผิดชอบ	: นิตยาธิ์ เข็มสุภูมิ
ผู้ตรวจทาน	: พิธาณณ์ ธีรนาทพงศ์ ผู้จัดการส่วน, ส่วนรักษาความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม (IMF)
ผู้อนุมัติกระบวนการ	: สมพงษ์ ฐิติลาภพันธ์ ผู้จัดการฝ่าย, ฝ่ายบริหารความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม (IM)
ครั้งที่แก้ไข	: 1
เริ่มมีผลใช้	: [Publish Date]
เริ่มตรวจประเมินได้	: Click here to enter a date.

สารบัญ

วัตถุประสงค์ (Objective)	4
ขอบเขต (Scope)	4
บทนิยาม (Definition)	4
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	5
ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	5
1. จัดอบรมหลักสูตร PRE EMERGENCY PLAN	5
2. จัดทำแผน PRE EMERGENCY PLAN	5
3. ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL)	7
4. ขอขึ้นทะเบียนเอกสาร	7
5. ขึ้นทะเบียนรหัสเอกสาร	8
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	9
เอกสารอ้างอิง (References)	10
การบันทึก (Record Control)	10
บันทึกการแก้ไข (Amendment)	10
ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)	12
ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ (Risk Management)	12

วัตถุประสงค์ (Objective)

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

ขอบเขต (Scope)

ใช้กับทุก ๆ หน่วยงานใน บริษัทโออาร์พี จำกัด (มหาชน) และบริษัทในเครือ

บทนิยาม (Definition)

PRE EMERGENCY PLAN หมายถึง การวางแผนว่า จะต้องทำอะไร และทำอย่างไร ในการควบคุมเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น โดยใช้ กลยุทธ์ที่วางไว้ล่วงหน้า และคำนวณหาความต้องการต่างๆ ที่จะใช้ในการควบคุมภาวะฉุกเฉิน เช่นอุปกรณ์ดับเพลิง หรือถังดับเพลิง, น้ำ, โฟมและกำลังคนที่อยู่ภายใน PLANT หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง สภาวะอันตรายไม่สูง ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อบุคคล ทรัพย์สินเสียหาย และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม หรือเป็นภาวะที่คุกคามต่อความปลอดภัยให้กับผู้ปฏิบัติงานในทันทีใดพื้นที่ ซึ่งตามเจตนาของแผนป้องกันภาวะฉุกเฉินทั้งหมดถึง

- FIRE CASE ACTION PLAN (แผนฉุกเฉินการไหม้ไฟไหม้)
- HAZMAT ACTION PLAN (แผนฉุกเฉินการรั่วไหลสารเคมี)
- OIL&CHEMICAL SPILL EMERGENCY PLAN (แผนฉุกเฉินการรั่วไหลน้ำมันรั่วไหลทะเล)
- RADIATION ACTION PLAN (แผนฉุกเฉินการรั่วไหลรังสี)

หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

เจ้าของพื้นที่แต่ละพื้นที่

- จัดส่งพนักงานเข้าทำการอบรมหลักสูตร PRE EMERGENCY PLANE ตามของแผนฝึกอบรม

เจ้าของพื้นที่ รับผิดชอบ

- จัดทำและส่งเอกสารแบบฟอร์ม PRE EMERGENCY PLAN ตามแบบฟอร์ม 5310F-063 (Fire, Hazmat, Oil spill) และ 5310F-064 (Radiation) มายังหน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน เพื่อขึ้นรหัสเอกสาร (ส่งข้อมูลเป็น File excel)

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC) รับผิดชอบ

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

ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)

1.จัดอบรมหลักสูตร PRE EMERGENCY PLAN

แนกดับเพลิงจัดทำแผนประจำปีการอบรมหลักสูตร PRE EMERGENCY PLAN และส่งแบบสำรวจให้ Plant เพื่อพิจารณาส่งพนักงานในสังกัดเข้าอบรมตามแผนที่กำหนด

2.จัดทำแผน PRE EMERGENCY PLAN

ควรพิจารณาการขึ้นอันตราย และการประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของกระบวนการผลิต และ สถานการณ์ฉุกเฉิน เช่น

- Initial startup
- Normal operations
- Temporary operations
- Emergency shutdown
- Emergency operations
- Emergency case
- Normal shutdown
- Startup หลังจาก Turnaround หรือ Emergency shut-down

PRE EMERGENCY PLAN ที่สมควรจะประกอบด้วยสิ่งต่างๆ ดังต่อไปนี้

- [1] มีการกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบที่ชัดเจนสำหรับหน่วยงานต่างๆ
- [2] ใช้เป็นยุทธวิธีในการควบคุมภาวะฉุกเฉินใน 20-30 นาทีแรก
- [3] หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติงานตามแผน
- [4] ขั้นตอนของผู้ปฏิบัติงานซึ่งควบคุมในการเดินเครื่องหรือหยุดเดินเครื่อง ตลอดจนหน้าที่ในการรับมือเหตุ
- [5] กำหนดอุปกรณ์ในการรับมือเหตุ
- [6] กำหนดจุดระดับเพลิงเข้าระบบเหตุอย่างน้อย 2 จุด พร้อมกับรายละเอียดของ Lay-Out และจุดต่อน้ำให้ชัดเจน
- [7] ใช้เป็นแนวทางในการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) และ กรณีที่ข้อ 2 สถานการณ์ร่วม เช่น สถานการณ์ฉุกเฉินสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหล และเกิดเพลิงไหม้ตามมา หรือ สถานการณ์ฉุกเฉินเพลิงไหม้ และ เกิดสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหลตามมา การเขียน PRE EMERGENCY PLAN ต้องครอบคลุม ทั้ง 2 สถานการณ์และมีจุดเชื่อมต่อของ 2 สถานการณ์ให้ชัดเจน
- [8] กรณี อุปกรณ์ที่เอาเข้าเขียน PRE EMERGENCY PLAN และ อุปกรณ์นั้นพื้นที่ติดกับ Plant ข้างเคียง ให้พิจารณามาตรการในการรับมือเหตุให้ครอบคลุมและสอดคล้องกับสถานการณ์ฉุกเฉินนั้นๆ

เจ้าของพื้นที่ทำแผน PRE EMERGENCY PLAN ตามความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่ลงในแบบฟอร์ม 5310F-063

(แบบฟอร์มสำหรับ Fire, Hazmat, Oil spill) และแบบฟอร์ม 5310F-064 (แบบฟอร์มสำหรับ Radiation) แล้วทำการ

ชื่อ Table top ก่อนที่จะส่งมาให้หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน เพื่อขึ้นรหัสเอกสาร Pre emergency plan (ส่งข้อมูลเป็น File excel)

เจ้าของพื้นที่ตรวจสอบรายชื่อของ PRE EMERGENCY PLAN ว่ามีการขึ้นรหัสเอกสารในหน้า Web site ECC แล้วหรือไม่ หากว่าไม่ได้ดำเนินการจัดทำและส่งเอกสารแบบฟอร์ม PRE EMERGENCY PLAN ตามแบบฟอร์ม 5310F-063 (Fire, Hazmat, Oil spill) และ 5310F-064 (Radiation) มายังหน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน เพื่อขึ้นรหัสเอกสาร

3.ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL)

เจ้าของพื้นที่ และหน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC) นำเอกสาร PRE EMERGENCY PLAN ไปฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) ซึ่งหากเกิดปัญหาในการฝึกซ้อม แผนเจ้าของพื้นที่จะต้องปรับปรุงแผน PREEMERGENCY PLAN ให้มีความถูกต้องเพื่อพร้อมสำหรับการปฏิบัติงานและจัดส่งเอกสารที่แก้ไขแล้วมาให้หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC)

PRE EMERGENCY PLAN ที่จะเลือกมาใช้สำหรับการซ้อมแผน มีแนวทาง ดังนี้

- เจ้าของพื้นที่ จัดเกณฑ์ความเสี่ยงของ PRE EMERGENCY PLAN ที่ขึ้นทะเบียนไว้
- นำ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูงมาซ้อมเป็นลำดับขั้นๆ
- สำหรับ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูง หากมีการซ้อมไปให้ พิจารณาลำดับความเสี่ยงรองลงมาตามลำดับ

4.ขอขึ้นทะเบียนเอกสาร

ในกรณีที่มีการแก้ไขระหว่างปี หรือนำเอกสารมาขอขึ้นรหัส ไม่เป็นันๆ ให้สังเกตที่ วันที่ เดือน ปี ของเอกสารในหน้า Web site ECC และจะสรุป PRE EMERGENCY PLAN ตาม SF5310-3006 : รหัส PRE EMERGENCY PLAN ซึ่งจะรวบรวมข้อมูลทั้งหมดของแต่ละ Plant ที่ขึ้นทะเบียนไว้ โดยจะมีการ Revise ข้อมูลทุกปี โดยข้อมูลของปีล่าสุดจะเป็นตัวหนังสือสีแดง

5.ขึ้นทะเบียนรหัสเอกสาร


หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC) จะส่ง แบบสำรวจสำหรับ PRE EMERGENCY PLAN ที่ยังไม่ได้ขึ้นรหัสเอกสาร หรือแก้ไขแล้วแต่ยังไม่ส่งมาให้หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง

หมายเลขเอกสาร SF5310-1006 Rev.1

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

(PRE EMERGENCY PLAN)



แก้ไขครั้งที่ 1

เริ่มมีผลบังคับใช้

ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)

RESPONSIBILITY

INTERFACE

START

จัดอบรมหลักสูตร PRE EMERGENCY PLAN

ตามแผนการอบรมประจำปี

จัดทำแผน PRE EMERGENCY PLAN

ตามความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่ลงในแบบฟอร์ม

เชื่อมแผนฯ Table top และจัดส่งเอกสารข้อมูล PRE EMERGENCY PLAN มายังหน่วยงาน ECC

หน่วยงาน ECC รับเอกสารและตรวจสอบความถูกต้อง

หน่วยงาน ECC รับเอกสารและส่งระเบียบวิธีเอกสารและลง Web site ECC

END

เจ้าของพื้นที่แต่ละพื้นที่

เจ้าของพื้นที่แต่ละพื้นที่

เจ้าของพื้นที่แต่ละพื้นที่, หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC)

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC)

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC)

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC)

5310F-063

5310F-064

NO

YES

SF5310-3006

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC)


หน้าที่ 9/12

หมายเลขเอกสาร SF5310-1006 Rev.1

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

(PRE EMERGENCY PLAN)



แก้ไขครั้งที่ 1

เริ่มมีผลบังคับใช้

เอกสารอ้างอิง (References)

- SF9900-1602 FIRE CASE ACTION PLAN
- SF9900-1604 HAZMAT ACTION PLAN
- SF8000-1605 OIL&CHEMICAL SPILL EMERGENCY PLAN
- SF9900-1607 RADIATION ACTION PLAN

การบันทึก (Record Control)

- เอกสารข้อมูลแผน PRE EMERGENCY PLAN จะเก็บเอกสารไว้ที่แผนกต้นสังกัด 1 ชุด และหน่วยงาน ECC 1 ชุด หลังจากที่ยื่นรหัสและทะเบียนเอกสารลงใน Web site ECC เรียบร้อยแล้ว
- หลังจากที่มีการยกเลิกเอกสารแผน PRE EMERGENCY PLAN ไม่ส่งเอกสารที่ยกเลิกไปยังหน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC) เป็นผู้ยกเลิกเอกสาร

ชื่อเอกสาร	สถานที่จัดเก็บ	ผู้รับผิดชอบ	ระยะเวลาจัดเก็บ	การทำลาย
Pre Emergency Plan Fire Oil - Hazmat (5310F-063)	แผนกที่จัดทำ / หน่วยงาน ECC	แผนกที่จัดทำ / หน่วยงาน ECC	เมื่อมีการปรับปรุงเอกสาร	เอกสารฉบับใหม่ทดแทนฉบับเดิม
Pre Emergency Plan Radial (530F-064)	แผนกที่จัดทำ / หน่วยงาน ECC	แผนกที่จัดทำ / หน่วยงาน ECC	เมื่อมีการปรับปรุงเอกสาร	เอกสารฉบับใหม่ทดแทนฉบับเดิม

บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
1		5.1 ควรพิจารณาการประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของกระบวนการผลิต เช่น 5.1.1 Initial startup 5.2 Normal operations	สมคิด คำปลั่งวงศ์

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC)


หน้าที่ 10/12

หมายเลขเอกสาร SF5310-1006 Rev.1

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

(PRE EMERGENCY PLAN)



แก้ไขครั้งที่ 1

เริ่มมีผลบังคับใช้

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 ใช้เป็นแนวทางในการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) และ กรณีที่ซ้อม 2 สถานการณ์ร่วม เช่น สถานการณ์ฉุกเฉินสารเคมีหรือ Hydrocarbon วู้โหล และเกิดสารเคมีหรือ Hydrocarbon สถานการณ์ฉุกเฉินเพลิงไหม้ และ เกิดสารเคมีหรือ Hydrocarbon วู้โหลตามมาก การเขียน PRE EMERGENCY PLAN ต้องครอบคลุมทั้ง 2 สถานการณ์และมีจุดเชื่อมต่อของ 2 สถานการณ์ให้ชัดเจน	
5.2.8 กรณี อุปกรณ์ที่เอามาเขียน PRE EMERGENCY PLAN และ อุปกรณ์นั้นมันที่ติดกับ Plant ข้างเคียง ไม่พิจารณาเหตุการณ์การระบับเหตุให้ครอบคลุมและสอดคล้องกับสถานการณ์ฉุกเฉินนั้นๆ	
5.5 (หมายเหตุ : PRE EMERGENCY PLAN ที่จะเอามาใช้สำหรับ การซ้อมแผน มีแนวทาง ดังนี้	
5.5.1 เจ้าของพื้นที่ จัดเกณฑ์ความเสี่ยงของ PRE EMERGENCY PLAN ที่เขียนไว้	
5.5.2 นำ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูงมาเชื่อมโยงเป็นลำดับต้นๆ	
5.5.3 สำหรับ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูง หากมีการเชื่อมโยงไปให้พิจารณาลำดับความเสี่ยงรองลงมา ตามลำดับ	

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC)


หน้าที่ 11/12

หมายเลขเอกสาร SF5310-1006 Rev.1

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

(PRE EMERGENCY PLAN)



แก้ไขครั้งที่ 1

เริ่มมีผลบังคับใช้

ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

เป็นการวัดประสิทธิภาพของกระบวนการ เพื่อให้สามารถนำข้อมูลที่ได้ไปใช้ประกอบการพิจารณาเพื่อให้เกิดในการปรับปรุงพัฒนากระบวนการอย่างต่อเนื่อง

KPI	ความหมาย	การรายงาน
จัดทำ PRE EMERGENCY PLAN ไม่ครอบคลุมทุกพื้นที่ ที่มีความเสี่ยง	พื้นที่จัดทำ PRE EMERGENCY PLAN ไม่ครอบคลุมทุกพื้นที่ที่มีความเสี่ยง	พื้นที่จัดทำและส่ง List Event Risk มายัง ECC และดำเนินการจัดทำให้ครบ

ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
จัดทำ PRE EMERGENCY PLAN ไม่ครอบคลุมทุกพื้นที่ที่มีความเสี่ยง	พื้นที่ต่างๆ ดำเนินการจัดทำ PRE EMERGENCY PLAN ไม่ครอบคลุมทุกพื้นที่ที่มีความเสี่ยง	ติดตามการดำเนินการผ่านคณะกรรมการความปลอดภัยประจำพื้นที่ และหรือ MANSAFCOM

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFEC)

หน้าที่ 12/12



แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)

จัดทำโดย

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



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	: SF9900-1602 Rev 6
หน่วยงานรับผิดชอบ	: หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)
ผู้รับผิดชอบกระบวนการ	: จักรชัย เจียมสุขุม
ผู้ตรวจทาน	: พัทธณันท์ เทียนทองดี ผู้จัดการส่วน, ส่วนรักษาความปลอดภัยและดับเพลิง (IMF)
ผู้อนุมัติกระบวนการ	: สมพงษ์ วุฒิสาทพันธ์ ผู้จัดการฝ่าย, IM:ฝ่ายบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พียี
ครั้งที่แก้ไข	: 6
เริ่มมีผลใช้งาน	: 4 เมษายน 2560
เริ่มตรวจประเมินได้	: 4 เมษายน 2560

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



สารบัญ

บทที่ 1 บทนำ	5
1.1 วัตถุประสงค์ (Objective)	5
1.2 กรอบแนวคิดการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้	5
1.3 บทนิยาม (Definition)	6
1.4 ขอบเขต (Scope)	9
1.5 การควบคุมเอกสาร (Document Control)	9
1.6 หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	10
1.7 ตารางเปรียบเทียบระดับความรุนแรงกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	10
1.8 โครงสร้างองค์กรแผนฉุกเฉินและภาวะวิกฤต โออาร์พียี	11
1.9 หน้าที่และอำนาจหน้าที่เกิดเหตุฉุกเฉินระหว่างเขตประกอบการ ไออาร์พียี และจังหวัดระยอง	12
1.10 บทบาทหน้าที่รับผิดชอบ	13
1.11 ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	32
2 บทที่ 2 มาตรการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน	33
2.1 การเตรียมความพร้อมและการจัดทำแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต	33
2.1.1 จัดเตรียมแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต	33
2.1.2 จัดเตรียม ทรัพยากร และ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยประจำแต่ละพื้นที่	33
2.1.3 จัดการศึกษาซ้อมแผนฉุกเฉิน จัดเตรียมกำลังคน และฝึกซ้อมปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน	33
2.1.4 โครงสร้างและผู้มีหน้าที่รับผิดชอบ	34
2.1.5 มาตรฐานอุปกรณ์สื่อสารในศูนย์บัญชาการภาวะฉุกเฉิน (ถาวร)	34
2.1.6 สถานีดับเพลิง และ รถดับเพลิงกู้ภัยของเขตประกอบการ ไออาร์พียี	36
2.1.7 รายชื่อและเบอร์โทรศัพท์ หน่วยงานราชการและเอกชน เกี่ยวข้อง	36
2.1.8 งบประมาณสำหรับการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต	36
3 บทที่ 3 มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน	37
3.1 การกำหนดระดับของเหตุฉุกเฉิน	37
3.2 การจัดองค์กรในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน	38
3.2.1 ทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน	38
3.2.2 ทีมสนับสนุน : ระยอง (SUPPORTING TEAM : RY)	39
3.2.3 ทีมสนับสนุน : กรุงเทพมหานคร (SUPPORTING TEAM : BKK)	40
3.3 รายละเอียดการปฏิบัติงานเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน	41
3.3.1 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 1 (EP1)	41
3.3.2 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 2 (EP2)	42
3.3.3 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 3 (EP3) (กรณีระดับเบื้องต้น)	44
3.3.4 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 3 (EP3) (กรณีระดับจังหวัด)	46

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



3.3.5 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 4 (EP4)	49
3.4 การติดต่อสื่อสารแจ้งเหตุ	50
3.4.1 การสื่อสารผ่านระบบ SMS ไปกลับหน่วยงานภายนอก	52
3.4.2 ช่องทางการสื่อสาร	53
3.5 แผนการอพยพหนีเกิดเหตุฉุกเฉิน	54
3.6 การแถลงข่าว	56
4 บทที่ 4 มาตรการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน	57
4.1 การสอบสวนอุบัติการณ์ และการประเมินความสูญเสีย	57
4.2 การฟื้นฟูสภาพ ร่างกาย / จิตใจพนักงาน ที่ได้รับผลกระทบ	57
4.3 การฟื้นฟูสภาพจิตใจประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ	58
4.4 การฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับผลกระทบ	59
4.5 การฟื้นฟูสภาพโรงงานและเครื่องจักร ที่ได้รับผลกระทบ	59
4.6 การฟื้นฟูสภาพลักษณะองค์กร	60
5 บทที่ 5 ภาคนอก	61
5.1 เอกสารอ้างอิง (Document / Reference)	61
5.2 การบันทึก (Record)	61
5.3 แผนผังการปฏิบัติ (Flow Chart)	63
5.3.1 แผนผังแสดงภาพรวมการช่วยเหลือกรณีเกิดภัยพิบัติภายในและภายนอก	63
5.3.2 แผนผังกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	64
5.3.3 แผนผังกรณีแจ้งเหตุฉุกเฉิน	65
5.3.4 แผนผังการปฏิบัติหน้าที่ชุมชนกรณีเมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินโรงงาน	66
5.4 บันทึกการแก้ไข (Amendment)	67
5.5 ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)	69
5.6 ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)	69

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



บทที่ 1 บทนำ

1.1 วัตถุประสงค์ (Objective)

เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการตอบสนองต่อแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต รวมทั้งรักษาเสถียรภาพการดำเนินงานธุรกิจของบริษัท ไออาร์พีซี ให้เป็นไปอย่างต่อเนื่องในภาวะดังกล่าว “แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ Emergency and Crisis Management Plan (Fire Case Action Plan)” ฉบับนี้ จึงได้ถูกประกาศใช้ โดยมีเนื้อหาที่เหมาะสมกับสถานการณ์ รวมถึงการกำหนดระดับเหตุฉุกเฉินให้สอดคล้องกับโครงสร้างการบริหารงานของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และ โครงสร้างการประสานงานกรณีฉุกเฉินกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ทั้งนี้ เพื่อใช้เป็นมาตรฐานของระบบสั่งการ, ประสานงาน, จัดการภาวะความรับผิดชอบของแต่ละบุคคล และ ทรัพยากรที่มีอยู่ให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด รวมถึงการควบคุมผลกระทบและลดความสูญเสียจากเหตุการณ์ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชีวิต สิ่งแวดล้อม ทรัพย์สิน การดำเนินงานธุรกิจ ตลอดจนภาพพจน์ชื่อเสียงที่ดีของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ให้กลับสู่ภาวะปกติได้อย่างรวดเร็ว

1.2 กรอบแนวคิดการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

ภาวะวิกฤตเกิดได้หลายลักษณะ ได้แก่ ภาวะวิกฤตจากเหตุฉุกเฉิน เช่น ไฟไหม้ หรือ ระเบิด สารเคมีรั่วไหล รังสีรั่วไหล และ อื่นๆ ซึ่งในภาวะวิกฤตแต่ละลักษณะต้องอาศัยการจัดการหลายด้าน เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการควบคุมผลกระทบ ลดความสูญเสียจากเหตุการณ์ สามารถดำเนินงานธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง และกลับเข้าสู่ภาวะปกติได้โดยเร็ว

การจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ ภายใน ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และ บริษัทในเครือ จะต้องจัดทำแผนฉุกเฉินของตนเอง เพื่อจัดการกับ เหตุฉุกเฉินระดับ 1 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นใน เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ และสามารถควบคุมได้โดยบุคลากรและอุปกรณ์ที่ระดับเหตุฉุกเฉินในพื้นที่หรือทีมระดับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนบางส่วนจากส่วนกลาง แต่หากเหตุฉุกเฉินนั้นขยายตัวลุกลามเป็น เหตุฉุกเฉินระดับ 2 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ซึ่งผู้สั่งการ ณ (OC) ที่เกิดเหตุ ในขณะที่มีพิจารณาแล้วเห็นว่าเหตุการณ์ที่รุนแรง ไม่สามารถควบคุมได้โดยพื้นที่ ต้องได้รับความช่วยเหลือจากทีมระดับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนจากส่วนกลางเต็มรูปแบบ แต่หากสถานการณ์ฉุกเฉินดังกล่าวยังมีความรุนแรงอย่างต่อเนื่อง และขยายตัวลุกลามเป็น เหตุฉุกเฉินระดับ 3 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ



บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถยับยั้งเหตุได้โดยทรัพยากรของ ของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกของภาครัฐระดับท้องถิ่น/อำเภอ และ จังหวัด รวมถึงภาคเอกชน เช่น กลุ่มบริษัทในเครือ ปตท., กลุ่ม EMAG เป็นต้น จนถึง เหตุฉุกเฉินระดับ 4 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถยับยั้งเหตุได้โดยทรัพยากรของบริษัท ไออาร์พีซีและบริษัทในเครือต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกระดับประเทศ/ต่างประเทศ

โดย กรอบแนวคิดการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ ฉบับนี้ อ้างถึง พระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย พ.ศ. ๒๕๕๐, แผนป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยแห่งชาติ, แผนป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง และ แผนบริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต “กลุ่ม ปตท.”

1.3 บทนิยาม (Definition)

เหตุฉุกเฉิน หมายถึง สถานการณ์ที่ไม่ต้องการให้เกิดขึ้น และเกิดขึ้นอย่างฉับพลัน ที่เสี่ยงต่อสุขภาพ ชีวิต ชื่อเสียง ภาพพจน์ ทรัพย์สิน หรือ สิ่งแวดล้อม ซึ่งต้องการการดำเนินการโดยเร่งด่วน เพื่อลดความรุนแรงของสถานการณ์ลง ยุติ และกลับคืนสู่สภาพเดิมโดยเร็วที่สุด ตามเจตนาที่ยอมรับแผนฉุกเฉินนี้ หมายถึง เหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด โดยแบ่งเหตุฉุกเฉินตามระดับความรุนแรง และผลกระทบเป็น 4 ระดับ ได้แก่

- **เหตุฉุกเฉินระดับ 1** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ และสามารถควบคุมได้โดยบุคลากรและอุปกรณ์ที่ระดับเหตุฉุกเฉิน ในพื้นที่หรือทีมระดับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนบางส่วนจากส่วนกลาง
- **เหตุฉุกเฉินระดับ 2** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ซึ่งผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (OC) ในขณะที่มีพิจารณาแล้วเห็นว่า เหตุการณ์ที่รุนแรง ไม่สามารถควบคุมได้โดยพื้นที่ ต้องได้รับความช่วยเหลือจากทีมระดับเหตุฉุกเฉิน และอุปกรณ์สนับสนุนจากส่วนกลางเต็มรูปแบบ
- **เหตุฉุกเฉินระดับ 3** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถยับยั้งเหตุได้โดยทรัพยากรของ ของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกของภาครัฐระดับ ท้องถิ่น/อำเภอ และ จังหวัด รวมถึงเอกชน เช่น กลุ่มบริษัทในเครือ ปตท., กลุ่ม EMAG เป็นต้น



- เหตุฉุกเฉินระดับ 4 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถยับยั้งเหตุได้โดยทรัพยากรของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกระดับประเทศ/ต่างประเทศ

ภาวะวิกฤต หมายถึง ประเด็นทางการทำด้านธุรกิจ ภาพลักษณ์ชื่อเสียง ภาพกฎหมาย และอื่นๆซึ่งส่งผลต่อการดำเนินงานทั้งทางปฏิบัติการและทางพาณิชย์ หรือส่งผลต่อความอยู่รอดขององค์กร สามารถขยายผลอย่างรวดเร็ว มักเป็นจุดสนใจของสื่อมวลชนตามกระแสความวุ่นวายมากกว่าข้อเท็จจริง จึงได้รับการแก้ไขทันทีด้วยกลยุทธ์การจัดการเป็นหลัก

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Center - ECC) หมายถึง ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เป็นสถานที่พร้อมด้วยอุปกรณ์สำหรับการสื่อสารข้อมูลสนับสนุน เพื่อระงับเหตุฉุกเฉินของพื้นที่ปฏิบัติการ ตั้งอยู่ในพื้นที่เขตประกอบการ ไออาร์พีซี ชั้น 9 อาคาร 10 ปี

ศูนย์อำนวยการเหตุฉุกเฉิน (Emergency Management Center - EMC) หมายถึง สถานที่พร้อมอุปกรณ์สำหรับการสื่อสารและประสาน เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 3 ในพื้นที่ของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือโดยทั่วไปจะต้องอยู่ต่อการทำงานหรือสถานการณ์ที่เหมาะสม ตามที่บริษัทกำหนด มีกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้อำนวยการศูนย์อำนวยการเหตุฉุกเฉิน

ศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Crisis & Business Continuity Management Center - CMC) หมายถึง สถานที่พร้อมอุปกรณ์สำหรับการสื่อสารและประสาน เมื่อเกิดภาวะวิกฤตขึ้นภายในบริษัท สถานที่เปลี่ยนแปลงได้ตามความเหมาะสม มีกรรมการผู้จัดการใหญ่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เป็นผู้อำนวยการศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ

IRPC GROUP หมายถึง บริษัทต่างๆ ที่อยู่ในเครือ IRPC โดยมีโรงงานตั้งอยู่ในพื้นที่เขตประกอบการ ไออาร์พีซี จังหวัดระยอง และ พื้นที่อื่นๆ

Non IRPC GROUP หมายถึง บริษัทต่างๆ ที่ไม่อยู่ในเครือ IRPC แต่มีโรงงานตั้งอยู่ในพื้นที่เขตประกอบการ ไออาร์พีซี จังหวัดระยอง

กลุ่ม ปตท. หมายถึง กลุ่มที่ช่วยเหลือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ของบริษัทภายในกลุ่ม ปตท. เพื่อให้การบริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน และภาวะวิกฤตของ “ปตท.” และ “กลุ่ม ปตท.” มีประสิทธิภาพ เกิดความสอดคล้องเชื่อมโยง และดำเนินการ



ในแนวทางเดียวกัน ตามนโยบายการบริหารงานในลักษณะกลุ่มบริษัท ตามแผนบริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต “กลุ่ม ปตท.”

กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมที่ตกลงช่วยกันกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน (Emergency Mutual Aid Group -EMAG) หมายถึง กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมที่ตกลงช่วยกันกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เป็นโรงงานที่อยู่ในเขตพื้นที่คุณสมบัติอุตสาหกรรมมาตาตุดและอำเภอเมืองระยอง จัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ความช่วยเหลือซึ่งกันและกัน การไปยังวัสดุอุปกรณ์ในการดำเนินงานและการซ่อมแผนฉุกเฉิน

ปท. หมายถึง งานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย ในเอกสารฉบับนี้หมายความว่ารวมถึงสำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง

กองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเทศบาล/อบต. (กอ.ปท.เทศบาล/กอ.ปท.อบต.) หมายถึง ศูนย์อำนวยการกลางในระดับเทศบาล/องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น เพื่อระดมสรรพกำลังและทรัพยากรในการจัดการภัยพิบัติที่เกิดขึ้น และเป็นศูนย์ประสานการปฏิบัติระหว่างหน่วยงานต่างๆ ทั้งฝ่ายพลเรือน และฝ่ายทหาร ตลอดจนองค์การสาธารณกุศล ในการควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่เกิดเหตุได้อย่างมีเอกภาพ รวดเร็ว และ ทัดถึง

กองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยอำเภอ (กอ.ปท.อ.) หมายถึง เป็นศูนย์อำนวยการกลางในระดับอำเภอ เพื่อระดมสรรพกำลังและทรัพยากรในการบริหารจัดการภัยพิบัติที่เกิดขึ้น และเป็นศูนย์ประสานการปฏิบัติระหว่างหน่วยงานต่างๆ ทั้งฝ่ายพลเรือน และฝ่ายทหาร ตลอดจนองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น และองค์การสาธารณกุศล ในการควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่เกิดเหตุได้อย่างมีเอกภาพ รวดเร็ว และ ทัดถึง

กองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัด (กอ.ปท.จว.) หมายถึง ศูนย์อำนวยการกลางในระดับจังหวัด เพื่อระดมสรรพกำลังและทรัพยากรในการบริหารจัดการภัยพิบัติที่เกิดขึ้น และเป็นศูนย์ประสานการปฏิบัติระหว่างหน่วยงานต่างๆ ทั้งฝ่ายพลเรือน และฝ่ายทหาร ตลอดจนองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น และองค์การสาธารณกุศล ในการควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่เกิดเหตุได้อย่างมีเอกภาพ รวดเร็ว และ ทัดถึง

First Aid Team (FA) หมายถึง ทีมปฐมพยาบาลของโรงงานที่เกิดเหตุ

Fire Leader (FL) หมายถึง หัวหน้าชุดดับเพลิง และชุดระงับเหตุย่อยต่างๆ ภายใต้คำสั่งของ FC

Fire Chief (FC) หมายถึง หัวหน้าทีมดับเพลิง ที่ควบคุมบังคับบัญชาทีมดับเพลิงและชุดระงับเหตุต่างๆ ภายใต้คำสั่งของ ผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (OC)



ผู้ประสานงานของโรงงาน (MC : MUTUAL AID CO-ORDINATOR) หมายถึง ผู้ทำหน้าที่ประสานงานกับหน่วยสนับสนุนจากภายนอก ให้การต้อนรับ รวบรวมข้อมูลและลงทะเบียน (Check-In) ทรัพยากรจากภายนอกที่เข้ามาช่วยเหลือ แจ้งข้อมูลข่าวสาร และการประสานการปฏิบัติกับกองอำนาจบังคับและบรรเทาสาธารณภัยองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นแห่งพื้นที่ กองอำนาจบังคับและบรรเทาสาธารณภัยอำเภอ, จังหวัด, หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หรือ ผู้เกี่ยวข้อง

ผู้สั่งการ ณ เกิดเหตุ (OC : On-scene Commander) หมายถึง ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุทำหน้าที่ควบคุมสถานการณ์และสั่งการ ในพื้นที่เกิดเหตุ ตามลำดับขั้นตอน

ผู้อำนวยการในการฉุกเฉิน (ED : Emergency Director) หมายถึง ผู้มีอำนาจในการบริหาร, จัดการเหตุฉุกเฉินสูงสุดของโรงงานและเป็นผู้ให้ข้อมูลแก่หน่วยงานที่เข้ามาร่วมปฏิบัติการ

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

1.4 ขอบเขต (Scope)

ใช้เป็นแนวทางปฏิบัติกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด ที่เกิดขึ้นภายในบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ

- กรณีบริษัท ไออาร์พีซี และ บริษัทในเครือ ที่ตั้งอยู่นอกเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ระยะง เช่น คลังน้ำมัน พระประแดง, คลังน้ำมันอยุธยา และ คลังน้ำมันสมุทร ให้จัดทำแผนฉุกเฉิน และภาวะวิกฤต ตามความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่ โดยให้สามารถเชื่อมโยง และสอดคล้องกับแผนฉุกเฉินและภาวะวิกฤตฉบับนี้
- * กรณีบริษัท NON IRPC หรือ ที่บริษัทไออาร์พีซี ถือหุ้น ที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ระยะง ให้ปฏิบัติตาม แผนฉุกเฉินและภาวะวิกฤต ของแต่ละบริษัท โดยให้สามารถเชื่อมโยง และสอดคล้องกับแผนฉุกเฉินและ ภาวะวิกฤตฉบับนี้

1.5 การควบคุมเอกสาร (Document Control)

แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ ฉบับนี้ อนุมัติใช้โดย ฝ่ายบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี, ทบพรน ปรับปรุง โดย ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน, ควบคุมเอกสารโดยระบบ e-SMART ISO และ ดำเนินการทบทวนปรับปรุง เมื่อเนื้อหาเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ หรืออย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง



1.6 หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

ผู้จัดการแผนโรงงานผลิตและสนับสนุนการผลิต รับผิดชอบในการจัดทำแผนประจำพื้นที่ (Work Instruction : WI) ที่กรณีเพลิงไหม้ หรือการระเบิดให้สอดคล้องกับ "แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ Emergency and Crisis Management Plan (Fire Case Action Plan)" ฉบับนี้

พนักงานทุกๆ ระดับของบริษัท ไออาร์พีซี ที่ปรากฏในองค์กรหน้าที่ความรับผิดชอบในการฉุกเฉินต้องปฏิบัติตามหน้าที่ที่กำหนดไว้ เพื่อให้ภาวะฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติอย่างปลอดภัยและรวดเร็ว

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) จัดเตรียมแผนฝึกซ้อมภาวะฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) ประจำปี

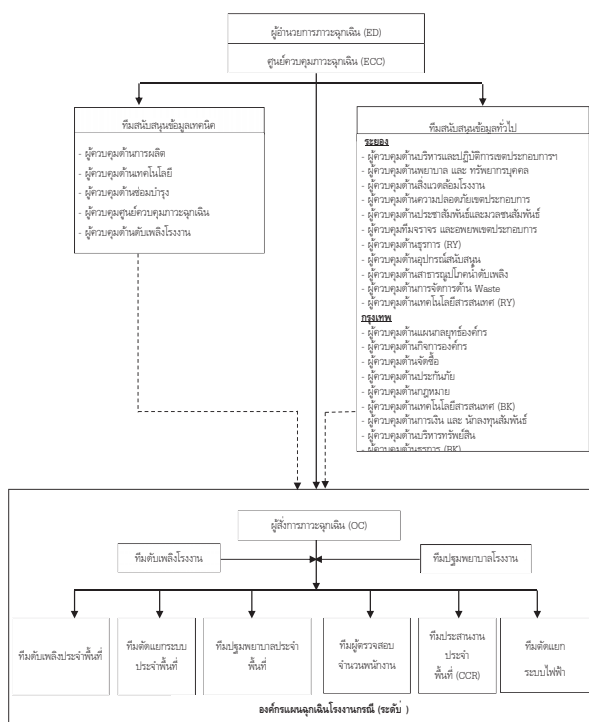
1.7 ตารางเปรียบเทียบระดับความรุนแรงกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตารางเปรียบเทียบระดับความรุนแรง กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี กับ ปตท. และอีพีอาร์เอส

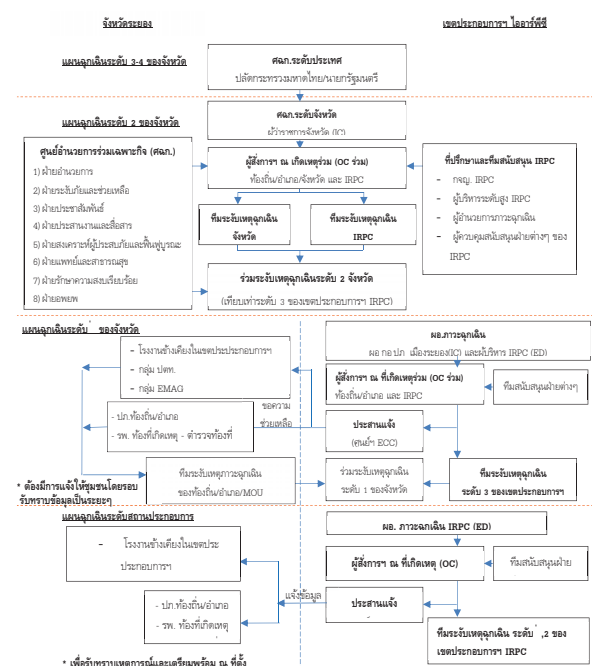
	ภาคใต้	ไออาร์พีซี	ปตท.
สถานการณ์ฉุกเฉินสูงสุด (ระดับ 4)	4	4	4
สถานการณ์ฉุกเฉินสูงสุด (ระดับ 3)	3	3	3
สถานการณ์ฉุกเฉินสูงสุด (ระดับ 2)	2	2	2
สถานการณ์ฉุกเฉินสูงสุด (ระดับ 1)	1	1	1



1.8 โครงสร้างองค์กรแผนฉุกเฉินเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี



1.9 ผังการประสานงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระหว่างเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี และ จังหวัดระยอง



ตำแหน่ง		ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้ควบคุมด้าน อพยพ	ระดับที่ 2 ผู้จัดการแผนกดับเพลิง	ระดับที่ 4 ผู้ช่วยช่างเทคนิค หรือ ผู้จัดการดับเพลิงเหตุ ฉุกเฉิน		<ul style="list-style-type: none">- ศึกษาและทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน เพื่อเตรียมพร้อม กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน- จัดเตรียมรถดับเพลิงในการระงับเหตุ และประสานงานตามแผน จุดดับเพลิงประจำพื้นที่ ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ประเมินสถานการณ์ และแจ้งการควบคุมไฟไหม้เหตุฉุกเฉินให้เกิดขึ้น ขู่โทรขอรถดับเพลิง และใช้สายโทรศัพท์แจ้ง- สั่งการตามแผนระบบแจ้งเตือน ระบบไฟฟ้า และระบบน้ำดับเพลิงตามแผน โดยเป็นผู้นำในการสั่งการ- ตรวจสอบผู้ปฏิบัติงาน และหากผู้ปฏิบัติงาน หรือรถดับเพลิงประสบ ฉุกเฉินขอความช่วยเหลือโดยด่วน<ul style="list-style-type: none">■ กรณีติดระดับ 2 หากผู้จัดการแผนก ย่นย่อไปถึงที่ติดขู่ไฟ วิทยุขอหน่วย ปฏิบัติหน้าที่ตามแผนอย่างเร่งด่วน■ กรณีติดระดับ 3 หรือ 4 หากผู้จัดการแผนก ย่นย่อไปถึงที่ติดขู่ไฟ ผู้จัดการแผนก ปฏิบัติหน้าที่ตามแผนจนจบ
	ผู้ควบคุมด้าน อพยพ			
ผู้ควบคุมด้าน อพยพ	ผู้จัดการส่วนจัดเลี้ยง และ ปฏิบัติการอื่นใน ระดับ			หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- เป็นผู้นำพาอพยพ เลื่อนแผนฉุกเฉินฯ ระดับ 1 เมื่อเหตุการณ์ดับ วิทยุตามปกติ- สั่งการให้พนักงาน อพยพลง พื้นที่ติดเหตุจนกว่าจะจบ วิทยุ หมดภัย- ประสานงานและ สนับสนุนหน่วย งาน ต่างๆ ในการฟื้นฟูหลัง เกิดเหตุเพลิงไหม้- ร่วมเสนอแผนเหตุฉุกเฉินให้เกิดขึ้น ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนตามภาวะฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน- จัดเตรียมสัญญาณและขั้นตอนที่เกี่ยวข้องกับภาคต่างๆ, วิศวกรรมการติดตั้งอุปกรณ์และระบบการเตือนให้พื้นที่ ที่รับผิดชอบ
ตำแหน่ง		ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้ควบคุมด้านซ่อมบำรุง	ผู้จัดการส่วนซ่อมบำรุง	ผู้ควบคุมระบบตามสายบังคับบัญชา	<ul style="list-style-type: none">- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนผู้ควบคุมด้านเทคนิคในการระงับเหตุภาวะฉุกเฉิน- ให้อุปกรณ์การระงับเหตุ ที่เกี่ยวข้องกับการซ่อม, วิศวกรรมการติดตั้ง- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบหมายด้านการภาวะฉุกเฉิน หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ให้การสนับสนุนผู้ควบคุมด้านเทคนิคในการสำรวจ สมบัติ และฟื้นฟู- ประเมินผู้ควบคุมด้านเทคนิค ของหน่วยงานติดตั้งเหตุฉุกเฉินให้เกิดขึ้น- ร่วมเสนอแผนเหตุฉุกเฉินให้เกิดขึ้น
			ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนตามภาวะฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน- จัดเตรียมสัญญาณและขั้นตอนใน การประสานงานด้านการซ่อมบำรุง ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนผู้ควบคุมด้านเทคนิคในการระงับเหตุ ภาวะฉุกเฉิน- ให้อุปกรณ์การระงับเหตุ ที่เกี่ยวข้องกับการซ่อมบำรุง- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบหมายด้านการภาวะฉุกเฉิน
ผู้ควบคุมด้านซ่อมบำรุง	ผู้จัดการส่วนซ่อมบำรุง	ผู้ควบคุมระบบตามสายบังคับบัญชา	หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ให้การสนับสนุนผู้ควบคุมด้านเทคนิคในการจัดการขบวนการ ฟื้นฟู และฟื้นฟู- ประเมินผู้ควบคุมด้านเทคนิคของอุปกรณ์และเครื่องจักรจากเหตุจุดดับเพลิงให้เกิดขึ้น- ร่วมเสนอแผนเหตุฉุกเฉินให้เกิดขึ้น

1.10 บทบาทหน้าที่รับผิดชอบ

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้ควบคุมการ ภาวะฉุกเฉิน (ED)	ระดับที่ 4 วิศว หรือ วิศวกร กลุ่ม วิศวปิโตรฯ และการกลั่น	ผู้ควบคุมระบบความปลอดภัย สนับสนุนผู้ปฏิบัติงาน	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- กำหนดแนวทางปฏิบัติด้านความปลอดภัยในพื้นที่ที่รับผิดชอบ- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมและควบคุมภาวะฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และระงับเหตุที่ ติดเหตุฉุกเฉิน ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- กำหนดกลยุทธ์และสั่งการในการเลือกแผนปฏิบัติการระงับ เหตุฉุกเฉินให้เกิดขึ้น โดยมุ่งเน้นเรื่องการควบคุมสถานการณ์ ลดความรุนแรงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น โดยผู้สนับสนุนให้ดำเนินการอย่างถูกต้อง ส่งผลการจัดการดำเนินการ- ให้อุปกรณ์และวัสดุการภาวะฉุกเฉิน (OC), ทีมปฏิบัติการและ ทีม สนับสนุนต่างๆ ในการระงับเหตุฉุกเฉิน- เป็นผู้สนับสนุน และตัดสินใจ ในการดำเนินการอพยพพนักงานให้ปลอดภัย, การประสานงานกับหน่วยงานภายนอก- เป็นผู้สนับสนุนด้านงบประมาณ- กรณีที่เกิดเหตุการณ์ไม่คาดคิด จะเป็นผู้จัดการของมูลนิธิ ด้านงบประมาณ ระดับ 3 และ 4 ของเขตประกอบการฯ- ผู้บริหารระดับสูง
ผู้ควบคุมด้านผลิต	ระดับที่ 2.3 รอง วิศว กลุ่มปิโตรฯปิโตรเคมี หรือ ผู้ช่วย วิศวกร กลุ่มปิโตรฯปิโตรเคมี หรือ ผู้ช่วย วิศวกร กลุ่มปิโตรฯปิโตรเคมี (ทั้งสี่ด้านเหตุ) หรือ VP On call		หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- เป็นผู้จัดการ ของดับเพลิงตามหลักแผนฉุกเฉิน ระงับเหตุ ประสิทธิภาพ (EPP) เมื่อเกิด เหตุการณ์ การระงับเหตุ - สนับสนุนในการฟื้นฟูด้านต่างๆ หลังเกิดเหตุการณ์- เป็นผู้สนับสนุนในการจัดการด้านความปลอดภัยทั้งภายในและภายนอก

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้ควบคุมด้านการผลิต	ผู้ดำเนินการส่วนสนับสนุนการผลิตและการติดตั้งที่ติดตั้ง	ผู้รับผิดชอบหลักตามสายบังคับบัญชา	<ul style="list-style-type: none">- ร่วมเสนอแผนเหตุฉุกเฉินให้เกิดขึ้น ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนตามภาวะ ฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และระงับเหตุที่ ติดเหตุฉุกเฉิน ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- เป็นหัวหน้าทีมสนับสนุนผู้ควบคุมด้านเทคนิคในการระงับเหตุภาวะฉุกเฉินและเป็นผู้ดูแลระบบ- ปฏิบัติหน้าที่ช่วยในการภาวะฉุกเฉิน (EO) และสนับสนุนด้านต่างๆ ภาวะฉุกเฉิน ประสิทธิภาพ ไม่ได้รับงาน<ul style="list-style-type: none">■ ช่วยผู้ปฏิบัติการในการตัดสินใจหาพื้นที่ควบคุม■ สนับสนุนอุปกรณ์ต่างๆ ในการระงับเหตุฉุกเฉิน ตามที่ผู้จัดการ รับผิดชอบ■ ให้ความรู้ในส่วนของความปลอดภัย ภาวะฉุกเฉินเหตุฉุกเฉิน■ รายงานสถานการณ์ แนวโน้มและรายงานผู้บังคับบัญชาหน่วยงาน การภาวะฉุกเฉิน- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายด้านการ ภาวะฉุกเฉิน
			หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ประสานงานสนับสนุนผู้ควบคุมด้านเทคนิคในการสำรวจเหตุ ภัย และฟื้นฟูฯ- สนับสนุนในการฟื้นฟูพื้นที่ต่างๆ ภายหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ผู้ดำเนินการภาวะฉุกเฉิน (EO)	ระดับที่ 1 หัวหน้าหน่วย	ผู้รับผิดชอบหลักตามสายบังคับบัญชา	<ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการปฏิบัติการตามหลักยุทธศาสตร์ตามแผน ควบคุมภาวะ ฉุกเฉิน

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	เป้าหมายที่คาดหวัง	บันทึกความเข้าใจตอบ
ผู้ควบคุมด้านการจัดการด้าน Waste	ผู้จัดการร่วมบ้านสีเขียว และจัดการของเสีย	ผู้เรียนมอบหมายตาม สภามอบหมายผู้ปฏิบัติงาน	<p>เป้าหมายที่คาดหวัง</p> <ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนด้านการศึกษาของมูลนิธิชุมชนทางผ่าน แชนด์ ชวนกลุ่มสาระฯ - ทำความเข้าใจในมูลนิธิของโรงเรียน - ตรวจเช็คความสะอาดของระบบบำบัดน้ำเสียรับทางตามและจัดระบบแผนการจัดการของเสีย กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน <p>รายละเอียด</p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการขับเคลื่อน - เข้าร่วมระบบบำบัดน้ำเสียรับทาง และระบบการจัดการของเสีย ให้รองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินทั้ง รื่น และ รอยางหรืออุทก - ให้ความช่วยเหลือ - ปฏิบัติงานตามภารกิจที่ได้รับมอบหมายจากโรงเรียน <p>แหล่งข้อมูล</p> <ul style="list-style-type: none"> - ให้นำข้อมูลไปใช้ในการที่มุ่งเน้นกิจกรรมฉุกเฉิน - ตรวจเช็คแผนฯ การดูแลความปลอดภัยให้เด็กจากเหตุฉุกเฉินในชุมชน บำบัดน้ำเสียของระบบบำบัดน้ำเสียชุมชนที่ชุมชนฯ กำหนดและไปและ เตรียมจัดการตามข้ออยู่ด้วยและขอความร่วมมือจากที่เกี่ยวข้อง - ขอแจ้งการเกิดข้อสงสัยหรือการขอปรึกษาในการทางของระบบบำบัด น้ำเสียที่สมาคมฯ หลังเหตุการณ์จบ - ดำเนินการจัดการกับการของเสียที่เกิดทั้งการฉุกเฉินไปให้ไปตามมาตรฐานที่ชุมชนฯ กำหนด 	<p>เป้าหมายที่คาดหวัง</p> <ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนด้านการศึกษาของมูลนิธิชุมชนทางผ่าน แชนด์ ชวนกลุ่มสาระฯ - ทำความเข้าใจในมูลนิธิของโรงเรียน
ผู้ควบคุมด้านอาคารสถานที่	ผู้จัดการร่วมบ้านสีเขียว และจัดการของเสีย	ผู้เรียนมอบหมายตาม สภามอบหมายผู้ปฏิบัติงาน	<p>เป้าหมายที่คาดหวัง</p> <ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนด้านการศึกษาของมูลนิธิชุมชนทางผ่าน แชนด์ ชวนกลุ่มสาระฯ - ทำความเข้าใจในมูลนิธิของโรงเรียน - ตรวจเช็คความสะอาดของระบบบำบัดน้ำเสียรับทางตามและจัดระบบแผนการจัดการของเสีย กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน <p>รายละเอียด</p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการขับเคลื่อน - เข้าร่วมระบบบำบัดน้ำเสียรับทาง และระบบการจัดการของเสีย ให้รองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินทั้ง รื่น และ รอยางหรืออุทก - ให้ความช่วยเหลือ - ปฏิบัติงานตามภารกิจที่ได้รับมอบหมายจากโรงเรียน <p>แหล่งข้อมูล</p> <ul style="list-style-type: none"> - ให้นำข้อมูลไปใช้ในการที่มุ่งเน้นกิจกรรมฉุกเฉิน - ตรวจเช็คแผนฯ การดูแลความปลอดภัยให้เด็กจากเหตุฉุกเฉินในชุมชน บำบัดน้ำเสียของระบบบำบัดน้ำเสียชุมชนที่ชุมชนฯ กำหนดและไปและ เตรียมจัดการตามข้ออยู่ด้วยและขอความร่วมมือจากที่เกี่ยวข้อง - ขอแจ้งการเกิดข้อสงสัยหรือการขอปรึกษาในการทางของระบบบำบัด น้ำเสียที่สมาคมฯ หลังเหตุการณ์จบ - ดำเนินการจัดการกับการของเสียที่เกิดทั้งการฉุกเฉินไปให้ไปตามมาตรฐานที่ชุมชนฯ กำหนด 	<p>เป้าหมายที่คาดหวัง</p> <ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนด้านการศึกษาของมูลนิธิชุมชนทางผ่าน แชนด์ ชวนกลุ่มสาระฯ - ทำความเข้าใจในมูลนิธิของโรงเรียน

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่รับผิดชอบ
รับผิดชอบการประชาสัมพันธ์	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	<p>จัดเตรียมเอกสารจัดกิจกรรม และ ควบคุมดูแลการจัดกิจกรรม</p> <ul style="list-style-type: none"> - ไม่ให้สารสนเทศ ส่วนกลางที่พร้อมใช้สามารถเข้าถึงกลุ่ม <p>ขณะปฏิบัติงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นสมาชิกทีมสนับสนุนในการขับเคลื่อน - กำกับดูแล แก่นปัญหาที่เกี่ยวข้องกับเทคโนโลยีสารสนเทศและ - เก็บข้อมูลเชิงลึกให้ทีมใช้งาน <p>หลังปฏิบัติงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ให้ความสำคัญกับพื้นที่ผู้สูงอายุเชิงลึกข้อมูล
รับผิดชอบการประชาสัมพันธ์	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	<p>ก่อนเริ่มงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ทำความเข้าใจแผนกลยุทธ์โครงการ และงานทั้งหมด - เข้าร่วมการประชุมและร่วมแสดงความคิดเห็น ตามแผนงาน ที่กำหนด - ควบคุมดูแลการดำเนินงานในพื้นที่ที่พร้อมใช้ร่วมกับผู้ดำเนินงาน <p>ขณะปฏิบัติงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ปฏิบัติตามพื้นที่ที่รับผิดชอบงานจากผู้ใช้งานข้อมูล (OC) เช่น จัดทำห้องเรียนรู้ทางาน เป็นและควบคุมระบบเครือข่าย ในพื้นที่ที่ควบคุมดูแลไป ป้องกันความเสียหาย <p>หลังปฏิบัติงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ให้ความสำคัญกับพื้นที่ผู้สูงอายุเชิงลึกข้อมูล
รับผิดชอบการประชาสัมพันธ์	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	<p>ก่อนเริ่มงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ทำความเข้าใจแผนกลยุทธ์โครงการ และงานทั้งหมด - เข้าร่วมการประชุม และร่วมแสดงความคิดเห็น ตามแผนงาน ที่กำหนด



บทที่ 2 มาตรการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

2.1. การเตรียมความพร้อมและการจัดทำแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต

เพื่อประสิทธิภาพในการควบคุมผลกระทบ ลดความสูญเสียจากเหตุการณ์ สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่องและกลับสู่ภาวะปกติได้โดยเร็ว บริษัทในกลุ่มโออาร์พีซี ประกอบด้วย

2.1.1 จัดเตรียมแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต

จัดเตรียมแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต โดยในแผนฯ ควรประกอบด้วยสาระสำคัญอย่างน้อย ดังนี้

- แนวทางปฏิบัติเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน
- แนวทางปฏิบัติระหว่างเกิดเหตุ
- แนวทางปฏิบัติการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน
- โครงสร้างและผู้มีหน้าที่รับผิดชอบ ในระหว่างแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต
- รายการอุปกรณ์ระบุเหตุ อุปกรณ์สื่อสาร และสนับสนุน
- รายชื่อและเบอร์โทรศัพท์ หน่วยงานราชการและเอกชน เกี่ยวข้อง

2.1.2 จัดเตรียม ตรวจสอบ และ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยประจำแต่ละพื้นที่

กำหนดให้หน่วยงานฝ่ายผลิต และฝ่ายซ่อมบำรุงแต่ละพื้นที่ เป็นผู้ดำเนินการเตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ ในการเตือนภัย อุปกรณ์แจ้งเหตุและระงับเหตุภาวะฉุกเฉิน ตามแผนแผนที่กำหนด และแผนความปลอดภัยจะให้คำปรึกษาในการปฏิบัติที่เหมาะสม โดยแผนกดับเพลิงโรงงานจะทำการทวนเช็คอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่อีกครั้งตามแผนแผนที่ทางดับเพลิงโรงงานกำหนด ส่วนอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินของโรงงาน และระดับเพลิงกำหนดให้แผนกดับเพลิงเป็นผู้ดำเนินการเตรียมอุปกรณ์ให้พร้อมใช้ตลอดเวลา

2.1.3 จัดการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน จัดเตรียมกำลังคน และฝึกซ้อมปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินการจัดเตรียมกำลังคน และการฝึกซ้อม การปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน ตลอดจนการฝึกอบรมให้พนักงานมีความรู้ในด้านการระงับเหตุเพลิงไหม้ กำหนดให้ หน่วยงาน ECC เป็นผู้ดำเนินการ เพื่อให้เกิดความพร้อม เมื่อเกิดภาวะฉุกเฉิน จึงจัดให้มีการเตรียมพร้อมและซ้อมแผนฉุกเฉินโดยมีรายละเอียดดังนี้

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



- หน่วยงาน ECC จัดทำแผนและ Review การซ้อมแผนฉุกเฉิน (YEAR PLANNER) ในการซ้อมแผนฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่ใน 5100F-018 ให้เสร็จสิ้นก่อนปี
- แผนกเจ้าของพื้นที่ จัดประชุมผู้เกี่ยวข้องในการจัดทำแนวทางในการซ้อมแผนฉุกเฉินตามแผนงาน ที่กำหนด
- แต่ละแผนกดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินตามกำหนดการ โดยขั้นตอนในการซ้อมนั้นให้อ้างอิงตาม Pre Emergency Plan ของแต่ละพื้นที่ หรือ Scenario สถานการณ์ของพื้นที่ที่มีความเสี่ยงสูงถึงสูง และหากไม่สามารถซ้อมตามกำหนดได้ให้แผนกที่ไม่สามารถซ้อมได้ ออก POSTPONE ตามแบบฟอร์ม 5100F-037 มาที่ ECC
- ทุก ๆ เดือน หน่วยงาน ECC จะสรุปปัญหาที่เกิดขึ้นจากการซ้อมแผนฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่ ตาม 5100F-029 และ หน่วยงาน ECC ประสานงานแจ้งปัญหาที่พบ กับ ผู้จัดการแผนก ของแผนกที่พบปัญหาตามรายงาน 5100F-029 และ ติดตามผลในการแก้ปัญหา พร้อมจัดทำสรุปผลปัญหาที่แก้ไข เรียบร้อยแล้วทุก ๆ 3 เดือนของปีปฏิทิน ตาม 5100F-030 และนำไปเป็นข้อมูลในการทบทวนปรับปรุงแผนฉุกเฉินต่อไป
- สำหรับปัญหาที่สามารถดำเนินการแก้ไขได้ทันที จะนำเสนอหน่วยงานที่ต้องรับผิดชอบ แก้ไขในที่ประชุมหลังซ้อม และหากพบปัญหาดังกล่าวเกิดขึ้นอีก หน่วยงาน ECC จะนำปัญหามาสรุปในแบบฟอร์ม 5100F-029 ทุก ๆ 3 เดือน เพื่อยางานให้ต้นสังกัดของปัญหานั้นทราบ และ หากปัญหาดังกล่าว ยังไม่ได้รับการปรับปรุงจะนำเข้าพิจารณาใน MANAGEMENT REVIEW ทุก 6 เดือน
- ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหที่เกิดขึ้นใน 5100F-029 ได้ ภายในระยะเวลา 6 เดือนจะจัดทำรายงานแจ้งเพื่อพิจารณาเข้า MANAGEMENT REVIEW

2.1.4 โครงสร้างและผู้มีหน้าที่รับผิดชอบ

ในระหว่างแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต การกำหนดบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบของพนักงานที่เกี่ยวข้องกับแผนฉุกเฉิน (แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ Emergency and Crisis Management Plan (Fire Case Action Plan)) ตามองค์การได้ ระบุไว้ในข้อ 1.8 และ 1.9 ทั้งนี้ผู้ที่มีหน้าที่รับผิดชอบดังกล่าวจะต้องมีการปฏิบัติตามโดยเคร่งครัด

2.1.5 มาตรฐานอุปกรณ์สื่อสารในศูนย์อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ถาวร)

เพื่อให้ศูนย์อำนวยการเหตุฉุกเฉิน(ถาวร)ของกลุ่ม โออาร์พีซี เป็นมาตรฐานเดียวกัน จึงกำหนดรายการ อุปกรณ์สื่อสารที่ต้องติดตั้งไว้ในศูนย์ฯ อย่างน้อยดังนี้

- VDO Conference
- โทรศัพท์

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



- โทรศัพท์
- ระบบเครือข่าย Internet
- คอมพิวเตอร์
- คอมพิวเตอร์โน้ตบุ๊ก
- Printer
- วิทยุสื่อสาร
- LCD Projector & Screen
- โทรศัพท์ ตู้พร้อมกันได้อย่างน้อย 4 ช่อง
- ระบบรับอากาศ
- ระบบไฟฟ้าสำรอง
- CCTV
- ระบบบันทึกเสียงโทรศัพท์
- ระบบบันทึกเสียงภายในศูนย์
- Board ที่แสดงสถานการณ์
- ข้อมูลต่างๆที่เกี่ยวข้อง เช่น แผนที่, P&ID

2.1.6 สถานีดับเพลิง และ รถดับเพลิงกู้ภัยของเขตประกอบการโออาร์พีซี

สถานีดับเพลิงเขตประกอบการโออาร์พีซี มี 3 สถานี มีเจ้าหน้าที่ดับเพลิงปฏิบัติงาน ตลอด24 ชั่วโมง เพื่อรองรับเหตุฉุกเฉินที่อาจจะเกิดขึ้นอย่างทันเหตุการณ์ และมีรถดับเพลิงกู้ภัย ใน การระงับเหตุโดยรวม ดังนี้

- รถดับเพลิง (น้ำ, โฟม) จำนวน 5 คัน
- รถดับเพลิง (น้ำ, โฟม, บันได) จำนวน 2 คัน
- รถดับเพลิง (น้ำ, โฟม, ผงเคมีแห้ง) จำนวน 2 คัน
- รถดูดเก็บสารเคมี จำนวน 1 คัน
- รถกู้ภัยสารเคมีอันตราย จำนวน 1 คัน
- รถกู้ภัยอาคารสูง จำนวน 1 คัน
- รถพยาบาล จำนวน 2 คัน
- รถบรรทุกน้ำดับเพลิง จำนวน 3 คัน
- รถส่งการภาวะฉุกเฉิน จำนวน 1 คัน
- รถสนับสนุน จำนวน 1 คัน

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



หมายเหตุ : สำหรับน้ำยาโฟมดับเพลิงของบริษัทโออาร์พีซี จะเป็นชนิด AP-AFFF, AFFF และ FLUOROPROTEIN FOAM (FP-70)

2.1.7 รายชื่อและเบอร์โทรศัพท์ หน่วยงานราชการและเอกชน เกี่ยวข้อง

การทบทวนรายชื่อ และเลขหมายโทรศัพท์ของผู้มีหน้าที่รับผิดชอบตามแผนฯ อย่างน้อย 6 เดือน / ครั้ง ตาม TD SF 5310-3005 เรื่อง รายชื่อและหมายเลขโทรศัพท์สำหรับการติดต่อประสานงานเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน

2.1.8 เงื่อนไขสำหรับการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต

"กรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤตขึ้น บริษัทจะใช้งบประมาณสำหรับการบริหารสถานการณ์ดังกล่าว ตามระเบียบงบประมาณสำรองกลางฉุกเฉินของระเบียบบริษัท

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



บทที่ 3 มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

3.1 การกำหนดระดับของเหตุฉุกเฉิน

โดยแบ่งเหตุฉุกเฉินตามระดับความรุนแรง และผลกระทบเป็น 4 ระดับ ได้แก่

- **เหตุฉุกเฉินระดับ 1** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ และ สามารถควบคุมได้โดยบุคลากรและอุปกรณ์ระดับเหตุฉุกเฉิน ในพื้นที่หรือทีมระดับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนบางส่วนจากส่วนกลาง
- **เหตุฉุกเฉินระดับ 2** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ซึ่งผู้ส่ง การ ณ ที่เกิดเหตุ ในขณะนั้นพิจารณาแล้วเห็นว่าเหตุการณ์ที่รุนแรง ไม่สามารถควบคุมได้โดยพื้นที่ ต้องได้รับความช่วยเหลือจากทีมระดับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนจากส่วนกลางเต็มรูปแบบ เหตุฉุกเฉินระดับ 3 บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของ ของ บริษัท ไออาร์พีซี และ บริษัทในเครือต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกของภาครัฐระดับท้องถิ่นอำเภอ และ จังหวัด รวมถึงเอกชน เช่น กลุ่มบริษัทในเครือ ปตท., กลุ่ม EMAG เป็นต้น
- **เหตุฉุกเฉินระดับ 4** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท 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)	หัวหน้าหน่วย ของพื้นที่เกิดเหตุ	ผู้จัดการแผนก ของพื้นที่เกิดเหตุ	ผู้จัดการส่วน ของพื้นที่เกิดเหตุ	ผู้จัดการส่วนเขตพื้นที่เกิดเหตุ หรือ ผู้จัดการฝ่ายเขตพื้นที่เกิดเหตุ
ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน Emergency Director (ED)		รอง กณ. กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น หรือ ผู้ช่วยกณ. (พื้นที่เกิดเหตุ4หรือผู้จัดการฝ่าย VP On CALL	รอง กณ. กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น หรือ ผู้ช่วยกณ. (พื้นที่เกิดเหตุ4หรือผู้จัดการฝ่าย VP On CALL	รอง กณ. กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น หรือ ผู้ช่วยกณ. (พื้นที่เกิดเหตุ4หรือผู้จัดการฝ่าย VP On CALL

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



หมายเหตุ

- [1] เลขที่ ศูนย์อำนวยความสะดวก (ระยอง) ได้แก่ ผู้จัดการฝ่ายบริหารเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี เลขที่ ศูนย์อำนวยความสะดวก (กรุงเทพฯ) ได้แก่ ประธาน คปอ. (สำนักงานกรุงเทพฯ) ผู้ประสานงานศูนย์อำนวยความสะดวก ระยอง ได้แก่ หัวหน้ากะ ECC
- [2] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 3 ขึ้นไป ของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ระยอง ที่สำนักงานกรุงเทพฯ จะยก ระดับเป็น ศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Crisis & Business Continuity Management Center) ตามแผน BCM

3.2 การจัดองค์กรในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน

เพื่อให้การตอบโต้ และการควบคุมภาวะฉุกเฉินเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และต่อเนื่องจึงได้กำหนดองค์การในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน ดังนี้

3.2.1 ทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน

มีหน้าที่ ในการตัดแยกเชื้อเพลิง การช่วยเหลือผู้ประสบภัย ระดับเหตุ ฉุกเฉินที่เกิดขึ้น และการควบคุมการป้องกัน ความสูญเสียของอุปกรณ์ในโรงงาน ซึ่งองค์การประกอบของทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินฯ ได้แก่

- ผู้บังคับบัญชา คือ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC : On-scene Commander)
- ทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน ประจำพื้นที่ ประกอบด้วย
 - ทีมดับเพลิงประจำพื้นที่
 - ทีมตัดแยกระบบประจำพื้นที่
 - ทีมปฐมพยาบาลประจำพื้นที่
 - ทีมผู้ตรวจสอบจำนวนพนักงาน
 - ทีมประสานงานประจำพื้นที่ (CCR)
 - ทีมตัดแยกระบบไฟฟ้า
 - ทีมดับเพลิงโรงงาน ประกอบด้วย
 - พนักงานดับเพลิงของโรงงาน แผนกดับเพลิง

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



หมายเหตุ

- [1] หัวหน้าทีมดับเพลิงโรงงาน(Fire Chief : FC) จะประเมินสถานการณ์ร่วมกับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC)
- [2] การปฏิบัติงานของทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินฯ จะอยู่ที่จุดเกิดเหตุ (INCIDENT AREA)
- [3] ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) อาจพิจารณาแต่งตั้งผู้ช่วยผู้สั่งการฯ ขึ้นเพื่อคอยช่วยเหลือ, ให้คำปรึกษาและแบ่งเบาภาระ ของ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC)
- [4] กรณีเกิดเหตุการณ์รุนแรงถึงขั้นไหม้ พื้นที่ข้างเคียงเข้ามาช่วยระงับเหตุ ให้พื้นที่ข้างเคียงที่เข้ามาช่วยเหลือ มีหัวหน้าทีม (LT) ที่คอยประสานกับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) พื้นที่ที่เกิดเหตุ เพื่อปฏิบัติงานที่ตามคำแนะนำของผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) พื้นที่เกิดเหตุ

3.2.2 ทีมสนับสนุน : ระยอง (SUPPORTING TEAM : RY)

มีหน้าที่ ในการสนับสนุนในทุกๆ ด้านแก่ ทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน อาทิเช่น สนับสนุนรถดับเพลิงและทีมดับเพลิงโรงงาน, ประสานงานกับ หน่วยงานภายนอก ส่วนราชการ และ ชุมชน, การจัดหาพาหนะสนับสนุน, การประชาสัมพันธ์ เป็นต้น ซึ่งองค์การประกอบของทีมสนับสนุน : ระยอง ได้แก่

- ผู้บังคับบัญชา คือ ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED : Emergency Director)
- ทีมสนับสนุนข้อมูลเทคนิค (Technical Supporting Team) ประกอบด้วย
 - ผู้ควบคุมด้านการผลิต
 - ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยี
 - ผู้ควบคุมด้านซ่อมบำรุง
 - ผู้ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน
 - ผู้ควบคุมด้านดับเพลิงโรงงาน
- ทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป (General Supporting Team) ประกอบด้วย
 - ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี
 - ผู้ควบคุมด้านพยาบาล และ ทรัพยากรบุคคล
 - ผู้ควบคุมด้านสิ่งแวดล้อมโรงงาน
 - ผู้ควบคุมด้านความปลอดภัยเขตประกอบการ
 - ผู้ควบคุมด้านประชาสัมพันธ์และมวลชนสัมพันธ์

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



หมายเหตุ :

- [1] การปฏิบัติงานของทีมสนับสนุนจะอยู่ที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) หรือบริเวณหน่วยงาน นั้นๆ
- [2] ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินระยอง จะตั้งอยู่ที่ห้อง ECC ชั้น 9 อาคาร 10 ปี
- [3] หากมีหน่วยงานหรือบุคคลใดใน IRPC ที่ไม่ได้เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนแต่มีความเกี่ยวข้อง ในการสนับสนุนฯ ให้ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) มีอำนาจในการสั่งการในหน่วยงาน หรือบุคคล ดังกล่าวปฏิบัติงานในส่วนที่รับผิดชอบ หรือได้รับมอบหมาย

3.2.3 ทีมสนับสนุน : กรุงเทพฯ (SUPPORTING TEAM :BKK)


มีหน้าที่ ในการสนับสนุนในทุกๆ ด้านแก่ ทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน และ ตัดสินใจเชิงกลยุทธ์เพื่อควบคุมผลกระทบ ดูแลไม่ให้เกิดการลุกลามขยายตัว อาทิเช่นร่วมพิจารณาประกาศใช้แผน BCP, จัดการเกี่ยวกับประเด็นเรื่องภาคีและชื่อเสียงขององค์กร, เชื่อมโยงกับหน่วยงานสนับสนุนภายนอก หน่วยงานภาครัฐ หน่วยงานภาคเอกชนที่เกี่ยวข้อง และ ผู้มีส่วนได้เสียซึ่งองค์การประกอบของทีมสนับสนุน : กรุงเทพฯ ได้แก่

- ผู้ควบคุมด้านแผนกลยุทธ์องค์กร
- ผู้ควบคุมด้านกิจการองค์กร
- ผู้ควบคุมด้านจัดซื้อ
- ผู้ควบคุมด้านประกันภัย
- ผู้ควบคุมด้านกฎหมาย
- ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (BKK)
- ผู้ควบคุมด้านการเงิน และ นักลงทุนสัมพันธ์
- ผู้ควบคุมด้านบริหารทรัพยากร

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)

หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 6

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)



แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)

แก้ไขครั้งที่ 6,
 เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 4 เมษายน 2560

- ผู้ควบคุมด้านธุรการ (BKKG)

หมายเหตุ :

- [1] ทีมสนับสนุน ระยอง และ กรุงเทพ จะปฏิบัติงานและประเมินสถานการณ์ร่วมกันจนเหตุการณ์ สามารถเข้าสู่ภาวะปกติ
- [2] ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินกรุงเทพ จะต้องอยู่ที่ห้อง แสงจันทร์ ชั้น 6 อาคาร Eccc B ของบริษัท ไออาร์พีซี


3.3 รายละเอียดการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน

3.3.1 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดระดับ 1 (EP1)

- 3.3.1.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ เป็นเหตุเพลิงไหม้ ระดับ 1 (EP1) ให้ สั่งการพนักงานทุกคนปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินประจำพื้นที่ และแจ้ง ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เพื่อขอเข้าสู่แผนฉุกเฉินระดับ 1 (EP1)
- 3.3.1.2 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ ภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูลเบื้องต้น
- 3.3.1.3 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน(OC) สั่งการทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินประจำพื้นที่ และ/หรือทีมดับเพลิงของโรงงานเข้าตอบโต้สถานการณ์ อาทิเช่น ตัดแยกระบบเชื้อเพลิง, รับเหตุเพลิงไหม้ และ ลดอุณหภูมิบริเวณโครงสร้างโดยรอบ เป็นต้น
- 3.3.1.4 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ต้องตรวจสอบนับ จำนวนพนักงานตั้งแต่เกิดเหตุเพลิงไหม้ หากมีผู้สูญหายต้องประสานงานทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน ฯ เข้าช่วยเหลือ และหากมีผู้บาดเจ็บต้องกำหนดพื้นที่ปลอดภัยสำหรับปฐมพยาบาล และประสานงานกับทีมพยาบาลของโรงงานในการช่วยเหลือส่งต่อผู้บาดเจ็บ และพนักงานที่ไม่เกี่ยวข้องให้ไปรวมพลที่จุดรวมพลที่กำหนดตามแผนฉุกเฉิน
- 3.3.1.5 เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้และแจ้งศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เพื่อแจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงานรับทราบ
- 3.3.1.6 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ ภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี, ชุมชนโดยรอบ,หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์สงบ
- 3.3.1.7 ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯไออาร์พีซี(IO) จะแจ้งข้อมูลกับบริษัท NON IRPC GROUP เป็นระยะๆเพื่อเตรียมพร้อมในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน

 หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)

หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 6



คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)

แก้ไขครั้งที่ 6,
เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 4 เมษายน 2560

หมายเหตุ

- [1] ในการรับการรับเหตุเพลิงไหม้ หากมีสารเคมีอันตรายรั่วไหลร่วมด้วย ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) เป็นผู้พิจารณาตัดสินใจในการปฏิบัติงาน โดยมีแนวทางในการปฏิบัติงานดังนี้ กรณีสารเคมี อันตรายรั่วไหลมาก ให้ร้องขอทีมกู้ภัยสารเคมี (HAZMAT TEAM) จากทีมดับเพลิง เข้าระงับเหตุ และใช้แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่ กรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล (Work Instruction Manual : WI) ร่วมกับแผนเพลิงไหม้
- [2] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่ส่วนกลาง เช่น อู๋มิ่งค์, Common Pipe rack ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้แก่ หน่วยงานบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี และ เจ้าของผลิตภัณฑ์จะร่วมเป็นผู้ช่วยผู้สั่งการ (สำหรับกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินนอกเวลาทำการ ให้ทางเจ้าของผลิตภัณฑ์ ร่วมกับหัวหน้าทีมดับเพลิง (FC) ร่วมประเมินสถานการณ์และสั่งการในการรับเหตุ จนกว่า หน่วยงานบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จะมาถึงที่เกิดเหตุ และรับหน้าที่เป็นผู้สั่งการ (OC) ต่อไป
- [3] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่ของบริษัท NON IRPC ที่ไม่มีเจ้าหน้าที่ของบริษัท NON IRPC ปฏิบัติงาน กรณีช่วงเวลาก่อนการปกติ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้แก่ หน่วยงานบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กรณีนอกเวลาทำการ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้แก่ หัวหน้าทีมดับเพลิง (FC) จะทำหน้าที่จนกว่า หน่วยงานบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี หรือ บริษัท NON IRPC ที่เกิดเหตุจะมาถึง โดยจะต้องมีการประสานกับผู้เกี่ยวข้องเป็นระยะๆ โดยผ่านทางศูนย์ ECC


3.3.2 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดระดับ 2 (EP2)

- 3.3.2.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ เห็นว่าเหตุเพลิงไหม้ลุกลามจนไม่สามารถ ควบคุมสถานการณ์ได้ เป็นเหตุฉุกเฉินระดับ 2 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ขอคำปรึกษาผู้อำนวยการฉุกเฉิน (ED) เพื่อขอใช้แผนฉุกเฉินระดับ 2 (กรณีหากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) เห็นเหมาะสมประจำที่ ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เปรียบเทียบ สำหรับกรณีที่ยังไม่ได้มีประจำที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)ทาง ECC จะโทรศัพท์ติดต่อเพื่อขอพิจารณาอนุมัติ) และให้ประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉิน ระดับ 2 ของเขตประกอบการฯ (EP2) โดยแจ้งผ่านศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)
- 3.3.2.2 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ ภายนอก) รับทราบข้อมูลเพิ่มเติม และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการและเอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อเตรียมพร้อมรับสถานการณ์
- 3.3.2.3 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ทดสอบสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินระดับโรงงาน (SIREN ON) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN ON ตั้ง 9 วินาที หยุด 3 วินาที สลับกัน 7 ครั้ง)

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)

หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 6

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)



แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)

แก้ไขครั้งที่ 6,

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 4 เมษายน 2560

3.3.2.4 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ร่วมกับหัวหน้าทีมดับเพลิงโรงงาน(FC)และ ขอระดม สรรพกำลัง จากทีมดับเพลิงส่วนกลางเพิ่ม เช่น ทีมดับเพลิง, รถดับเพลิง เพื่อเข้าระงับเหตุ

3.3.2.5 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รายงานสถานการณ์ และ ขอคำปรึกษาจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED)

3.3.2.6 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน(ED)ประกาศจัดตั้งทีมสนับสนุนการรับเหตุฉุกเฉินโรงงานตามองค์กรในการ โต้ตอบภาวะฉุกเฉิน (ผู้ควบคุมด้านต่างๆตามแผนฉุกเฉิน มาประจำที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน)

3.3.2.7 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) มอบหมายให้ ผู้ควบคุมด้านประชาสัมพันธ์แจ้งผลการพบของเหตุการณ์ ให้ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องรับทราบข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อความเข้าใจถูกต้อง

3.3.2.8 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) มอบหมายให้ ผู้ควบคุมด้านมวลชนสัมพันธ์ แจ้งผลการของ เหตุการณ์ ให้ชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ผ่านช่องทางทางสื่อสารต่างๆ เช่น กระจายเสียง, ระบบ เสียงตามสาย, โทรศัพท์ และอื่นๆ เพื่อป้องกันความสับสนและตื่นตระหนก

3.3.2.9 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) รายงานสถานการณ์ให้ บริษัท ปตท. รับทราบ ผ่าน ศูนย์สื่อสาร ปตท. ผ่านทางโทรศัพท์หมายเลข 0-25373497-8 ตามแบบฟอร์ม Emergency Incident Report และ หลังจาก ได้ส่งโทรสารเรียบร้อยแล้ว ให้โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยื่นข้อมูลต่อ หมายเลข 0-2537-3333

3.3.2.10 ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯไออาร์พีซี(IO) จะแจ้งข้อมูลกับบริษัท NON IRPC GROUP เป็นระยะๆ เพื่อเตรียมพร้อมในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน

3.3.2.11 เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รายงานเหตุการณ์และ เสนอขอยกเลิกภาวะ ฉุกเฉินต่อผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) ซึ่งทาง ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) พิจารณาข้อมูลเห็นว่า เหมาะสมแก่การยกเลิกเหตุภาวะฉุกเฉิน ก็จะเป็นผู้ประกาศ ยกเลิกเหตุฉุกเฉินและสั่งการให้ศูนย์ควบคุม ภาวะฉุกเฉิน (ECC) แจ้งผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงานรับทราบ

3.3.2.12 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ ภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์สงบ


3.3.2.13 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ทดสอบสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุ ฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ตั้ง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ : กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่บริษัท NON IRPC และมีความรุนแรงถึงขั้นที่เขตประกอบการฯไออาร์พีซี ต้อง ประกาศจัดตั้งทีมสนับสนุนการรับเหตุฉุกเฉิน ตามองค์กรในการโต้ตอบภาวะฉุกเฉิน (ผู้ควบคุมด้านต่างๆตาม แผนฉุกเฉิน มาประจำที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน) ผู้บริหารของบริษัท NON IRPC ที่เกิดเหตุต้องมาประจำที่ศูนย์ ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เพื่อร่วมกันเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ในการอำนวยความสะดวก

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)

หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 6

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)



แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)

แก้ไขครั้งที่ 6,

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 4 เมษายน 2560

3.3.3 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดระดับ 3 (EP3) (รุนแรงระดับท้องถิ่น/อำเภอ)

- เที่ยบเท่ากับแผนฉุกเฉินจังหวัดระยองระดับ 1
- เที่ยบเท่ากับแผนฉุกเฉิน บริษัท ปตท. ระดับ 2

3.3.3.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ เห็นว่าเหตุเพลิงไหม้ลุกลามขนาดใหญ่ ไม่ สามารถควบคุม เหตุการณ์ได้ เป็นเหตุฉุกเฉินระดับ 3 (EP3) ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ขอคำปรึกษาผู้อำนวยการภาวะ ฉุกเฉิน (ED) ขอเข้าแผนฉุกเฉินระดับ 3 เมื่อ ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) ขอพิจารณาอนุมัติเข้าแผน ระดับ 3 กับ ผู้ช่วย กอญ. พื้นที่ที่เกิดเหตุหรือรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและกิจการอื่น หลังจากได้รับการอนุมัติ ให้ประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉินฉุกเฉินระดับ 3

3.3.3.2 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ ภายนอก) รับทราบข้อมูลเพิ่มเติม และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี, ชุมชน โดยรอบ, หน่วยงานราชการและเอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูลเพิ่มเติมหากมีการร้องขอความช่วยเหลือ

3.3.3.3 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) สั่งการให้เจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ขอความช่วยเหลือ เรือรบดับเพลิง และอุปกรณ์ดับเหตุเพลิงไหม้ จาก กอ.ปท.ท้องถิ่น, กอ.ปท.อำเภอ, บริษัท UBE, กลุ่ม EMAG (Emergency Mutual Aid Group), กลุ่ม PTT โดยมีตัวแทนจากแผนก ดับเพลิงโรงงาน ในการ ประสานงาน (MUTUAL AID COORDINATOR ; MC) กับหน่วยงานต่างๆ ที่เข้ามาช่วยเหลือ ประจำที่ จุดระดมทรัพยากร (Staging Area) โดยที่หน้าที่ลงทะเบียนทรัพยากรทุกชนิดที่จะเข้ามาช่วยเหลือ ตาม แผนที่ กำหนด

3.3.3.4 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) สั่งการให้เจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ขอความช่วยเหลือ เรือรบพยาบาล จาก บริษัท UBE, โรงพยาบาลระยอง และ สสจ (เพื่อช่วยเหลือประชาชนจากโรงพยาบาล เครือข่ายในจังหวัดระยอง) โดยมีตัวแทนจากส่วนงานสัมพันธ์ ในการประสานงาน (MUTUAL AID COORDINATOR ; MC) กับหน่วยงานต่างๆที่เข้ามาช่วยเหลือ ประจำที่จุดประสานงาน ตามแผนที่ กำหนด

3.3.3.5 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) สั่งการให้ ผู้ควบคุมด้านธุรการ จัดยานพาหนะสำหรับรับพนักงานที่ได้รับ ผลกระทบไปรวมพลที่จุดรวมพลของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี

3.3.3.6 ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯไออาร์พีซี(IO) จะแจ้งข้อมูลกับบริษัท NON IRPC GROUP เป็นระยะๆ เพื่อเตรียมพร้อมในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน

3.3.3.7 ผู้อำนวยการท้องถิ่น (นายก อบต.นายกเทศบาล ฯ) ผู้อำนวยการอำเภอ (นายกอำเภอเมืองระยอง) หรือ ผู้ ได้รับมอบหมาย เดินทางถึงเขต ประกอบการฯ ไออาร์พีซีที่เกิดเหตุ เพื่อรับฟังและประเมินสถานการณ์ และ

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



เป็นผู้เข้าบัญชาการเหตุการณ์ (Incident Commander : IC โดย ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) จะรายงานสถานการณ์และข้อมูลต่างๆ ดังนี้

- รับทราบสถานการณ์ เหตุการณ์ ความรุนแรง ผลกระทบ และการให้ความช่วยเหลือ
- แจ้งตัวรากล้องเจ้าหน้าที่ อุปกรณ์ ที่นำกลับคืน
- รับทราบแผนผังบริเวณ เส้นทาง ประสานการติดต่อ สื่อสาร รายละเอียดที่จำเป็น
- ยุทธศาสตร์ และ ยุทธวิธี ที่ใช้ในการดับเหตุ
- อื่นๆ

3.3.3.8 ผู้อำนวยการท้องถิ่น (นายก อบต.นายกเทศบาล), ผู้อำนวยการอำเภอ (นายอำเภอเมืองระยอง) หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย พิจารณาจัดตั้งศูนย์อำนวยความสะดวกเฉพาะกิจระดับท้องถิ่น / อำเภอ (ศกจ.) ตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน จังหวัดระยอง โดยมี ผู้อำนวยการท้องถิ่น (นายก อบต.นายกเทศบาล), ผู้อำนวยการอำเภอ (นายอำเภอ เมืองระยอง) หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย เป็น ผู้บัญชาการ เหตุการณ์ (IC : Incident Commander) มีอำนาจสูงสุด ตามกฎหมาย โดยการให้ข้อมูล คำแนะนำปรึกษา และประสานงานของเจ้าหน้าที่ของเขตประกอบการไออาร์พีซี (ED, OC และ MC)

3.3.3.9 เจ้าหน้าที่ระดับเหตุของ กอ.ปท.ท้องถิ่น กอ.ปท.อำเภอเมืองระยอง ร่วมกับทีมดับเพลิงของเขตประกอบการไออาร์พีซี ร่วมระงับเหตุ ซึ่งหากไม่สามารถควบคุมได้และมีการลุกลามขยายตัวขนาดใหญ่ต่อไปเรื่อย ๆ จะต้องออกมิตินั้นแผนฉุกเฉิน จังหวัดระยอง ระดับ 2 จากผู้ว่าราชการจังหวัด

3.3.3.10 หากสามารถควบคุมสถานการณ์และระงับเหตุได้ ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC ร่วม) รายงานสถานการณ์และเสนอขอยกเลิกภาวะฉุกเฉินต่อผู้บัญชาการเหตุการณ์ (IC) ซึ่งหากพิจารณาข้อมูลเห็น ว่าเหมาะสมแก่การยกเลิกเหตุภาวะฉุกเฉิน ก็จะประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน และ สั่งการให้ กอ.ปท.ท้องถิ่น กอ.ปท.อำเภอเมืองระยอง แจ้งผ่านศูนย์เฝ้าระวัง ให้หน่วยงานราชการทราบ

3.3.3.11 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการ 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 ว่าเหตุการณ์สงบ



3.3.3.13 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) กดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ตั้ง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ :

- [1] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 3 ของเขตประกอบการไออาร์พีซี (รุนแรงระดับท้องถิ่น/อำเภอ) ระยอง สท.กรุงเทพ จะยกระดับเป็น ศูนย์อำนวยความสะดวกฉุกเฉิน (Emergency Management Center –EMC) ตามแผน BCM
- [2] กรณีเหตุฉุกเฉินขยายตัวลุกลาม โดยพื้นที่ไม่สามารถควบคุมเหตุไว้ได้ และต้องการสนับสนุนจากภายนอก ทั้งยังมีแนวโน้ม จะส่งผลกระทบต่ออย่างรุนแรง ต่อภาพพจน์ชื่อเสียงของ ปตท. ต้องมีการติดต่อประสาน ไปยังศูนย์สื่อสารของ ปตท. เพื่อทาง บริษัท ปตท. จะได้ให้จัดตั้ง ศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน (Emergency Management Center – EMC) ขึ้น เพื่อสนับสนุนการ การปฏิบัติการในการระงับเหตุตามแผนบริหารการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ " กลุ่ม ปตท. "
- [3] สถานที่ตั้งของศูนย์อำนวยความสะดวกเฉพาะกิจระดับท้องถิ่น/อำเภอทั้งหมดที่ 1 สถานที่ที่ปลอดภัยในเขตพื้นที่เกิดภัย ที่หมายเลข 2 จะอยู่ที่ศูนย์ราชการอำเภอ, ท้องถิ่น หรือสถานที่อื่นๆ ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม ที่สามารถอำนวยความสะดวกได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาตามสภาพพื้นที่ที่เกิดภัย เช่น ระยะห่างจากจุดที่เกิดภัย อุปกรณ์สนับสนุน ความสะดวกและปลอดภัยในการบัญชาการ และการขอรับการสนับสนุน ฯลฯ

3.3.4 กรณีเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 3 (EP3) (รุนแรงระดับจังหวัด)

- เที่ยมเท่ากับแผนฉุกเฉินจังหวัดระยองระดับ 2
- เที่ยมเท่ากับแผนฉุกเฉิน บริษัท ปตท. ระดับ 3

3.3.4.1 กรณีที่ไม่สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉิน ระดับ 1 จังหวัดระยอง ได้เกิดขีดความสามารถ ตามแผน ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 ของจังหวัดระยอง (ในขณะปฏิบัติตามแผนภาวะฉุกเฉิน ระดับ 1 จังหวัดระยอง ต้องรายงานสถานการณ์ให้ กอ.ปท.จังหวัดระยองทราบ สถานการณ์มาแล้วตั้งแต่ต้นอย่างต่อเนื่อง) ซึ่งสำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง (ปจ.จังหวัด) จะประเมินสถานการณ์ว่า ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 จังหวัดระยอง มีแนวโน้มจะลุกลามขยายจนถึงระดับที่ 2 ของจังหวัดระยอง หรือไม่ แล้วรายงานต่อผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง (ผู้อำนวยการจังหวัด) เพื่อพิจารณา ยกระดับความรุนแรงตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินจังหวัดระยอง แจ้งฝ่ายต่าง ๆ ทั้ง 8 ฝ่ายประจำที่ศูนย์อำนวยความสะดวกกิจจังหวัด ได้แก่



- ฝ่ายรักษาความสงบเรียบร้อยและจราจร
- ฝ่ายระงับภัยและช่วยเหลือ
- ฝ่ายสงเคราะห์ผู้ประสบภัยและฟื้นฟูบูรณะ
- ฝ่ายประชาสัมพันธ์
- ฝ่ายการแพทย์และสาธารณสุข
- ฝ่ายประสานงานและสื่อสาร
- ฝ่ายอพยพ

โดยมีผู้ว่าราชการจังหวัด หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย เป็น ผู้บัญชาการ เหตุการณ์ (IC : Incident Commander) มีอำนาจสูงสุด ตามกฎหมาย และจัดตั้งทีมปฏิบัติงานช่วยเหลือสนับสนุน และระงับเหตุฉุกเฉิน ตามแผนของแต่ละฝ่ายที่ได้จัดทำไว้โดยการปฏิบัติงานในพื้นที่เกิดเหตุจะมีผู้ประสานงานของ บริษัท ไออาร์พีซี (MC) เป็นผู้ให้ข้อมูล และอำนวยความสะดวก

3.3.4.2 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินร่วม (OC ร่วม) ประเมินสถานการณ์ในการระงับ โดยมีทีมสนับสนุน ต่างๆ ของบริษัท ไออาร์พีซี เป็นผู้ให้ข้อมูลในด้านเทคนิค เพื่อสนับสนุนให้ทีมระงับเหตุฉุกเฉิน จากหน่วยงานต่างๆ ดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพ

3.3.4.3 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินร่วม (OC ร่วม) ประเมินสถานการณ์หากต้องการอุปกรณ์, สารดับเพลิง และ กำลังพล จะต้องร้องขอไปยัง ศูนย์อำนวยความสะดวกเฉพาะกิจระดับจังหวัด เพื่อให้ประสานงานจัดหา โดยการอนุมัติของผู้บัญชาการ เหตุการณ์ (IC : Incident Commander)

3.3.4.4 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการ ไออาร์พีซี รับทราบสถานการณ์เพิ่มเติม

3.3.4.5 กรณีที่เกิดขีดความสามารถของ จังหวัดระยอง ผู้บัญชาการเหตุการณ์ (IC : Incident Commander) ร้องขอการสนับสนุนจากรัฐบาล และขอยกระดับความรุนแรง เป็น สถานการณ์ขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบรุนแรง (พระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย หรือ ตามกฎหมายอื่นๆ)

3.3.4.6 เมื่อควบคุมสถานการณ์ได้และเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง (ปจ.จังหวัด) ในฐานะ เลขานุการ ศูนย์อำนวยความสะดวก ระดับจังหวัด รายงานสถานการณ์และขอยกเลิกแผนฉุกเฉินต่อ ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย (ผู้บัญชาการเหตุการณ์ IC : Incident Commander) ซึ่งหากพิจารณาข้อมูลเห็นว่าเหมาะสมต่อการยกเลิกภาวะฉุกเฉินจะประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน และสั่งการให้ ปจ.จังหวัด แจ้งผ่านศูนย์เฝ้าระวัง ให้ทุกหน่วยงานราชการทราบ



3.3.4.7 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการ ไออาร์พีซี,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์สงบ

3.3.4.8 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 ว่าเหตุการณ์สงบ

3.3.4.9 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (EOC) กดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ตั้ง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ :

- [1] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 3 ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระยอง (รุนแรงระดับจังหวัด) สท.กรุงเทพ จะยกระดับ เป็น ศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ(Crisis & Business Continuity Management Center –CMC) ตามแผน BCM
- [2] กรณีเหตุฉุกเฉินขยายตัวลุกลาม โดยพื้นที่ไม่สามารถควบคุมเหตุไว้ได้ และต้องการสนับสนุนจากภายนอก ทั้งยังมีแนวโน้ม จะส่งผลกระทบต่ออย่างรุนแรง ต่อภาพพจน์ชื่อเสียงของ ปตท. ต้องมีการติดต่อประสาน ไปยังศูนย์สื่อสารของ ปตท. เพื่อทาง บริษัท ปตท. จะได้ให้จัดตั้ง ศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน (Emergency Management Center – EMC) ขึ้น เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติการในการระงับเหตุตาม แผนบริหารการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ " กลุ่ม ปตท. "
- [3] สถานที่ตั้งของศูนย์อำนวยความสะดวกเฉพาะกิจระดับจังหวัด
 - ที่หมายเลข 1 สถานที่ที่ปลอดภัยในเขตพื้นที่เกิดภัย
 - ที่หมายเลข 2 จะอยู่ที่ศูนย์ราชการจังหวัด, อำเภอ, ท้องถิ่น หรือสถานที่อื่นๆ ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม ที่สามารถอำนวยความสะดวกได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาตามสภาพพื้นที่ที่เกิดภัย เช่น ระยะห่างจากจุดที่เกิดภัย อุปกรณ์สนับสนุน ความสะดวกและปลอดภัยในการบัญชาการ และการขอรับการสนับสนุน ฯลฯ



3.3.5 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 4 (EP4)

- เทียบเท่ากับแผนชาติ ระดับ 3 และ 4 ตามลำดับ (ตามมาตรฐาน ความรุนแรงของสาธารณภัยตาม แผนป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยแห่งชาติ)
- เทียบเท่ากับแผนฉุกเฉิน บริษัท ปตท. ระดับ 4

- 3.3.5.1 กรณีที่เกิดอันตรายจากเหตุของ จังหวัดระยอง ผู้บัญชาการ เหตุการณ์(IC : Incident Commander) ร้องขอการสนับสนุนจากรัฐบาล และขอยกระดับความรุนแรง เป็น สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบรุนแรง และกว้างขวาง และ สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบร้ายแรงอย่างยิ่ง ตามลำดับ (พระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย หรือ ตามกฎหมายอื่นๆ) โดยให้มีการปฏิบัติตาม แผนอย่างเคร่งครัด
- 3.3.5.2 ในทุกหน่วยงานในบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทั้งระยอง และ กรุงเทพฯ เร่งดำเนินการให้เหตุฉุกเฉิน และ ภาวะวิกฤต ยุติโดยเร็วที่สุดโดยให้มีผลกระทบต่อ ชีวิต, สิ่งแวดล้อม, ชื่อเสียง, ทรัพย์สิน น้อยที่สุด โดยให้ทุกหน่วยงานปฏิบัติตาม แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต (Emergency and Crisis Management Plan) อย่างเคร่งครัด ดังนี้

- ให้คำแนะนำและสนับสนุนการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์ ในการรับมือเหตุฉุกเฉิน
- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่ออาจส่งผลกระทบต่อชีวิตพนักงานและชุมชนโดยรอบ เขตประกอบการ ไออาร์พีซี
- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่อลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจ และเพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง
- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่อลดผลกระทบต่อการดำเนินงานและชื่อเสียงขององค์กร
- จัดการประเด็นปัญหาทางธุรกิจ สื่อสารมวลชน กลไกภาครัฐ ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ

- 3.3.5.3 เมื่อควบคุมสถานการณ์ได้และเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ ภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการ ไออาร์พีซี ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการและ เอกชนที่เกี่ยวข้องรับทราบข้อมูล เหตุการณ์ สบ

- 3.3.5.4 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) รายงานสถานการณ์ให้ บริษัท ปตท. รับทราบ ผ่านศูนย์สื่อสาร ปตท. ผ่านทางโทรสารหมายเลข 0-25373497-8 ตามแบบฟอร์ม Emergency Incident Report และ หลังจาก

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



- ได้ส่งโทรสารเรียบร้อยแล้ว ให้โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยืนยันข้อมูลที่ได้รับ หมายเลข 0-2537-3333 ว่า เหตุการณ์สงบ
- 3.3.5.5 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ตั้ง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ :

- [1] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 4 (รุนแรงระดับประเทศ/ต่างประเทศ) ของเขตประกอบการ ไออาร์พีซี ระยอง สบ. กรุงเทพฯ จะยกระดับ เป็น ศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Crisis & Business Continuity Management Center –CMC) ตามแผน BCM
- [2] กรณีเหตุฉุกเฉินขยายตัวลุกลาม โดยพื้นที่ไม่สามารถควบคุมเหตุไว้ได้ และต้องการสนับสนุนจากภายนอก (ระดับประเทศ/ต่างประเทศ) ทั้งยังมีแนวโน้ม จะส่งผลกระทบต่อภาพพจน์ชื่อเสียงของ ปตท. ต้องมีการติดต่อประสาน ไปยังศูนย์สื่อสารของ ปตท. เพื่อทาง บริษัท ปตท. จะได้ให้จัดตั้ง ศูนย์บริหารจัดการภาวะวิกฤต และความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Crisis & Business Continuity Management Center – CMC)ขึ้น เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติการในการระงับเหตุตาม แผนบริหารการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ " กลุ่ม ปตท. "
- [3] สถานที่ตั้งของศูนย์อำนวยความสะดวกจะตั้งในประเทศ ตั้งอยู่ตามที่สามารถทราบกำหนด

3.4 การติดต่อสื่อสารแจ้งเหตุ

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นกับโรงงานในเขตประกอบการ ไออาร์พีซี จะต้องมีการแจ้งข้อมูลเบื้องต้นให้ชุมชนที่ได้รับผลกระทบ, บริษัท NON IRPC GROUP ต่างที่ตั้งในเขตประกอบการฯ และหน่วยงานราชการ ทราบข้อมูลเพื่อเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินอาจมีผลกระทบรุนแรงอย่างต่อเนื่อง 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 TPIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC	- บริษัท TPIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC	- บริษัท TPIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



รายละเอียด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4
	- บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ	- บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ	- บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ	- บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ
การประสานแจ้ง หน่วยงานราชการ และ ชุมชน	- อบต.เชิงเนิน - อบต.ตะพง - อบต.บ้านแหลง - อบต.นาตาขวัญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ป.ก จังหวัตรระยอง - สสจ.ระยอง - ทพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์ จังหวัด - สก.ระยอง - แรงงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - อื่น ๆ	- อบต.เชิงเนิน - อบต.ตะพง - อบต.บ้านแหลง - อบต.นาตาขวัญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ป.ก จังหวัตรระยอง - สสจ.ระยอง - ทพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์ จังหวัด - สก.ระยอง - แรงงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - อื่น ๆ	- อบต.เชิงเนิน - อบต.ตะพง - อบต.บ้านแหลง - อบต.นาตาขวัญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ป.ก จังหวัตรระยอง - สสจ.ระยอง - ทพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์ จังหวัด - สก.ระยอง - แรงงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - อื่น ๆ	- อบต.เชิงเนิน - อบต.ตะพง - อบต.บ้านแหลง - อบต.นาตาขวัญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ป.ก จังหวัตรระยอง - สสจ.ระยอง - ทพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์ จังหวัด - สก.ระยอง - แรงงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - อื่น ๆ
การประสานแจ้ง บริษัท เอกชน		- กลุ่ม EMAG - ฝ่ายความมั่นคง ปตท.	- กลุ่ม EMAG - ฝ่ายความมั่นคง ปตท.	- กลุ่ม EMAG - ฝ่ายความมั่นคง ปตท.
ขั้นตอนการรายงาน	เพื่อทราบข้อมูลเบื้องต้น	เพื่อทราบข้อมูลเพิ่มเติม / เตรียมพร้อม	เพื่อทราบข้อมูลเพิ่มเติม / ขอความช่วยเหลือ และอพยพ	เพื่อทราบข้อมูลเพิ่มเติม / ขอความช่วยเหลือ และอพยพ
ช่องทางการติดต่อ ประสานงาน	ภายใน - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร	ภายใน - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร	ภายใน - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร	ภายใน - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



รายละเอียด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4
	ภายนอก - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตาม สาย - ระบบโทรสาร	ภายนอก - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตาม สาย - ระบบโทรสาร	ภายนอก - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตาม สาย - ระบบโทรสาร	ภายนอก - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตาม สาย - ระบบโทรสาร

หมายเหตุ

- [1] ช่องการสื่อสารหลักในการประสานงานระบบเหตุฉุกเฉิน คือ วิทยุ UHF (MTX) ช่องความถี่ 1 (EMERGENCY CHANNEL)
- [2] การสื่อสารภายในหน่วย หรือ แผนกของสมันสนับสนุนต่างๆ ให้ใช้วิทยุในช่องความถี่ของหน่วยงานนั้น
- [3] สัญญาณ SIREN ON ของบริษัท ตั้ง 9 วินาที หยุด 3 วินาที สลับกัน 7 ครั้ง (โดยเมื่อเข้าสู่ความรุนแรงระดับ 2 จะมีการกดสัญญาณ SIREN ON โดยอัตโนมัติ หรือ พิจารณาจาก ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน)
- [3] สัญญาณ SIREN OFF ตั้ง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง (โดยจะมีการกดสัญญาณ SIREN OFF เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ)

3.4.1 การสื่อสารผ่านระบบ SMS ให้กับหน่วยงานภายนอก

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินที่มีความรุนแรง ถึงขั้นต้องมีการส่งข้อความให้หน่วยงานภายนอกให้รับทราบ จะมีแนวทาง ในการปฏิบัติ ดังนี้

การรายงานข้อมูล	ระยะเวลา ในการแจ้ง	ผู้ประสานงาน	กลุ่มหน่วยงานภายนอกที่ได้รับข้อมูลผ่านระบบ SMS				
			ราชการ	ชุมชน	Non-IRPC	นักข่าว	ปตท. EMAG
การรายงานข้อมูลเบื้องต้น	ภายใน 15 นาที	หัวหน้า ECC	●	●	●	●	●
การรายงานข้อมูลความคืบหน้า	ภายใน 30 นาที	ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) - VP On call - VP IM	●	●	●	●	●
การรายงานข้อมูลเบื้องต้น	ภายใน 60 นาที		●	●	●	●	●

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)



บทที่ 4 มาตรการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

4.1 การสอบสวนอุบัติการณ์ และการประเมินความสูญเสีย

เมื่อเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน จะต้องจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินเบื้องต้น ในโปรแกรมการสอบสวนอุบัติการณ์ IdMS : Incident Management System ในระบบ ภายใน 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นจะต้องมีการจัดตั้งทีมวิเคราะห์ เหตุฉุกเฉินโดยวิธีการทำงานให้เป็นไปตามเอกสาร S9900-1020 : การรายงานอุบัติการณ์

4.2 การฟื้นฟูสภาพร่างกาย / จิตใจพนักงาน ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลสุขภาพทางกาย และจิตใจของพนักงานที่ต้องเข้าระบบเหตุ รวมทั้งครอบครัวของพนักงานที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิบัติงานที่ ได้รับ ผลกระทบ โดยมีรายละเอียดการฟื้นฟูดังนี้

- ตรวจสอบรายชื่อพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉิน โดยแยกแยะเป็น ผู้ที่เสียชีวิตผู้ที่ได้รับบาดเจ็บสาหัส ผู้ที่ได้รับบาดเจ็บเล็กน้อย และผู้ที่ไม่ได้รับบาดเจ็บแต่อาจจะได้รับผลกระทบด้านจิตใจ
- ให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในเหตุการณ์ฉุกเฉิน และที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินได้รับการดูแลรักษา ตรวจสอบสภาพร่างกาย และ จิตใจ จากแพทย์อย่างใกล้ชิด
 - ผู้บริหารหน่วยงานที่เกิดเหตุร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่ที่จาดนส่งพนักงานในสังกัดที่เข้าร่วมระบบเหตุ ฉุกเฉินและหรือได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ที่ห้องพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผล กระทั่งด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล
 - ผู้บริหารหน่วยงานระบบเหตุฉุกเฉินร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่ที่จาดนส่งพนักงานในสังกัดที่เข้าร่วมระบบเหตุฉุกเฉินมาที่ห้องพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผล กระทั่งด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล



- ผู้บริหารหน่วยงานอื่นๆ ร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่ที่จาดนส่งพนักงานในสังกัดที่เข้าร่วมระบบเหตุฉุกเฉินมาที่ห้องพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผลกระทบด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล
- ผู้บริหารหน่วยงานใกล้เคียง ร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่ที่จาดนส่งพนักงานในสังกัดที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์มาที่ห้องพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผลกระทบด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล
- หน่วยงานบริการสุขภาพ ประสานโรงพยาบาลเพื่อจัดแพทย์เพื่อตรวจประเมินด้านสุขภาพพนักงาน ผู้ร่วมระบบเหตุฉุกเฉิน และหรือบุคคลที่อาจได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์
 - กรณีที่มีพนักงานได้รับบาดเจ็บ ติดตามดูแลความก้าวหน้าในการบำบัดรักษา หรือการเยียวยาอาการบาดเจ็บของพนักงานเป็นระยะๆ จนพนักงานหายและสามารถกลับมาทำงานได้ตามปกติ
 - จัดหา หรือมอบหมายงานที่เหมาะสมกับสภาพของพนักงานที่เพิ่งหายหรือพ้นจากอาการบาดเจ็บ
 - กรณีที่มีพนักงานเสียชีวิต ประสานงานดูแล ชี้แจงทำความเข้าใจ แสดงความรับผิดชอบเป็นไปตามหลักของกฎหมาย และตามนโยบายของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

4.3 การฟื้นฟูสภาพจิตใจประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลสุขภาพทางกาย จิตใจ และ ทรัพย์สิน ของประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- จัดหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ให้บริการประชาชนที่ได้รับผลกระทบ
- จัดทำเอกสารชี้แจงไปยังหน่วยงาน และชุมชนต่างๆ เพื่อให้เกิดความสบายใจ และคลายความวิตกกังวล
 - กรณีที่มีประชาชนได้รับบาดเจ็บ ติดตามดูแลความก้าวหน้าในการบำบัดรักษา หรือการเยียวยาอาการผู้ได้รับบาดเจ็บเป็นระยะๆ ตามความเหมาะสม จนหายและสามารถกลับมาใช้ชีวิตได้ตามปกติ
- กรณีที่มีประชาชนเสียชีวิต หรือ ทรัพย์สินได้รับความเสียหาย ประสานงานดูแล ชี้แจงทำความเข้าใจแสดงความเสียใจ และรับผิดชอบอย่างจริงจังให้เหมาะสมกับความเสียหายทั้งทางด้านร่างกาย จิตใจ และทรัพย์สินโดยเป็นไปตามหลักของกฎหมาย และตามนโยบายของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



4.4 การฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลและ ฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อม ที่อาจได้รับ หรือได้รับผลกระทบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ตรวจสอบสภาพแวดล้อมที่เสียหายและสภาพแวดล้อมที่อาจจะส่งผลกระทบต่อสาธารณสุขบริเวณพื้นที่เกิดเหตุและพื้นที่ใกล้เคียงเพื่อประเมินสถานการณ์และมอบหมายให้ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบดำเนินการแก้ไขในพื้นที่ที่มีการยกเลิก ภาวะฉุกเฉิน
- ตั้งศูนย์รับเรื่องร้องเรียนจากบุคคลภายนอกที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยศูนย์จะต้องดำเนินการดังนี้ รับเรื่องร้องเรียนจากบุคคลภายนอก กรณีที่เกิดความเสียหายและสภาพแวดล้อม ต่างๆ เช่น เหมืองจากควันไฟ ผงละออง ไข่ไก่ กลิ่นของสารเคมี เป็นต้น
- ทำความสะอาดคราบสารเคมี หรือคราบน้ำมันบนเนื้อพื้นที่ตกค้างจากการนิเกิดเหตุฉุกเฉิน
- สำหรับของเสียเชื้อเพลิงแข็ง (SOLID WASTE) และ ของเสียเชื้อเพลิงเหลว (LIQUID WASTE) ที่ยังเผาไหม้ไม่หมด หลังจากตรวจสอบผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมจะต้องเก็บรวบรวม และดำเนินการตาม S10522000-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT
- สำหรับวัสดุ (ของแข็ง) มี 2 ประเภท
 - ของวัสดุที่ขายได้ จะดำเนินการขายออกไป
 - วัสดุที่ขายไม่ได้ จะนำไปจัดการตามมาตรฐาน S10522000-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT ต่อไป
- น้ำที่เกิดจากเหตุฉุกเฉิน เช่น น้ำเสีย , น้ำจากการดับเพลิงอื่นๆ จะผ่านการตรวจสอบมาตรฐานคุณภาพของน้ำจากระบบบำบัดส่วนกลางว่าเกินค่ามาตรฐานที่กฎหมายกำหนดหรือไม่ และส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดส่วนกลาง พร้อมทั้งเตรียมจัดทำรายงานต่อผู้บริหารและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องหากมีการร้องขอ

4.5 การฟื้นฟูสภาพโรงงานและเครื่องจักร ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลและ ฟื้นฟูสภาพโรงงานและเครื่องจักร ที่ได้รับผลกระทบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้



- ตรวจสอบพื้นที่ที่เกิดเหตุและพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ เพื่อประเมินความเสียหายของอุปกรณ์เครื่องจักรจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีเข้าตรวจสอบต้องผ่านการประเมินความเสี่ยงพื้นที่ที่เกิดเหตุว่ามีความปลอดภัยเพียงพอ)
- ประสานบริษัทประกันภัยเพื่อเข้าร่วมตรวจสอบสถานที่เกิดเหตุ และประเมินความเสียหาย
- จัดทำรายการของอุปกรณ์เครื่องจักรที่ต้องแจ้งซื้อใหม่ อุปกรณ์เครื่องจักรที่สามารถซ่อมแซมได้ และแผนการที่จะให้โรงงานกลับมามีเครื่องจักรโดยเร็วที่สุด (จากผู้บริหารที่มีอำนาจอนุมัติ) ภายใต้ข้อกำหนดตามกฎหมาย

4.6 การฟื้นฟูภาพลักษณ์องค์กร

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลและ ฟื้นฟูภาพลักษณ์องค์กร ให้เกิดความเชื่อมั่นกลับมาโดยเร็วที่สุด โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ผู้บริหารระดับสูง ลงพื้นที่ชี้แจงชุมชนและหน่วยงานทั้งภาครัฐและเอกชน ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้เกิดความมั่นใจและ เชื่อมโยงในบริษัท
- จัดตั้งศูนย์ประชาสัมพันธ์เฉพาะกิจในองค์กร เช่น หน้าระบบ Intranet ของบริษัท หรืออื่นๆ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้องให้พนักงานรับทราบ
- ชี้แจงข้อมูลให้กับ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เช่น ลูกค้า , บริษัท NON IRPC GROUP ที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการ ไออาร์พีซี , บริษัท ปตท. เป็นต้น ทราบถึงเหตุฉุกเฉินของบริษัท และผลกระทบที่จะมีต่อลูกค้ารวมทั้งสิ่งที่บริษัทจะดำเนินการต่อไปเพื่อลดผลกระทบของลูกค้าให้มากที่สุด

บทที่ 5 ภาคผนวก

5.1 เอกสารอ้างอิง (Document / Reference)

- [1] พระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย พ.ศ. 2550
- [2] แผนป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง
- [3] IRPC-BCM-ECM-001 แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต สำนักงานกระทรวง
- [4] แผนบริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต "กลุ่ม ปตท."
- [5] SF9900-1604 HAZMAT ACTION PLAN
- [6] S9900-1020 : การรายงานอุบัติการณ์
- [7] SF9900-3602 ดำเนินการตามผลของ IRPC
- [8] SF5310-1006 PRE EMERGENCY PLAN
- [9] S10522000-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT
- [10] S100F-018 YEAR PLANNER ในทำข้อมูลแผนฉุกเฉินประจำปี
- [11] S100F-029 สรุปปัญหาที่เกิดขึ้น จากการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปีเดือน
- [12] S100F-030 สรุปปัญหาการซ้อมแผนฉุกเฉิน ที่ได้รับการแก้ไขเรียบร้อยแล้ว
- [13] S100F-037 POSTPONE REPORT

หมายเหตุ :

ขั้นตอนการปฏิบัติงานในการดูแลเงิน ประจำวันที่จะใช้เอกสาร WORK INSTRUCTION แผนกเงิน ประจำวันที่
กรณีเพิกใหม่ ของแต่ละวันที่ถูกกำหนด RUNNING NUMBER ของ DOC. NO. SFxxxx-2602 (SFxxxx-2602 :
xxxx หมายถึง DOCUMENT CODE ประจำวันที่จัดทำแผนกเงินกรณีเพิกใหม่)

5.2 การเก็บบันทึก (Record)

- เป็นเอกสารการสอบสวนเหตุการณ์ฉุกเฉินในระบบฐานข้อมูลชื่อ โปรแกรม IdMS : Incident Management System
- เป็น MINUTE OF MEETING ในการประชุมกลุ่มซ่อมแผนฉุกเฉิน-หลังซ่อมแผนฉุกเฉิน ใน ระบบฐานข้อมูลชื่อ ECC ระยะเวลาในการเขียนเอกสาร 2 ปี

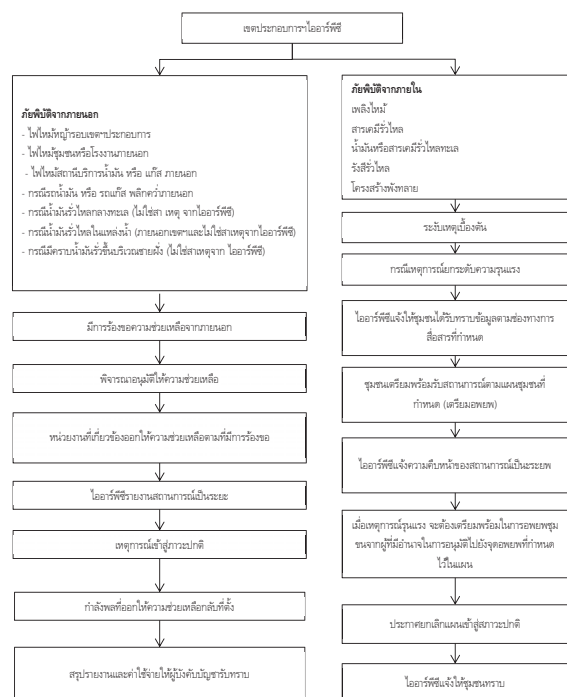
หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)

- เป็นแบบฟอร์ม 5100F-029 สรุปปัญหาที่เกิดขึ้นจากการซ่อมแผนฉุกเฉินประจำเดือน และ 5100F-030 สรุป
ปัญหาการซ่อมแผนฉุกเฉินที่ได้รับการแก้ไขเรียบร้อยแล้ว ในระบบฐานข้อมูล ที่ ECC ระยะเวลาในการเก็บ
เอกสาร 2 ปี

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMEF)

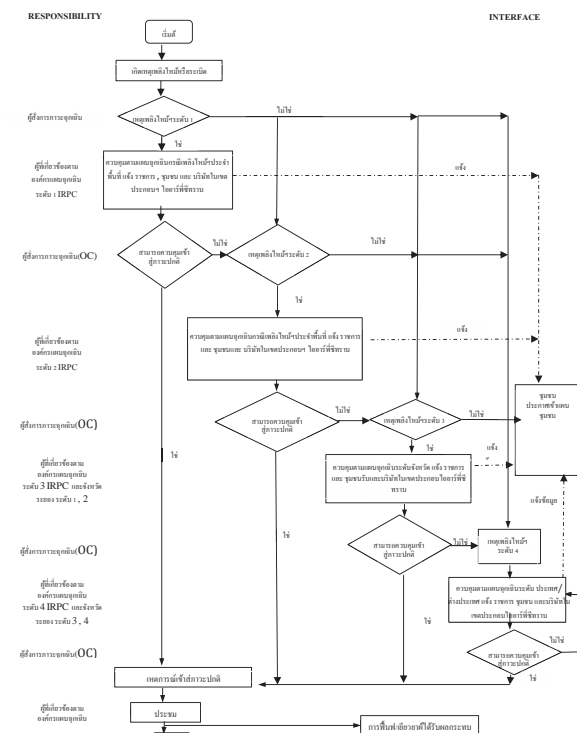
5.3 แผนผังการปฏิบัติ (Flow Chart)

5.3.1 แผนผังแสดงภาพรวมการช่วยเหลือกรณีเกิดภัยพิบัติจากภายในและภายนอก



หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)

5.3.2 แผนผังกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน




หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)

หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 6

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)



แก้ไขครั้งที่ 6,

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 4 เมษายน 2560

5.3.3 แผนผังการแจ้งเตือนเหตุฉุกเฉิน

Responsibility

Interface

START

Plant ผู้เกิดเหตุ ,ECC

Plant ที่เกิดเหตุ แจ้งรายละเอียดเหตุฉุกเฉินแก่ BOC

Intercom, โทรศัพท์, Walky Talky

BOC, ผู้บริหารหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

BOC แจ้งเหตุฉุกเฉินไปยังผู้เกี่ยวข้อง

- Intercom แจ้งบริษัทในเขตประกอบการฯ
- SMS ให้ผู้บริหาร,หน่วยงานราชการ,ชุมชน และบริษัทในเขตประกอบการฯ ที่เกี่ยวข้อง (อย่างต่อเนื่อง เป็นระยะๆ)
- โทรแจ้งป.ก. ท้องถิ่น, อำเภอ, จังหวัด, หน่วยงานราชการ และเอกชนที่เกี่ยวข้อง (อย่างต่อเนื่อง เป็นระยะๆ)

โทรศัพท์, SMS, Walky Talky , General Call Intercom, ระบบเสียงตามสาย

แผนกชุมชนสัมพันธ์เขตประกอบการฯ แผนกส่งเสริมการค้าและการกิจกรรมองค์กร

- แผนก IMCI ลงพื้นที่พร้อมกระจายเสียง เพื่อสื่อสารต่อชุมชน
- แผนก IMCM สื่อสารแจ้งเหตุไปยังหน่วยงานราชการต่างๆ

โทรศัพท์, ระบบเสียงตามสาย, กระจายเสียง

Plant ผู้เกิดเหตุ

Plant ที่เกิดเหตุ แจ้ง BOC เมื่อเหตุฉุกเฉินยุติลง

Intercom, โทรศัพท์

BOC, ผู้บริหารหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

BOC แจ้งการยุติของเหตุฉุกเฉินไปยังผู้เกี่ยวข้อง

- Intercom แจ้งบริษัทในเขตประกอบการฯ
- SMS ให้ผู้บริหาร,หน่วยงานราชการ,ชุมชน และบริษัทในเขตประกอบการฯ ที่เกี่ยวข้อง
- โทรแจ้งป.ก. ท้องถิ่น, อำเภอ, จังหวัด, หน่วยงานราชการ และเอกชนที่เกี่ยวข้อง

โทรศัพท์, SMS, Walky Talky, General Call Intercom, ระบบเสียงตามสาย

แผนกชุมชนสัมพันธ์เขตประกอบการฯ แผนกส่งเสริมการค้าและการกิจกรรมองค์กร

- แผนก IMCI ลงพื้นที่พร้อมกระจายเสียง เพื่อสื่อสารแจ้งการยุติของเหตุฉุกเฉินต่อชุมชน
- แผนก IMCM สื่อสารแจ้งการยุติของเหตุฉุกเฉินไปยังหน่วยงานราชการต่างๆ

โทรศัพท์, ระบบเสียงตามสาย, กระจายเสียง

END


หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)

หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 6

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)



แก้ไขครั้งที่ 6,

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 4 เมษายน 2560

5.3.4 แผนผังการปฏิบัติหน้าที่ชุมชนกรณีเมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินโรงงาน

Responsibility

Interface

START

Plant ผู้เกิดเหตุ ,ECC

ศูนย์รับแจ้งเหตุ / การแจ้งเหตุฉุกเฉิน

Intercom , โทรศัพท์, Walky Talky

ECC, IMC

เขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี แจ้งรายละเอียดเหตุฉุกเฉิน ไปยังชุมชนโดยรอบ (ทั้งใน/นอก, สารเคมีรั่วไหล , อื่นๆ)

- SMS
- กระจายเสียง

โทรศัพท์, SMS, กระจายเสียง, ระบบเสียงตามสาย

คณะกรรมการของแต่ละชุมชน

ประกาศ : ชุมชนได้รับทราบข้อมูล

โทรศัพท์, ระบบเสียงตามสาย, กระจายเสียง

ประชาชนที่ได้รับผลกระทบ

ประชาชนเตรียมพร้อมเพื่อรองรับสถานการณ์ที่จุดรวมพลของแต่ละชุมชน ที่กำหนดในแผน

โทรศัพท์, ระบบเสียงตามสาย, กระจายเสียง

เขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี (ECC , IMC)

รายงานความคืบหน้าของสถานการณ์เป็นระยะ

โทรศัพท์, ระบบเสียงตามสาย, กระจายเสียง

เขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี

คณะกรรมการของแต่ละชุมชน

เมื่อเหตุการณ์รุนแรง จะต้องเตรียมความพร้อมในการอพยพชุมชนจากพื้นที่อันตรายในการอนุมัติ ไปยังจุดอพยพที่ปลอดภัยในแผน

เขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี

สถานการณ์ควบคุมได้ เหตุการณ์สงบ

โทรศัพท์, ระบบเสียงตามสาย, กระจายเสียง

คณะกรรมการของแต่ละชุมชน

ประกาศยกเลิกแผนชุมชน กรณีเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ

โทรศัพท์, ระบบเสียงตามสาย, กระจายเสียง

END


หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)

หมายเลขเอกสาร SF0011-621 Rev 2

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)



แก้ไขครั้งที่ 2,

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ ๒๕ เมษายน ๒๕๖๑

5.4 บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข
4	3-4-2003	1. แก้ไขรูปแบบโครงสร้างหน้าที่ความรับผิดชอบ โดยระบุเป็นหน้าที่ก่อนเกิดเหตุ ขณะเกิดเหตุ และหลังเกิดเหตุ 2. แก้ไขโครงสร้างของทีมงานสนับสนุนในองค์การภาวะฉุกเฉินโดยแบ่งเป็นทีมสนับสนุนข้อมูลเทคนิค และทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป 3. เปลี่ยนแปลงผู้ดำรงตำแหน่งผู้สื่อสารภาวะฉุกเฉิน คือ เหตุฉุกเฉิน ระดับ 1 ผู้สื่อสารการฯ จะเป็น Shift Sup . , Shift Chemist เหตุฉุกเฉินระดับ 2 ผู้สื่อสารการฯ จะเป็น Section Mgr. 4. เพิ่มเดิมในขั้นตอนการปฏิบัติงาน โดยเพิ่มแผนของจังหวัดระยอง ในเหตุฉุกเฉิน ระดับ 3 5. เพิ่มเดิมข้อมูล ผู้เกี่ยวข้องที่มีส่วนร่วม ในการปฏิบัติงานเรื่องอื่น ๆ ในหัวข้อ 5.2.3.4
5	26-10-2007	1. แก้ไข ชื่อ และ LOGO บริษัท จาก TPI เป็น IRPC 2. แก้ไขข้อความในหัวข้อ 4.3 จาก แผนภาพความปลอดภัย เป็น ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) 3. แก้ไข ข้อความในหัวข้อ 4.5 ผู้ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน จาก ผู้จัดการแผนภาพความปลอดภัย เป็น ผู้จัดการแผนก FB/ECC 4. แก้ไขข้อความในหัวข้อ 5.2.3.4 จาก วิทยุติดตามตัว (PAGER) เป็น โทรศัพท์มือถือ (SMS)
6	๑๙/๐๔/๒๐	เพิ่ม รายละเอียดการบัญชี 1.3 คำจำกัดความและคำอธิบาย ขยายให้ครอบคลุม 1.4 ขอบเขต ขยายขอบเขตการใช้งาน ได้แก่ * กรณีบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ที่ตั้งอยู่นอกเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ระยอง เช่น คลังน้ำมัน พระประแดง, คลังน้ำมันอยุธยา และ คลังน้ำมันสมุทร ให้จัดทำแผนฉุกเฉินและภาวะวิกฤต ตามความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่เพื่อให้สามารถเชื่อมโยงและสอดคล้องกับแผนฉุกเฉิน และภาวะวิกฤตฉบับนี้ * กรณีบริษัท NON IRPC หรือ ที่บริษัทไออาร์พีซี ถือหุ้น ที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ระยอง ให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินและภาวะวิกฤต ของแต่ละบริษัท โดยให้สามารถเชื่อมโยง


หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)

หมายเลขเอกสาร SF0011-621 Rev 2

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)



แก้ไขครั้งที่ 2,

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ ๒๕ เมษายน ๒๕๖๑

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข
		และสอดคล้องกับแผน ฉุกเฉินและภาวะวิกฤตฉบับนี้ 1.7 เติบโตตารางเปรียบเทียบระดับความรุนแรงกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 1.8 แบ่งโครงสร้างองค์การแผนฉุกเฉินเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ให้ชัดเจนระหว่าง ระยอง และ กรุงเทพฯ 1.9 เติบโตการประสานงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระหว่างเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี และจังหวัดระยอง 3.1 เติบโตระดับของเหตุฉุกเฉิน จาก 3 ระดับ เป็น 4 ระดับ 3.4 เติบโตการติดต่อสื่อสารแจ้งเหตุ ให้ชัดเจน 3.6 เติบโตรายละเอียดการแถลงข่าว และ ผู้มีอำนาจในการแถลงข่าว บทที่ ๑๙ เติบโตรายละเอียด มาตราการฟื้นฟู 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 การฟื้นฟูภาพลักษณ์องค์กร 5.3 เติบโตรายละเอียดแผนผังการปฏิบัติ ได้แก่ 5.3.1 แผนผังแสดงภาพรวมการช่วยเหลือกรณีเกิดภัยพิบัติจากภายในและภายนอก 5.3.3 แผนผังการแจ้งเตือนเหตุฉุกเฉิน 5.3.4 แผนผังการปฏิบัติหน้าที่ชุมชนกรณีเมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินโรงงาน

หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (IMFE)

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติกร แทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ		
			ก่อนเกิดเหตุเพลิง ไหม้ หรือการระเบิด	ขณะเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือการระเบิด	หลังเกิดเหตุเพลิง ไหม้หรือการระเบิด
ผู้อำนวยการ ภาวะฉุกเฉิน	ผู้จัดการ COMPLEX / ผู้จัดการ ฝ่าย	ผู้ช่วย ผู้จัดการ COMPLEX / ผู้ช่วย ผู้จัดการฝ่าย	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดแนวทางปฏิบัติด้านความปลอดภัยอยู่ในพื้นที่ที่รับผิดชอบ - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงานและประจำพื้นที่ 	<ul style="list-style-type: none"> - ใกล้เคียงกับแก่ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน ทีมปฏิบัติการ ทีมสนับสนุนต่างๆ ในการระงับเหตุเพลิงไหม้ฯ - เป็นผู้อนุมัติ และตัดสินใจดำเนินการสั่งการควบคุมเหตุเพลิงไหม้ฯ - การประสานงานกับหน่วยงานภายนอก ในภาวะวิกฤติ 	<ul style="list-style-type: none"> - เป็นผู้ประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉินระดับโรงงาน (EP2) เมื่อเหตุ การณ์เข้าสู่ภาวะปกติ - สนับสนุนในการฟื้นฟูด้านต่างๆ หลังเกิดเหตุเพลิงไหม้ฯ - เป็นผู้อนุมัติในการเริ่มต้นดำเนินการผลิตหลังจากมีการแก้ไขพื้นที่ - ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินฯ
ผู้ควบคุม ด้านการ ผลิต	ผู้จัดการ ส่วนผลิต ของพื้นที่ที่ เกิดเหตุฯ	ผู้ช่วย ผู้จัดการส่วน ผลิตของ พื้นที่ที่เกิด เหตุฯ	<ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงานและประจำพื้นที่ 	<ul style="list-style-type: none"> - เป็นตัวหน้าที่ทีมสนับสนุนข้อมูล ด้านเทคนิคการระงับเหตุเพลิงไหม้ฯ โดยเป็นผู้ให้ข้อมูลกระบวนการผลิตและเป็นผู้สรุปประเด็นสำคัญแจ้งให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน และทีมสนับสนุนอื่นๆ รับทราบ - ปฏิบัติหน้าที่ผู้อำนวยความสะดวกภาวะฉุกเฉินในระหว่างที่ผู้จัดการ หรือผู้ช่วยผู้จัดการ COMPLEX ยัง 	<ul style="list-style-type: none"> - ระดมความคิดสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการตรวจสอบพื้นที่และฟื้นฟูฯ - สนับสนุนในการฟื้นฟูด้านต่างๆ หลังเกิดเหตุเพลิงไหม้ฯ - ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินฯ

 <div> <div>PROCEDURE MANUAL</div> <div>FIRE CASE ACTION PLAN</div> </div>			<div>No. SF9900-1602</div> <div> <div>6</div> <div>Page</div> <div>25</div> </div>	
<div> <div>IRPC</div> <div>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</div> <div>IRPC Public Company Limited</div> </div>			<div>Date</div> <div>7</div> <div>25</div>	
ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ	หน้าที่ความรับผิดชอบ	
		แผน	ก่อนเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือการระเบิด	หลังเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด
			<div> <div>เดิมทางมาไม่ถึงโรงงาน</div> <div>ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบจากผู้เกี่ยวข้อง การภาวะฉุกเฉิน</div> </div>	
ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน	<div> <div>- ผู้จัดการแผนกพื้นที่ที่เกิดเหตุฯ</div> <div>เป็นผู้สั่งการฯ ในระดับที่ 2</div> <div>- หัวหน้าหน่วย เป็นผู้สั่งการฯ ในระดับที่ 1</div> </div>	<div> <div>- ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา</div> </div>	<div> <div>- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ</div> <div>- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน-</div> <div>- จัดเตรียมขั้นตอนในการระงับเหตุฯ และประสานงานตามแผนฉุกเฉินฯ ประจำพื้นที่</div> </div>	<div> <div>- เป็นผู้ประกาศขอเลิกแผนฉุกเฉินฯ ระดับ 1 (EPI) เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติโดยเร็ว</div> <div>- ประสานงานและสนับสนุนหน่วยงานต่างๆ ในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุเพลิงไหม้ฯ</div> <div>- ร่วมสอบสวนเหตุการณ์ฯ</div> </div>
ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยี	<div> <div>- ผู้จัดการส่วนเทคโนโลยีของพื้นที่เกิดเหตุฯ</div> </div>	<div> <div>- ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา</div> </div>	<div> <div>- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ</div> <div>- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน</div> </div>	<div> <div>- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการตรวจสอบพื้นที่ และฟื้นฟูฯ</div> <div>- ให้ข้อมูลการระงับเหตุฯ ที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณ, วิศวกรรมการผลิต</div> <div>- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับการมอบจากผู้เกี่ยวข้องช่วยเหลือโดยด่วน</div> </div>

GFG-002

 <div> <div>PROCEDURE MANUAL</div> <div>FIRE CASE ACTION PLAN</div> </div>			<div>No. SF9900-1602</div> <div> <div>6</div> <div>Page</div> <div>25</div> </div>	
<div> <div>IRPC</div> <div>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</div> <div>IRPC Public Company Limited</div> </div>			<div>Date</div> <div>7</div> <div>25</div>	
ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ	หน้าที่ความรับผิดชอบ	
		แผน	ก่อนเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือการระเบิด	หลังเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด
			<div> <div>- จัดเตรียมข้อมูลและขั้นตอนที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณ, วิศวกรรมการผลิตของอุปกรณ์และกระบวนการผลิตในพื้นที่ที่รับผิดชอบ</div> </div>	
ผู้ควบคุมด้านซ่อมบำรุง	<div> <div>- ผู้จัดการส่วนซ่อมบำรุงของพื้นที่ที่เกิดเหตุฯ</div> </div>	<div> <div>- ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา</div> </div>	<div> <div>- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ</div> <div>- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน</div> <div>- จัดเตรียมข้อมูลและขั้นตอนในการประสานงานด้านการซ่อมบำรุง</div> </div>	<div> <div>- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุภาวะฉุกเฉินฯ</div> <div>- ให้ข้อมูลการระงับเหตุฯ ที่เกี่ยวข้องกับการซ่อมบำรุง</div> <div>- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับการมอบจากผู้เกี่ยวข้องการภาวะฉุกเฉิน</div> </div>
ผู้ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินและทีมดับเพลิงโรงงาน	<div> <div>- ผู้จัดการแผนก GASE</div> </div>	<div> <div>- ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา</div> </div>	<div> <div>- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ</div> <div>- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่</div> </div>	<div> <div>- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการตรวจสอบพื้นที่ และฟื้นฟูฯ</div> <div>- ประสานงานหน่วยงานต่าง ๆ ทั้งภายนอกและภายในโรงงาน ในการระงับเพลิงไหม้ฯ</div> </div>

GFG-002

 <div> <div>PROCEDURE MANUAL</div> <div>FIRE CASE ACTION PLAN</div> </div>			<div>No. SF9900-1602</div> <div> <div>6</div> <div>Page</div> <div>25</div> </div>	
<div> <div>IRPC</div> <div>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</div> <div>IRPC Public Company Limited</div> </div>			<div>Date</div> <div>6</div> <div>25</div>	
ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ	หน้าที่ความรับผิดชอบ	
		แผน	ก่อนเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือการระเบิด	หลังเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด
			<div> <div>- จัดเตรียมและวางแผนในการประสานงานทั้งภายในและภายนอกโรงงาน ในการระงับและสนับสนุนเหตุเพลิงไหม้</div> <div>- จัดเตรียมขั้นตอนในการระงับเหตุเพลิงไหม้ฯ</div> </div>	<div> <div>- ร่วมสอบสวนเหตุการณ์ฯ</div> <div>- ให้ข้อมูลการระงับเหตุฯ ที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณ, วิศวกรรมการผลิต</div> <div>- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับการมอบจากผู้เกี่ยวข้องช่วยเหลือโดยด่วน</div> </div>
ผู้ควบคุมด้านการพยาบาล	<div> <div>- ผู้จัดการแผนกส่วนปฏิบัติการทรัพยากรบุคคล (ระของ)/</div> <div>- ผู้จัดการแผนกส่วนพันธ์สัมพันธ์</div> </div>	<div> <div>- ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา</div> </div>	<div> <div>- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ</div> <div>- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน</div> </div>	<div> <div>- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป</div> <div>- สนับสนุนการปฐมพยาบาลและส่งต่อผู้บาดเจ็บไปโรงพยาบาล</div> <div>- รายงานสถานการณ์และสถานะของผู้บาดเจ็บ ต่อผู้เกี่ยวข้องการภาวะฉุกเฉิน</div> <div>- จัดเตรียมขั้นตอนและวางแผนในการพยาบาล และการส่งต่อผู้บาดเจ็บในเหตุฉุกเฉิน</div> </div>

GFG-002

 <div> <div>PROCEDURE MANUAL</div> <div>FIRE CASE ACTION PLAN</div> </div>			<div>No. SF9900-1602</div> <div> <div>6</div> <div>Page</div> <div>25</div> </div>	
<div> <div>IRPC</div> <div>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</div> <div>IRPC Public Company Limited</div> </div>			<div>Date</div> <div>7</div> <div>25</div>	
ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ	หน้าที่ความรับผิดชอบ	
		แผน	ก่อนเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือการระเบิด	หลังเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด
ผู้ควบคุมด้านสิ่งแวดล้อม	<div> <div>- ผู้จัดการแผนก QMSE</div> </div>	<div> <div>- ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา</div> </div>	<div> <div>- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ</div> <div>- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน</div> <div>- จัดเตรียมขั้นตอนและวางแผนในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาทิ การเก็บตัวอย่างด้านสิ่งแวดล้อม การสำรวจ การจัดการกากของเสียเป็นต้น</div> </div>	<div> <div>- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป</div> <div>- ให้คำปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมแก่หน่วยงานต่าง ๆ</div> <div>- เก็บตัวอย่างด้านสิ่งแวดล้อมภายในโรงงานและชุมชนนอกโรงงาน อันเกิดจากเพลิงไหม้ และส่งตรวจวิเคราะห์ผล</div> <div>- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับการมอบจากผู้เกี่ยวข้องการภาวะฉุกเฉิน</div> </div>
ผู้ควบคุมด้านความปลอดภัย	<div> <div>- ผู้จัดการแผนก QMSS</div> </div>	<div> <div>- ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา</div> </div>	<div> <div>- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินของโรงงาน</div> <div>- จัดเตรียมขั้นตอนและให้คำแนะนำในการปฏิบัติงานการระงับเหตุฉุกเฉินที่ปลอดภัยและรองรับรถ</div> </div>	<div> <div>- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป</div> <div>- ให้คำปรึกษาด้านความปลอดภัยต่างๆ แก่ทีมระงับเหตุและทีมสนับสนุน</div> <div>- ดำเนินตามแผนในการนำรถสนับสนุนการระงับเหตุต่าง ๆ จากภายนอกโรงงานเข้ามาระงับเหตุเพลิงไหม้ฯ ภายในโรงงาน</div> </div>

GFG-002


IRPC บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PROCEDURE MANUAL FIRE CASE ACTION PLAN		No. SF9900-1602	6
			Date	Page 9 / 25
ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ	หน้าที่ความรับผิดชอบ	
		แทน	ก่อนเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือการระเบิด	หลังเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด
			สนับสนุนจากหน่วยงานภายนอกโรงงาน	- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบจากผู้ อำนวยการภาวะฉุกเฉิน
ผู้ควบคุมด้านประชาสัมพันธ์	ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กร ระยของ / ผู้จัดการแผนกกิจกรรมเพื่อสังคม	- ผู้รับมอบหมาย ตามสายบังคับบัญชา	- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมข้อมูลและ ขั้นตอนในการต้อนรับสื่อมวลชน ข้าราชการ การประชาสัมพันธ์ การแถลงข่าวในภาวะฉุกเฉิน	- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนทั่วไป - จัดเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงานตามแผนที่ได้ จัดเตรียมไว้ใช้ในการต้อนรับสื่อมวลชน, ข้าราชการ ประชาชน ควบคุมข่าวสาร กระจายข่าว และ จัดแถลงข่าวสรุปเหตุการณ์ - ประสานงานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องภายนอกโรงงาน ในการอพยพชาวบ้านรอบ โรงงานที่ได้รับผลกระทบ และตอบข้อซักถามการร้องเรียนจากชาวบ้านและหน่วยงานราชการ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบจากผู้ อำนวยการภาวะฉุกเฉิน

IRPC บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PROCEDURE MANUAL FIRE CASE ACTION PLAN		No. SF9900-1602	6
			Date	Page 9 / 25
ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ	หน้าที่ความรับผิดชอบ	
		แทน	ก่อนเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือการระเบิด	หลังเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด
ผู้ควบคุมทีมจราจร และ อพยพ	ผู้จัดการแผนกGASS	- ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมความพร้อมในการจัดการจราจร , การอพยพพนักงานในกรณีเหตุฉุกเฉิน	- จัดทีมจัดการจราจรในเหตุฉุกเฉินและคัดกรองบุคคลและอุปกรณ์ ต่าง ๆ ที่เข้า-ออก โรงงาน - จัดทีมอำนวยความสะดวกจาก อพยพพนักงานไปยังจุดที่ปลอดภัย - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบจากผู้ อำนวยการภาวะฉุกเฉินฯ
ผู้ควบคุมด้านธุรการ	ผู้จัดการแผนกบริหารสำนักงาน (ระยของ) / ผู้จัดการแผนกภูมิทัศน์	- ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมขั้นตอนในการจัดงานพาหนะอพยพ - การสนับสนุนอาหารเครื่องดื่ม, เครื่อง มือสื่อสาร และอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ ในภาวะฉุกเฉินฯ	- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนเสริม - จัดยานพาหนะในการสนับสนุนหน่วยงานต่างๆในภาวะฉุกเฉิน - จัดอาหาร และเครื่องดื่มสนับสนุนหน่วยงานต่างๆ ในภาวะฉุกเฉิน - จัดสถานที่ในการทำกิจกรรมต่าง ๆ เช่นแถลงข่าว เป็นต้น พร้อมอุปกรณ์สำนักงานและอุปกรณ์สื่อสาร

IRPC บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PROCEDURE MANUAL FIRE CASE ACTION PLAN		No. SF9900-1602	6
			Date	Page 10 / 25
ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ	หน้าที่ความรับผิดชอบ	
		แทน	ก่อนเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือการระเบิด	หลังเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด
ผู้ควบคุมด้านอุปกรณ์สนับสนุน	ผู้จัดการแผนกตรวจสอบน้ำหนักและจัดการของเหลือ	- ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมขั้นตอนในการ สนับสนุนอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการระงับเหตุและสนับสนุนในภาวะฉุกเฉินฯ	- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนทั่วไป - จัดรถขนย้าย WASTE ออกจากพื้นที่เกิดเหตุ เมื่อมีการร้องขอ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบจากผู้ อำนวยการภาวะฉุกเฉินฯ
ผู้ควบคุมด้านสาธารณูปโภค	ผู้จัดการแผนกเทคนิค	- ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมขั้นตอนในการจ่ายน้ำดับเพลิงอย่างเพียงพอในการระงับเหตุเพลิงไหม้ฯ - บำรุงรักษาให้ระบบป้อนน้ำดับเพลิงให้มีสภาพพร้อมใช้งาน	- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเหตุฉุกเฉินฯ - ตรวจสอบประสิทธิภาพในการทำงานของระบบป้อนน้ำดับเพลิง

IRPC บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PROCEDURE MANUAL FIRE CASE ACTION PLAN		No. SF9900-1602	6
			Date	Page 11 / 25
ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ	หน้าที่ความรับผิดชอบ	
		แทน	ก่อนเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือการระเบิด	หลังเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด
ทีมดับเพลิงประจำพื้นที่	พนักงานปฏิบัติการผลิตจำนวนมาก เป็นหัวหน้าทีมดับเพลิงสนับสนุน	พนักงานปฏิบัติการผลิต	- เข้าร่วมการฝึกอบรมและซ้อมแผนฯ ควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่	- เข้าร่วมเหตุเพลิงไหม้ตามแผนฉุกเฉินประจำพื้นที่ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้ อำนวยการภาวะฉุกเฉินฯ
ทีมคัดแยกระบบประจำพื้นที่	พนักงานปฏิบัติการผลิต	พนักงานปฏิบัติการผลิต	- เข้าร่วมการฝึกอบรมและซ้อมแผนฯ ควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่	- เข้าคัดแยกระบบตามแผนฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้ อำนวยการภาวะฉุกเฉินฯ
ทีมปฐมพยาบาลประจำพื้นที่	พนักงานปฏิบัติการผลิต	พนักงานปฏิบัติการผลิต	- เข้าร่วมการฝึกอบรมและซ้อมแผนฯ ควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่	- เข้าร่วมช่วยเหลือและปฐมพยาบาลผู้บาดเจ็บและแจ้งข้อมูลต่อผู้ อำนวยการภาวะฉุกเฉินฯ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้ อำนวยการภาวะฉุกเฉิน

BFG-002			PROCEDURE MANUAL FIRE CASE ACTION PLAN		No. SF9900-1602	
					Date	Page 12 / 25
	ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	หน้าที่ความรับผิดชอบ			
			ก่อนเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือการระเบิด	ขณะเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือการระเบิด	หลังเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด	
ทีมผู้ตรวจนับจำนวนพนักงาน	พนักงานปฏิบัติการ ผลิต	พนักงานปฏิบัติการ ผลิต	- เข้าร่วมการฝึกอบรมและซ้อมแผนฯ ควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่	- ตรวจสอบพนักงานภายในพื้นที่เกิดเหตุ หากมีผู้สูญหายต้องแจ้งต่อผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินฯ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน	- สนับสนุน ในการฟื้นฟูหลังเหตุฉุกเฉินฯ	
ทีมประสานงานประจำพื้นที่	พนักงานควบคุมการผลิต	พนักงานควบคุมการผลิต	- เข้าร่วมการฝึกอบรมและซ้อมแผนฯ ควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่	- ประสานงานหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน รวมถึงการติดต่อหน่วยงานต่าง ๆ ที่สามารถให้การช่วยเหลือจากภายนอก - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินฯ	- สนับสนุน ในการฟื้นฟูหลังเหตุฉุกเฉินฯ	
ทีมติดตั้งระบบไฟฟ้า	พนักงานปฏิบัติการ ผลิต หรือช่างเทคนิค (ไฟฟ้า)	พนักงานปฏิบัติการ ผลิต หรือช่างเทคนิค (ไฟฟ้า)	- เข้าร่วมการฝึกอบรมและซ้อมแผนฯ ควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่	- ติดตั้งระบบไฟฟ้าตามที่ได้รับการแจ้ง หลังจากการตัดไฟเรียบร้อยแล้วต้องแจ้งกลับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินฯ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินฯ	- สนับสนุน ในการฟื้นฟูหลังเหตุฉุกเฉินฯ	



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
FIRE CASE ACTION PLAN

No.
SF9900-1602

△

Date

Page
13 / 25

5 ขั้นตอนการปฏิบัติ

IRPC จัดเตรียมความพร้อมสำหรับภาวะฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้หรือการระเบิดเป็น 3 ระยะดังนี้

ระยะที่ 1 : มาตรการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

ระยะที่ 2 : มาตรการตอบโต้ใน ระหว่าง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

ระยะที่ 3 : มาตรการฟื้นฟู ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

ระยะที่ 1 การเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

5.1 การดำเนินงานสำหรับระยะที่ 1 : การเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อน เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน ประกอบด้วย

5.1.1 การจัดเตรียม การตรวจสอบ และการบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยประจำแต่ละพื้นที่ กำหนดให้หน่วยงานฝ่ายผลิต และฝ่ายซ่อมบำรุงแต่ละพื้นที่ เป็นผู้ดำเนินการเตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ ในการเตือนภัย อุปกรณ์แจ้งเหตุและระงับเหตุภาวะฉุกเฉิน และแผนความปลอดภัยจะทำให้คำปรึกษาในการปฏิบัติที่เหมาะสม ส่วนอุปกรณ์จะรับเหตุฉุกเฉินของโรงงานและระดับเพลิงกำหนดให้แผนดับเพลิงเป็นผู้ดำเนินการเตรียมอุปกรณ์ให้พร้อมใช้ตลอดเวลา

5.1.2 การจัดเตรียมกำลังคน และการฝึกซ้อม การปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินตลอดจนการฝึกอบรมให้พนักงานมีความรู้ในด้านการระงับเหตุเพลิงไหม้ กำหนดให้ แผนก GASE เป็นผู้ดำเนินการ เพื่อให้เกิดความพร้อม เมื่อ เกิดภาวะฉุกเฉิน จึงจัดให้มีการเตรียมพร้อมและซ้อมแผนฉุกเฉิน โดยมีรายละเอียดดังนี้



5.1.2.1 หน่วยงาน ECC จัดทำแผนในการซ้อมแผนฉุกเฉิน (YEAR PLANER) ในการซ้อมแผนฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่ใน 5100F-018 จะจัดทำให้เสร็จสิ้นก่อนปีที่จะดำเนินการ

5.1.2.2 แผนกเจ้าของพื้นที่ จัดประชุมผู้เกี่ยวข้องในการจัดทำแนวทางในการซ้อมแผนฉุกเฉิน

5.1.2.3 แต่ละแผนกดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินตามกำหนดการ โดยขึ้นตอนในการซ้อมนั้นให้อย่างอิงตาม IM แผนควบคุมภาวะฉุกเฉินประจำพื้นที่ของกรณณิ EF2 ขึ้นไปให้อย่างอิงตาม PM : แผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้หรือการระเบิด และ EG2 ตาม PM : สารเคมีอันตรายรั่วไหล และหากไม่สามารถซ้อมตามกำหนดได้ให้แผนกที่ไม่สามารถซ้อมได้ ออก POSTPONE ตามแบบฟอร์ม 5100F-037 มาที่ ECC


5.1.2.4 ทุก ๆ เดือน หน่วยงาน ECC จะสรุปปัญหาที่เกิดขึ้นจากการซ้อมแผนฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่ ตาม 5100F-029 และ หน่วยงาน ECC ประสานงานติดตามผลในการแก้ปัญหาและจะทำสรุปลดปัญหาที่แก้ไขเรียบร้อยแล้วทุก ๆ 3 เดือนของปี ปฏิทิน ตาม 5100F-030 และนำไปเป็นข้อมูลในการทบทวนปรับปรุงแผนฉุกเฉินต่อไป

BFG-002

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PROCEDURE MANUAL FIRE CASE ACTION PLAN		No. SF9900-1602	 6
			Date	Page 14 / 25
<p>5.1.2.5 สำหรับปัญหาที่สามารถดำเนินการแก้ไขได้ทันที จะนำเสนอหน่วยงานที่ต้องรับไปดำเนินการแก้ไขในที่ประชุมหลังซ้อม และหากพบปัญหาดังกล่าวเกิดขึ้นอีก หน่วยงาน ECC จะนำปัญหามาสรุปในแบบฟอร์ม 5100F-029 ทุก ๆ 3 เดือน เพื่อรายงานให้ต้นสังกัดของปัญหารับทราบ และหากปัญหาดังกล่าว ยังไม่ได้รับการปรับปรุงจะนำเข้าพิจารณาใน MANAGEMENT REVIEW ทุก 6 เดือน</p> <p>5.1.2.6 ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นใน 5100F-029 ได้ ภายในระยะเวลา 6 เดือนจะจัดทำรายงานแจ้งเพื่อพิจารณาเข้า MANAGEMENT REVIEW สำหรับพื้นที่ที่เข้าร่วม มอก . 18000 หรือจัดทำรายงานแจ้ง EMR เพื่อพิจารณาเข้า MANAGEMENT REVIEW กรณีเข้าระบบ ISO 14000 เท่านั้น</p> <p>5.1.3 การกำหนดบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบของพนักงานที่เกี่ยวข้องกับแผนฉุกเฉินโรงงานตามองค์กรแผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในข้อ 4.4 และ 4.5 ตามแผนฉุกเฉินโรงงานฯ ฉบับนี้ ทั้งนี้ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบดังกล่าวจะต้องมีการปฏิบัติตาม โดยเคร่งครัด</p>				

BFG-002

BFG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
FIRE CASE ACTION PLAN

No.
SF9900-1602

6

Date

Page
15 / 25

ระยะที่ 2 : มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

5.2 การดำเนินงานสำหรับระยะที่ 2 : มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉินประกอบด้วย

5.2.1 การกำหนดระดับของภาวะฉุกเฉิน ซึ่งกำหนดให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินเป็นผู้ประเมิน สถานการณ์และตัดสินใจประกาศระดับภาวะฉุกเฉินโดยมีหลักการพิจารณาดังนี้

เหตุภาวะฉุกเฉินของ IRPC แบ่งระดับความรุนแรงเป็น 3 ระดับดังนี้

5.2.1.1 **ระดับ 1** หมายถึง เหตุภาวะฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ใดพื้นที่หนึ่งใน IRPC สามารถควบคุมได้ด้วยบุคลากรและอุปกรณ์การระงับเหตุภาวะฉุกเฉินภายในพื้นที่ หรือทีมระงับเหตุภาวะฉุกเฉินโรงงาน และ ทีมสนับสนุนของโรงงานบางส่วน


5.2.1.2 **ระดับ 2** หมายถึง เหตุภาวะฉุกเฉินที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยพื้นที่ ต้องได้รับความช่วยเหลือจากทีมระงับเหตุภาวะฉุกเฉินโรงงาน และ ทีมสนับสนุนของโรงงานเต็มรูปแบบ

5.2.1.3 **ระดับ 3** หมายถึง เหตุภาวะฉุกเฉินที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยโรงงาน และขอรับความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกและหน่วยงานราชการในจังหวัดระยอง


5.2.2 การจัดองค์กรในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน เพื่อให้การตอบโต้ และการควบคุมภาวะฉุกเฉินเพลิงไหม้หรือระเบิดเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และต่อเนื่องจึงได้กำหนดให้ทีมควบคุมภาวะฉุกเฉินมีชุดปฏิบัติการ 2 ทีม ดังนี้

5.2.2.1 ทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดมีหน้าที่ในการตัดแยกเชื้อเพลิง การช่วยเหลือผู้ประสบภัย ระงับเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระเบิด และการควบคุมการป้องกันความสูญเสียของอุปกรณ์ในโรงงาน ซึ่งองค์กรประกอบของทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินฯ ได้แก่

- 1) ผู้บังคับบัญชา คือ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน
- 2) ทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดประจำพื้นที่ ประกอบด้วย
 - ทีมดับเพลิงประจำพื้นที่
 - ทีมประสานงานประจำพื้นที่
 - ทีมตัดแยกระบบประจำพื้นที่
 - ทีมปฐมพยาบาลประจำพื้นที่
 - ทีมผู้ตรวจสอบจำนวนพนักงาน
 - ทีมตัดแยกระบบไฟฟ้า
- 3) ทีมดับเพลิงโรงงาน ประกอบด้วย
 - พนักงานดับเพลิงของโรงงาน แผนก GASE

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PROCEDURE MANUAL FIRE CASE ACTION PLAN	No. SF9900-1602	6
		Date	Page 16 / 25
<p>หมายเหตุ : 1. หัวหน้าทีมดับเพลิงโรงงานจะประเมินสถานการณ์ร่วมกับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน</p> <p>2. การปฏิบัติงานของทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินฯ จะอยู่ที่จุดเกิดเหตุ (INCIDENT AREA)</p> <p>5.2.2.2 ทีมสนับสนุน (SUPPORTING TEAM) มีหน้าที่ในการสนับสนุนในทุกๆ ด้านแก่ทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินเพลิงไหม้ อาทิเช่น สนับสนุนรถดับเพลิงและทีมดับเพลิงโรงงานประสานงานกับหน่วยงานภายนอก จัดยานพาหนะ ประสานสัมพันธ์ เป็นต้น องค์ประกอบของทีมสนับสนุนได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none">1) ผู้บังคับบัญชา คือ ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน2) ทีมสนับสนุนข้อมูลเทคนิค (TECHNICAL SUPPORTING TEAM) ประกอบด้วย<ul style="list-style-type: none">- ผู้ควบคุมด้านการผลิต (PD)- ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยี (TEC)- ผู้ควบคุมด้านซ่อมบำรุง (MA)- ผู้ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน และทีมดับเพลิงโรงงาน (GASE)3) ทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป (GENERAL SUPPORTING TEAM)<ul style="list-style-type: none">- ผู้ควบคุมด้านการพยาบาล (HME และ HMR)- ผู้ควบคุมด้านสิ่งแวดล้อม (Q MSE)- ผู้ควบคุมด้านความปลอดภัย (QMSS)- ผู้ควบคุมด้านประชาสัมพันธ์ (CGCR และ CR)- ผู้ควบคุมทีมจราจร และอพยพ (GASS)- ผู้ควบคุมด้านธุรการ (GARO และ GARG)- ผู้ควบคุมด้านอุปกรณ์สนับสนุน (GARW)- ผู้ควบคุมด้านสารานุกรมโลก (C13U) <p>หมายเหตุ : 1. การปฏิบัติงานของทีมสนับสนุนจะอยู่ที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) หรือบริเวณหน่วยงานนั้นๆ</p> <p>2. หากมีหน่วยงานหรือบุคคลใดใน IRPC ที่ไม่ได้เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนแต่มีความเกี่ยวข้องในการสนับสนุนฯ เช่น ผู้ควบคุมระบบไฟฟ้า , ผู้ควบคุมคลังวัตถุดิบ หรือ แผนกโยธาเป็น ต้น ให้ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินมีอำนาจในการสั่งการในหน่วยงาน หรือบุคคลดังกล่าวปฏิบัติงานในส่วนที่รับผิดชอบ หรือได้รับมอบหมาย</p> <p>5.2.3 แนวทางปฏิบัติสำหรับภาวะฉุกเฉินเพลิงไหม้ฯ ในระดับต่าง ๆ</p> <p>5.2.3.1 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 1 (EF1)</p> <ul style="list-style-type: none">1. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ เป็นเหตุเพลิงไหม้ฯ ระดับ 1 (EF1) ให้สั่งการพนักงานทุกคนปฏิบัติงานแผนฉุกเฉินประจำพื้นที่			

GRG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
FIRE CASE ACTION PLAN

No.
SF9900-1602

6

Date


Page
17 / 25

2. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน สั่งการทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินประจำพื้นที่ และ/หรือ ทีมดับเพลิงของโรงงานเข้าตอบโต้สถานการณ์ อาทิเช่น คัดแยกระบบเชื้อเพลิง , ระบบเหตุเพลิงไหม้ และลดอุณหภูมิบริเวณโครงสร้างโดยรอบ เป็นต้น
3. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินต้องตรวจสอบ จำนวนพนักงานนับตั้งแต่เกิดเหตุเพลิงไหม้ฯ หากมีผู้สูญหายต้องประสานงานทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉินฯ เข้าช่วยเหลือ และหากมีผู้บาดเจ็บต้องกำหนดพื้นที่ปลอดภัยสำหรับปฐมพยาบาล และประสานงานกับทีมพยาบาลของโรงงานในการช่วยเหลือและส่งต่อผู้บาดเจ็บ
4. เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้และแจ้งศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินเพื่อแจ้งให้ผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงานรับทราบ

5.2.3.2 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 2 (EF2)

1. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ เห็นว่าเหตุเพลิงไหม้ลุกลามจนไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ เป็นเหตุฉุกเฉินระดับ 2 ผู้สั่งการเพลิงขอคำปรึกษาผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน เพื่อขอเข้าแผนฉุกเฉินระดับ 2 (กรณีทาง Complex MGR แผนกที่เกิดเหตุ เดินทางมาประจำที่ห้อง ECC เรียบร้อย สำหรับกรณีที่ยังไม่ได้มาประจำที่ห้อง ECC ทาง ECC จะโทรศัพท์ติดต่อเพื่อขอพิจารณาอนุมัติ) และให้ประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉินโรงงาน (EF2) โดยแจ้งผ่านศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) หลังจากนั้น ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินระดับโรงงาน (SIREN ON) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ
2. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ร่วมกับหัวหน้าทีมดับเพลิงโรงงานและขอคำสั่งพลจากทีมดับเพลิง โรงงาน และรถดับเพลิงเข้าร่วมเหตุเพลิงไหม้
3. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินรายงานสถานการณ์ และขอคำปรึกษาจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน
4. ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินประกาศจัดตั้งทีมสนับสนุนการระงับเหตุฉุกเฉินโรงงาน ตามองค์การภาวะฉุกเฉินเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 2
5. ทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิค , ทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป ปฏิบัติตามหน้าที่ที่รับผิดชอบ หรือสนับสนุนการระงับเหตุเพลิงไหม้ โดยต้องส่งตัวแทนเข้ามาประจำการที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน ECC โดยเริ่มเมื่อได้รับแจ้งเหตุ
6. ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน สั่งการให้เจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุม ภาวะฉุกเฉิน รายงานสถานการณ์ให้ กอ.ปภ.ท้องถิ่น, กอ.ปภ.อำเภอ, กอ.ปภ. จังหวัด (ผ่านศูนย์เกาะแก้ว) และ เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินรายงานเหตุการณ์และเสนอขอยกเลิกภาวะฉุกเฉินต่อผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน ซึ่งหากผู้อำนวยการฯ พิจารณาข้อมูลเห็นว่าเหมาะสมแก่การยกเลิกภาวะฉุกเฉิน ก็จะเป็นผู้ประกาศ

GRF-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
FIRE CASE ACTION PLAN

No.
SF9900-1602

6

Date


Page
18 / 25

ยกเลิกเหตุฉุกเฉินและสั่งการให้ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินแจ้งผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงานรับทราบและกดสัญญาณแจ้งเหตุยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF)

5.2.3.3 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือระดับระดับ 3 (EF3) ซึ่งเทียบเท่ากับแผนฉุกเฉินจังหวัดระยอง ระดับ 1

1. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ เห็นว่าเพลิงไหม้ลุกลามขนาดใหญ่ไม่สามารถควบคุมเหตุการณ์ได้ เป็นเหตุฉุกเฉินระดับ 3 (EF3) ผู้สั่งการเพลิงขอคำปรึกษาผู้อำนวยการเพื่อขอเข้าแผนฉุกเฉินระดับ 3 เมื่อผู้อำนวยการดับเพลิงขอพิจารณาอนุมัติเข้าแผน ระดับ3 กับกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่น หลังจากได้รับการอนุมัติ ให้ประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉินฉุกเฉินระดับ3
2. ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินสั่งการให้เจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน ECC ขอความช่วยเหลือ เรื่องรถดับเพลิง และอุปกรณ์ระงับเหตุเพลิงไหม้ จาก กอ.ปภ.ท้องถิ่น, กอ.ปภ.อำเภอ และ จากกลุ่ม EMAG (Emergency Mutual Aid Group)
3. ทีมสนับสนุนที่ต้องประสานงานกับหน่วยราชการภายนอกตั้งต่อไปนี้ ผู้ควบคุมด้านดับเพลิง , ปฐมพยาบาล , อพยพ , ประชาสัมพันธ์ , จราจร , ความปลอดภัยจะต้องจัดเจ้าหน้าที่อย่างน้อยหน่วยงานละ 1 คน ในการประสานงาน (MUTUAL AID COORDINATOR ; MC) กับหน่วยงานราชการโดยประจำที่จุดต่างๆ ตามที่โรงงานกำหนดโดยผู้จัดการแผนกที่เกี่ยวข้องกำหนดตัวบุคคลไว้ล่วงหน้า(ON CALL)และแจ้งต่อศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน ECC
4. ผู้อำนวยการท้องถิ่น (นายก อบค.) ผู้อำนวยการอำเภอ (นายก อบจ.ระยอง) จะเป็นผู้อำนวยการในการสั่งการสูงสุด โดยการให้ข้อมูล คำแนะนำ และประสานงานของเจ้าหน้าที่ของโรงงาน IRPC ซึ่งจะต้องรายงานสถานการณ์เหตุเพลิงไหม้ให้กอ.ปภ. จังหวัดระยอง รับทราบเหตุการณ์ ทางศูนย์วิทยุเกาะแก้ว หรือสายหมายเลขโทรศัพท์ (038)694129-34 หรือสายด่วนสาธารณสุข 1784 ทุกระยะ และจัดตั้งศูนย์อำนวยความสะดวกฉุกเฉินและกู้ชีพฉุกเฉินและแก้ไขปัญหาด้านความปลอดภัย (ศก.) ตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินด้านสารเคมีและวัตถุอันตราย จังหวัดระยอง
5. เจ้าหน้าที่ระงับเหตุของ กอ .ปภ.ท้องถิ่น, กอ.ปภ.อำเภอเมืองระยอง ร่วมกันทีมดับเพลิงของโรงงาน IRPC ร่วมระงับเหตุเพลิงไหม้ ซึ่งหากไม่สามารถควบคุมได้และเพลิงมีการลุกลามขยายตัวขนาดใหญ่ต่อไปเรื่อยๆ จะต้องขออนุมัติใช้แผนฉุกเฉิน จังหวัดระยอง ระดับ 2 **จากผู้ว่าการการจังหวัด**
6. หากสามารถควบคุมสถานการณ์และระงับเหตุได้ ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินรายงานสถานการณ์และเสนอขอยกเลิกภาวะฉุกเฉินต่อผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินร่วม (ผู้อำนวยการท้องถิ่น (นายก อบค.) นายก อบจ.ระยอง และผู้จัดการโรงงาน) ซึ่งผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินร่วมจะหารือกัน ซึ่งหากพิจารณาข้อมูลเห็นว่าเหมาะสมแก่

GRG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
FIRE CASE ACTION PLAN

No.
SF9900-1602

6

Date

Page
19 / 25

การยกเลิกเหตุภาวะฉุกเฉิน ที่จะประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน และสั่งการให้ กอ.ปภ.ท้องถิ่น, กอ.ปภ.อำเภอเมืองระยอง แจ้งผ่านศูนย์เกาะแก้วแจ้งหน่วยงานราชการทราบ และศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน IRPC แจ้งหน่วยงานของ IRPC รับทราบข้อมูล

แผนฉุกเฉินจังหวัดระยอง ระดับ 2



- เมื่อไม่สามารถควบคุมเพลิงไหม้ ระดับ 1 จังหวัดระยองได้ ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินร่วม IRPC ประเมินสถานการณ์แล้ว เห็นว่าเพลิงไหม้แนวโน้มจะลุกลามขยายตัวจนถึงเหตุฉุกเฉินจังหวัดระยอง ระดับ 2 ให้รายงานเหตุการณ์ทั้งหมดให้ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง (ผอ. กอ. ปภ.จ.ระยอง) รับทราบ เพื่อสั่งการประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 2 จังหวัดระยอง ตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ด้านสารเคมีและวัตถุอันตราย จังหวัดระยอง
- ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง ซึ่งดำรงตำแหน่ง ผอ. กอ.ปภ. จ.ระยอง สั่งการจัดตั้งศูนย์อำนวยความสะดวกร่วมในภาวะฉุกเฉิน (ศอจ.) ซึ่งสถานที่ตั้งของ ศอจ. ที่หมายเลขที่ 1 สถานที่ที่ปลอดภัยในเขตพื้นที่เกิดภัย ที่หมายเลขที่2 อยู่กับศูนย์ราชการจังหวัดระยอง อำเภออบต.ท้องถิ่น หรือสถานที่อื่นๆ ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม ซึ่งเลขานุการ ศอจ. (ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง) จะเป็นผู้อำนวยการที่สั่ง ศอจ. ให้ผู้ว่าราชการจังหวัดระยองอนุมัติ หลังจากนั้นหัวหน้าฝ่ายต่าง ๆ ของ ศอจ. ซึ่งประกอบด้วย 8 ฝ่ายหลัก คือ

- 1) ฝ่ายอำนวยความสะดวก
- 2) ฝ่ายการแพทย์และสาธารณสุข
- 3) ฝ่ายรักษาความสงบเรียบร้อยและจราจร
- 4) ฝ่ายอพยพ
- 5) ฝ่ายสงเคราะห์ผู้ประสบภัยและฟื้นฟูบูรณะ
- 6) ฝ่ายประชาสัมพันธ์
- 7) ฝ่ายประสานงานและสื่อสาร
- 8) ฝ่ายระงับภัยและช่วยเหลือ


จัดตั้งทีมปฏิบัติงานเข้าช่วยเหลือสนับสนุน และระงับเหตุเพลิงไหม้ที่ IRPC ตามแผนของแต่ละฝ่ายที่ได้จัดทำไว้โดยการปฏิบัติงานในโรงงาน IRPC จะมีผู้ประสานงานของโรงงาน IRPC (MC) เป็นผู้ให้ข้อมูล และอำนวยความสะดวก

- ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินร่วมประเมินสถานการณ์ในการระงับเหตุเพลิงไหม้ โดยมีทีมสนับสนุนต่างๆ ของ IRPC เป็นผู้ให้ข้อมูลในด้านเทคนิค เพื่อสนับสนุนให้ทีมระงับ

GRF-002

 <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited</p>	<p>PROCEDURE MANUAL</p> <p>FIRE CASE ACTION PLAN</p>	<p>No. SF9900-1602</p>	
		<p>Date</p>	<p>Page 20 / 25</p>
<p>เหตุฉุกเฉิน จากหน่วยงานต่าง ๆ เข้าร่วมระงับเหตุเพลิงไหม้ IRPC ได้อย่างมีประสิทธิภาพ</p> <p>4. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ หากต้องการอุปกรณ์ , สารดับเพลิง และกำลังพลจะต้องร้องขอไปยัง ศอร . เพื่อให้ประสานงานจัดหาให้ โดยการอนุมัติของ ผบ.ศอร.</p> <p>5. กรณีที่เกินขีดความสามารถของ ศอร. ให้ผู้อำนวยการ ศอร. ร้องขอการสนับสนุนจากรัฐบาล และขอการระดมความรุนแรง เป็นสาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบรุนแรง และกว้างขวาง หรือสาธารณภัยที่จำเป็นต้องอาศัยผู้เชี่ยวชาญหรืออุปกรณ์พิเศษ ตามพระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย พ.ศ. 2550 หรือ ตามกฎหมายอื่นๆ</p> <p>6. เมื่อควบคุมสถานการณ์ได้และเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้หน่วยย่อยเมืองระยองในฐานะหัวหน้าฝ่ายระงับภัยและช่วยเหลือรายงานสถานการณ์และขอยกเลิกแผนฉุกเฉินต่อผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง (ผู้อำนวยการจังหวัดระยอง) ซึ่งหาผู้ว่าราชการฯ พิจารณาข้อมูลเห็นว่าเหมาะสมต่อการยกเลิกภาวะฉุกเฉิน ก็ประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน และสั่งการให้ กอ.ปภ.จ.ว.ระยอง แจ้งผ่านศูนย์เกาะแก้ว แจ่มทุกหน่วยงานทราบและศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน IRPC แจ้งหน่วยงานของ IRPC รับทราบข้อมูล</p>			
<p>หมายเหตุ : 1. ในกรณีการระงับเหตุเพลิงไหม้ฯ (EF1-EF3) หากมีสารเคมีอันตรายรั่วไหลร่วมด้วย ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินเป็นผู้พิจารณาตัดสินใจในการปฏิบัติงาน โดยมีแนวทางในการปฏิบัติงานดังนี้</p> <p>1.1 กรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหลมาก ให้ร้องขอทีมกู้ภัยสารเคมี (HAZMAT TEAM) จากแผนกดับเพลิง เข้าร่วมเหตุและใช้แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่กรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล ร่วมกับแผน ก ที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ และหากสารเคมีอันตราย รั่วไหลขนาดใหญ่มากจะต้องร้องขอใช้แผนฉุกเฉินระดับ 2 ตาม SF 9900-1604</p> <p>5.2.3.4 แนวทางการปฏิบัติสำหรับเรื่องอื่นๆ ในภาวะฉุกเฉินฯ</p> <p>1. อุปกรณ์สื่อสารที่ใช้เมื่อเกิดในเหตุฉุกเฉิน</p> <p>1.1 อุปกรณ์จำเป็นในการสื่อสาร ได้แก่ วิทยุสื่อสาร , โทรศัพท์ , โทรศัพท์มือถือ (SMS), ระบบ INTER-COM เป็นต้น</p> <p>1.2 กำหนดช่องการสื่อสารหลักในการประสานงานระงับเหตุฉุกเฉิน คือ วิทยุ UHF (MTX) ช่องความถี่ 1 (EMERGENCY CHANNEL)</p> <p>1.3 การสื่อสารภายในหน่วย หรือ แผนกของทีมสนับสนุนต่างๆ ให้ใช้วิทยุในช่องความถี่ของหน่วยงานนั้น</p> <p>หมายเหตุ : แผนกธุรการเป็นผู้ดูแลอุปกรณ์สื่อสารของ IRPC</p>			

GRC-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
FIRE CASE ACTION PLAN

No.
SF9900-1602

6

Date

Page
22 / 25

ระยะที่ 3 : มาตรการฟื้นฟู ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

5.3 การดำเนินงานสำหรับระยะที่ 3 : มาตรฐานฟื้นฟูภายหลังเหตุเพลิงไหม้ หรือเหตุเพลิงไหม้ขั้นสุดลง

5.3.1 การสอบสวนอุบัติการณ์ และการประเมินความสูญเสีย

5.3.1.1 เมื่อเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินจะต้องจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉิน เบื้องต้น ซึ่ง จะต้องส่งถึงผู้เกี่ยวข้อง ภายใน 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นจะต้องมีการจัดตั้งทีมวิเคราะห์เหตุฉุกเฉินโดยวิธีการทำงานให้เป็นไปตามเอกสาร SF5100-1502 : การรายงานอุบัติการณ์

5.3.1.2 ดำเนินการปรับปรุงฟื้นฟูสภาพแวดล้อมและความเสียหายที่เกิดขึ้นให้กลับสู่สภาพปกติ ทั้งในด้านการบาดเจ็บ เสียชีวิต ทรัพย์สิน สิ่งแวดล้อม และ ชุมชน ตลอดจนถึง การบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ทั้งนี้การดำเนินการประเมินความเสี่ยงของเหตุการณ์ เพื่อตัดสินใจว่าพื้นที่ที่ปฏิบัติงาน มีความปลอดภัยเพียงพอ ที่จะให้พนักงาน และผู้เกี่ยวข้องเข้าสู่ภาวะการทำงานปกติได้หรือไม่

5.3.1.3 แผนฟื้นฟูสภาพจิตพนักงาน และประชาชนที่ได้รับผลกระทบหลังเหตุการณ์เหตุฉุกเฉิน


หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว ต้องมีการดูแลสุขภาพกาย และจิตใจของพนักงานที่ต้อง เข้าร่วมเหตุ รวมทั้งครอบครัวของพนักงานที่ได้รับผลกระทบ จากการปฏิบัติหน้าที่ และประชาชนที่ได้รับผลกระทบ โดยมีขั้นตอนการฟื้นฟูดังนี้

-ส่วนพนักงานสัมผัสระยะของ น.ไออาร์พีซี ร่วมกับหน่วยแพทย์ที่ ไออาร์พีซี ได้มอบหมาย มีการดำเนินการ ดังนี้ พนักงานที่ปฏิบัติงานในเหตุการณ์ฉุกเฉิน และได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินต้องได้รับการตรวจสอบสภาพร่างกาย จิตใจ และ ให้พนักงานได้รับการพักผ่อน พร้อมทั้งให้มีการดูแลรักษาจากแพทย์

-ส่วนปฏิบัติการรักษาบุคคลละเอียดยของ ไออาร์พีซี.ร่วมกับผู้จัดการแผนกผู้ได้รับบาดเจ็บของ และส่วนกิจการเพื่อสังคม มีการดำเนินการ ดังนี้ ครอบครัวของพนักงานหรือประชาชนที่ได้รับบาดเจ็บ หรือตกจากเหตุฉุกเฉินจะได้รับขั้นตอนการฟื้นฟูแล้ว ซึ่งแจ้งทำความเข้าใจ แสดงความเสียใจ และรับผิดชอบอย่างจริงจังให้เหมาะสมกับความเสียหายทั้งทางด้านร่างกาย และจิตใจ โดยเป็นไปตามหลักของกฎหมาย และค่านิยมของ บริษัท ไออาร์พีซี. จำกัด (มหาชน)

-ส่วนกิจการเพื่อสังคม ร่วมกับหน่วยแพทย์ ที่ ไออาร์พีซี . ได้มอบหมาย มีการดำเนินการ ดังนี้ ประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ฉุกเฉิน ต้องได้รับการตรวจสอบสภาพร่างกาย จิตใจพร้อมทั้งให้มีการดูแลรักษาจากแพทย์ตามความเหมาะสม

GRF-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
FIRE CASE ACTION PLAN

No.
SF9900-1602

6

Date

Page
21 / 25

2. จุลรวมพล และการอพยพในเหตุฉุกเฉิน จะระบุในเอกสาร SF9900-3602

จุลรวมพลของโรงงาน IRPC มีทั้งหมด 8 จุดดังนี้

- จุลรวมพลบริเวณ โรงอาหาร
- จุลรวมพลบริเวณ POWER PLANT
- จุลรวมพลบริเวณจุด ICD
- จุลรวมพลบริเวณจุด 13 A
- จุลรวมพลบริเวณจุด T1
- จุลรวมพลบริเวณข้างตึก QC3
- จุลรวมพลบริเวณสนามกีฬาโรงเรียน IRPCT
- จุลรวมพลบริเวณข้าง SUB ไฟฟ้า IP

รายละเอียดในการอพยพพนักงานจะระบุไว้ในเอกสาร SF 5310 – 2606

3. การแถลงข่าวเบื้องต้น และการประชาสัมพันธ์

การให้ข่าวจะต้องผ่านการตรวจสอบโดยผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินและผู้มีอำนาจในการให้ข่าว หรือ การแถลงข่าวเบื้องต้นของ IRPC มีดังนี้

- กรรมการผู้จัดการใหญ่
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
- ผู้จัดการ COMPLEX / ผู้จัดการฝ่าย
- ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กรของ

ห้องแถลงข่าวจะใช้ห้อง AUDITORIUM ชั้น 2 อาคาร IRPC หรือสถานที่อื่น ๆ


ตามความเหมาะสม โดยรายละเอียดในการจัดการด้านประชาสัมพันธ์ และมวลชนสัมพันธ์จะระบุไว้ในเอกสาร SF 5500-2606

4. การเบิกจ่ายเงินสดในกรณีเหตุฉุกเฉิน

- ค่าใช้จ่ายในการเกิดเหตุฉุกเฉิน หมายถึง ค่าใช้จ่ายในการจัดซื้อ อาหาร เครื่องดื่ม เครื่องมือ อุปกรณ์ในระหว่างการระงับเหตุฉุกเฉิน แต่ไม่ รวมถึงค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมอุปกรณ์ในการฟื้นฟู หลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
- แผนก GASE จะเป็นผู้เสนอของบประมาณประจำปีสำหรับใช้ในการเกิดเหตุฉุกเฉิน
- ในการเบิกเงินสดฉุกเฉินให้ผู้จัดการแผนก GASE เป็นผู้ทำเอกสารขออนุมัติจากผู้จัดการ Complex ในการฉีกวงเงินไม่เกิน 100,000 บาท แต่หากเกิน 100,000 บาท ให้ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ เป็นผู้อนุมัติ
- หลังจากเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ผู้จัดการแผนก GASE สรุปค่าใช้จ่ายส่งแผนกบัญชีต่อไป

หมายเหตุ : แผนกบัญชีจะขอแจ้งวงเงินสดในกรณีฉุกเฉินไม่เกิน 100,000 บาท

GRF-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
FIRE CASE ACTION PLAN

No.
SF9900-1602

6

Date

Page
23 / 25

การทำความสะอาดและจัดการของเสีย (WASTE)

5.3.2 หลังจากเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติ จะต้องมีการจัดการกับของเสีย (WASTE) ที่เกิดจากเหตุเพลิงไหม้โดยมีแนวทางปฏิบัติ ดังนี้

5.3.2.1 สำหรับของเสียเชื้อเพลิงแข็ง (SOLID WASTE) ที่ยังเผาไหม้ไม่หมด หลังจากตรวจสอบผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมจะต้องเก็บรวบรวม และดำเนินการตาม E7020-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT

5.3.2.2 สำหรับของเสียเชื้อเพลิงเหลว (LIQUID WASTE) ที่ยังเผาไหม้ไม่หมด หลังจากตรวจสอบผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมจะต้องเก็บรวบรวม และดำเนินการตาม E7020-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT

5.3.2.3 สำหรับวัสดุ (ของแข็ง) มี 2 ประเภท

- ของวัสดุที่ขายได้ จะดำเนินการขายออกไป
- วัสดุที่ขายไม่ได้ จะนำไปจัดการตามมาตรฐานต่อไป อ้างอิงตาม E7020-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT

5.3.2.4 น้ำเสียที่ออกมาจากกระบวนการควบคุมภาวะฉุกเฉินมีขั้นตอนการจัดการคือ พนักงาน แผนกบำบัดกากและน้ำเสีย เป็นผู้แจ้งต่อผู้ควบคุม ECC หากพบทราบสารเคมีที่ RETENTION POND แล้วผู้ควบคุม ECC แจ้งต่อผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินเพื่อส่งการให้เจ้าหน้าที่ GASS ไปปิดตรวจสอบสารเคมี แล้วขยายไปยังพื้นที่ที่เหมาะสม และเจ้าหน้าที่แผนกสิ่งแวดล้อม เป็นผู้ให้คำแนะนำในการกำจัดสารเคมีดังกล่าว ตาม PM E7020 - 1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT หรือ กรณีน้ำเสียให้คำแนะนำเพื่อการส่งไปบำบัดต่อไป

5.3.2.5 ผลิตภัณฑ์ที่เป็นมิตรพลาสติก ต้องนำไป RECYCLE เพื่อขายเป็นผลิตภัณฑ์ต่อไป

5.3.3 การดำเนินการผลิตหลังเหตุฉุกเฉินสิ้นสุดลง

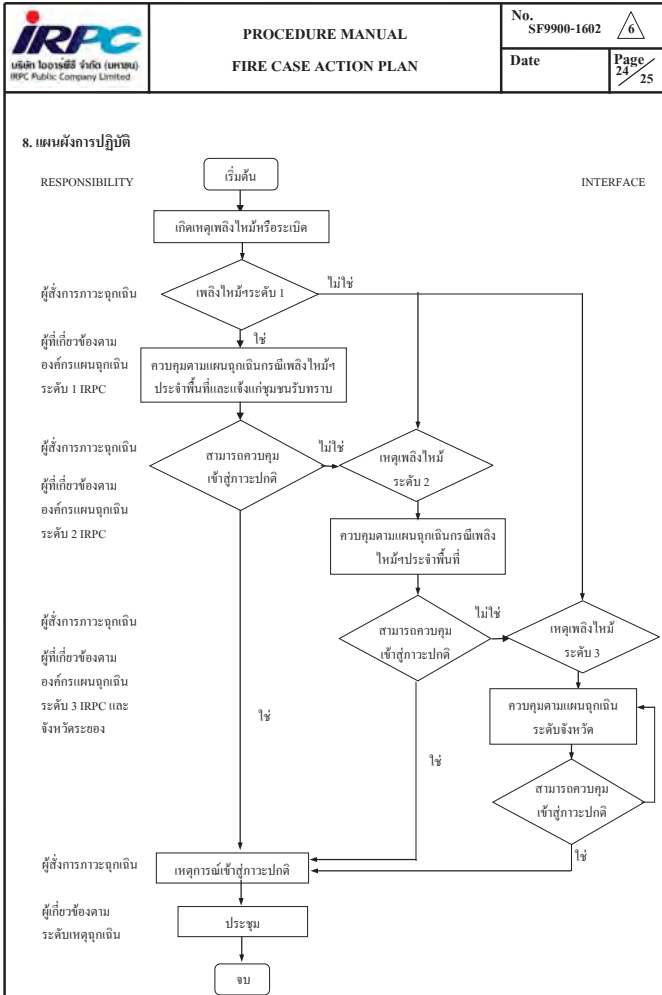
หลังจากมีการแก้ไขจัดการกับสภาพพื้นที่บริเวณจุดเกิดเหตุ แก่ไขอุปกรณ์เครื่องจักรต่างๆ และจัดการของเสียเรียบร้อยแล้ว ให้มีแนวทางปฏิบัติดังนี้

5.3.3.1 ในกรณีเป็นเหตุเพลิงไหม้หรือระเบิด ระดับ 1 ให้ผู้จัดการส่วนผลิตของพื้นที่นั้นๆ เป็นผู้ตัดสินใจในการเริ่มต้นเครื่องผลิตตามปกติ

5.3.3.2 ในกรณีเป็นเหตุเพลิงไหม้ หรือระเบิด ระดับ 2 ให้ผู้จัดการComplex ของพื้นที่นั้นๆ เป็นผู้ตัดสินใจในการเริ่มต้นเครื่องผลิตตามปกติ

5.3.3.3 ในกรณีเป็นเหตุเพลิงไหม้ หรือระเบิด ระดับ 3 ให้ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของพื้นที่นั้นๆ เป็นผู้ตัดสินใจในการเริ่มต้นเครื่องผลิตตามปกติ

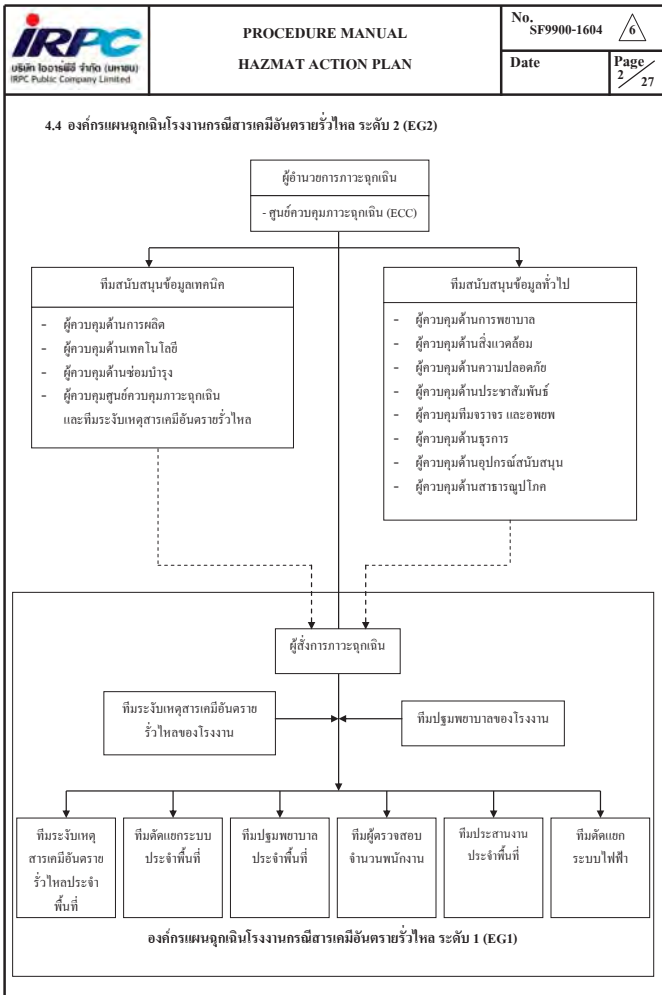
GRC-002



BFG-002

PROCEDURE MANUAL		No. SF9900-1604	6
HAZMAT ACTION PLAN		Date	Page 1 / 27
<p>1. คำจำกัดความ</p> <p>1.1 ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง สถานการณ์ที่เป็นอันตรายที่อาจทำให้เกิดการบาดเจ็บ , ทรัพย์สินเสียหาย และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมรวมถึงชุมชนรอบข้าง</p> <p>1.2 HAZMAT ACTION PLAN หมายถึง แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล</p> <p>1.3 IRPC GROUP หมายถึง บริษัทต่างๆ ที่อยู่ในเครือ IRPC โดยมีโรงงานตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดระยอง</p> <p>1.4 ECC หมายถึง ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินของ IRPC</p> <p>2. จุดประสงค์</p> <p>2.1 เพื่อเป็นแนวทางในการเตรียมพร้อมสำหรับภาวะฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหลโดยมุ่งเน้น การรักษาชีวิต ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อม เพื่อควบคุมและจำกัดไม่ให้เกิดความเสียหาย</p> <p>2.2 เพื่อใช้เป็นมาตรฐานของระบบสั่งการ , ประสานงาน และจัดการการควบคุมความเสี่ยงของแต่ละบุคคลและทรัพยากรที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดในการควบคุมเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล</p> <p>2.3 เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน</p> <p>3. ขอบเขต</p> <p>ใช้เป็นแนวทางปฏิบัติกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหลที่เกิดขึ้นภายในเขตโรงงานของ IRPC GROUP</p> <p>4 ผู้รับผิดชอบ</p> <p>4.1 ผู้จัดการแผนโรงงานผลิตและสนับสนุนการผลิต รับผิดชอบในการจัดทำแผนประจำพื้นที่กรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหลให้สอดคล้องกับแผนฉุกเฉินโรงงานกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล</p> <p>4.2 พนักงานทุกๆ ระดับของ IRPC GROUP ที่ปรากฏในองค์กรหน้าที่ความรับผิดชอบในการฉุกเฉินต้องปฏิบัติตามหน้าที่ที่กำหนดไว้ เพื่อให้ภาวะฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติอย่างปลอดภัยและรวดเร็ว</p> <p>4.3 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) จัดเตรียมแผนฝึกซ้อมภาวะฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) ประจำปี</p>			

BFG-002



BFG-002

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited		PROCEDURE MANUAL HAZMAT ACTION PLAN		No. SF9900-1604 <div>6</div>	
		Date		Page 3 / 27	
4.5 หน้าที่ความรับผิดชอบ					
หน้าที่ความรับผิดชอบ					
ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	ก่อนเกิดเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล	ขณะเกิดเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล	หลังเกิดเหตุสารเคมี อันตรายรั่วไหล
ผู้อำนวยการ ภาวะฉุกเฉิน	ผู้จัดการ COMPLEX / ผู้จัดการ ฝ่าย	ผู้ช่วย ผู้จัดการ COMPLEX / ผู้ช่วย ผู้จัดการฝ่าย	- กำหนดแนวทางปฏิบัติด้านความปลอดภัยในพื้นที่ที่รับผิดชอบ - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงานและประจำพื้นที่	- ให้คำปรึกษาแก่ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน ทีมปฏิบัติการ ทีมสนับสนุนต่างๆ ในการระงับเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล - เป็นผู้อนุมัติ และตัดสินใจดำเนินการ การควบคุมเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล การประสานงานกับหน่วยงานภายนอก ในภาวะวิกฤติ	- เป็นผู้ประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉินระดับโรงงาน (EG2) เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ - สนับสนุนในการฟื้นฟูด้านต่างๆ หลังเกิดเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล - เป็นผู้อนุมัติในการเริ่มดำเนินการผลิต หลังจากมีการแก้ไขฟื้นฟู - ร่วมสอบสวนเหตุการณ์ฉุกเฉินฯ
ผู้ควบคุม ด้านการ ผลิต	ผู้จัดการ ส่วนผลิต ของพื้นที่ที่ เกิดเหตุฯ	ผู้รับ มอบหมาย ให้ปฏิบัติ หน้าที่แทน ตามสาย บังคับบัญชา	- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงานและประจำพื้นที่	- เป็นหัวหน้าทีมสนับสนุนข้อมูล ด้านเทคนิค การระงับเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล โดยเป็นผู้ให้ข้อมูลกระบวนการผลิตและเป็นผู้สรุปประเด็นสำคัญแจ้งให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินฯ และ ทีมสนับสนุนอื่นๆ รับทราบ - ปฏิบัติหน้าที่ผู้อำนวยความสะดวกภาวะฉุกเฉินใน	- ระดมความคิดสนับสนุนข้อมูล ด้านเทคนิคในการเข้าตรวจสอบพื้นที่และฟื้นฟูฯ - สนับสนุนในการฟื้นฟูด้านต่างๆ หลังเกิดเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล - ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินฯ

BFG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No. SF9900-1604

6

Date

Page
4 / 27

		หน้าที่ความรับผิดชอบ			
ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ	ก่อนเกิดเหตุ	ขณะเกิดเหตุ	หลังเกิดเหตุสารเคมี
		แผน	สารเคมีอันตรายรั่วไหล	สารเคมีอันตรายรั่วไหล	อันตรายรั่วไหล
				ระหว่างที่ผู้จัดการ หรือ ผู้ช่วยผู้จัดการ COMPLEX ยังเดินทางมาไม่ถึงโรงงาน - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับการมอบจากผู้เกี่ยวข้องการภาวะฉุกเฉิน	
ผู้สั่งการ ภาวะฉุกเฉิน	- ผู้จัดการแผนกพื้นที่ที่เกิดเหตุฯ เป็นผู้สั่งการฯ ในระดับที่ 2 - หัวหน้าหน่วย เป็นผู้สั่งการฯ ในระดับที่ 1	- ผู้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่ตามแผนตามสายบังคับบัญชา, บัญชีฯ.	- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมขั้นตอนในการระงับเหตุฯ และประสานงานตามแผนฉุกเฉินฯ ประจำพื้นที่	- ประเมินสถานการณ์และสั่งการควบคุมให้เหตุการณ์อันตรายรั่วไหลอยู่ในขอบเขตจำกัด และเข้าสู่ภาวะปกติโดยเร็ว - สั่งการทีมควบคุมสารเคมีอันตรายประจำพื้นที่ปฏิบัติ การหยุดการรั่วไหลสารเคมีอันตรายทันทีและสั่งการ ให้กำหนดเขตอันตราย (CONTROL ZONE) ตามเอกสาร SF9900-3604 และดำเนินการจัดการสารเคมีอันตรายตาม SF9900-3603 - ตรวจสอบผู้สูญหาย และหากรณีผู้สูญหาย หรือบาดเจ็บต้องประสานงานหน่วย งานที่เกี่ยวข้องช่วยเหลือ โดยด่วน	- เป็นผู้ประกาศขอเลิกแผนฉุกเฉินฯ ระดับ 1 (EG1) เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ - ประสานงานและสนับสนุนหน่วยงานต่างๆ ในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุสารเคมีรั่วไหล - ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินฯ

GRG-002

0FG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No. SF9900-1604

6

Date

Page

5 27

GRF-002

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ	หน้าที่ความรับผิดชอบ		
			ก่อนเกิดเหตุ	ขณะเกิดเหตุ	หลังเกิดเหตุสารเคมี
ผู้ควบคุม ด้าน เทคโนโลยี	ผู้จัดการ ส่วน เทคโนโลยี ของพื้นที่ เกิดเหตุฯ	ผู้รับ มอบหมาย ให้ปฏิบัติ หน้าที่แทน ตามสาย บังคับบัญชา	<ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมข้อมูลและขั้นตอนที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณ, วิศวกรรม การผลิตของอุปกรณ์ และกระบวนการผลิตในพื้นที่ที่รับผิดชอบ 	<ul style="list-style-type: none"> - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุภาวะฉุกเฉินฯ - ให้ข้อมูลการระงับเหตุฯ ที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณ, วิศวกรรม การผลิต - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับการมอบจากผู้เกี่ยวข้องการภาวะฉุกเฉินฯ 	<ul style="list-style-type: none"> - ให้การสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการเข้าตรวจสอบพื้นที่ และฟื้นฟูฯ
ผู้ควบคุม ด้านซ่อม บำรุง	ผู้จัดการ ส่วนซ่อม บำรุงของ พื้นที่ที่เกิด เหตุฯ	ผู้รับ มอบหมาย ให้ปฏิบัติ หน้าที่แทน ตามสาย บังคับบัญชา	<ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมข้อมูลและขั้นตอนในการประสาน งานด้านการซ่อม บำรุง 	<ul style="list-style-type: none"> - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุภาวะฉุกเฉินฯ - ให้ข้อมูลการระงับเหตุฯ ที่เกี่ยวข้องกับการซ่อม บำรุง - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับการมอบจากผู้เกี่ยวข้องการภาวะฉุกเฉิน 	<ul style="list-style-type: none"> - ให้การสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการเข้าตรวจสอบพื้นที่ และฟื้นฟูฯ - จัดกำลังคนและวางแผนงานในการซ่อมแซมเครื่องจักรอุปกรณ์เพื่อให้พร้อมใช้งาน
ผู้ควบคุม ศูนย์ควบคุม ภาวะฉุกเฉิน และทีม ระงับเหตุ	ผู้จัดการ แผนก GASE	ผู้รับ มอบหมาย ตามสาย บังคับบัญชา	<ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุภาวะฉุกเฉินฯ - ประสานงานหน่วยงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - ให้การสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการเข้าตรวจสอบพื้นที่ และฟื้นฟูฯ

0FG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No. SF9900-1604

6

Date

Page
6 27

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ แผน	หน้าที่ความรับผิดชอบ		
			ก่อนเกิดเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล	ขณะเกิดเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล	หลังเกิดเหตุสารเคมี อันตรายรั่วไหล
สารเคมี รั่วไหล โรงงาน			<p>และประจําพื้นที่</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดเตรียมและวางแผน ในการประสานงาน ทั้งภายในและภายนอกโรงงาน ในการ ระงับและสนับสนุน เหตุสารเคมีอันตราย รั่วไหล - จัดเตรียมความพร้อม ในการระงับเหตุ สารเคมีอันตราย รั่วไหล 	<p>ต่าง ๆ ทั้งภายในและ ภายนอกโรงงาน ในการ ระงับเหตุสารเคมี อันตรายรั่วไหล</p> <ul style="list-style-type: none"> - ให้ข้อมูลการระงับเหตุฯ ที่เกี่ยวข้องกับข้อมูล ฉุกเฉิน ข้อมูลสารเคมี ที่ส่งทางเคมี, แรงดันน้ำ ดับเพลิง เป็นต้น - จัดทีมกู้ภัยสารเคมี อันตรายรั่วไหล และ รถดับเพลิงเข้าระงับ สารเคมีอันตรายรั่วไหล - ให้การช่วยเหลือ พนักงานในกรณีอยู่ใน พื้นที่อันตราย - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้ ร้องขอจากผู้สั่งการ ภาวะฉุกเฉิน 	<ul style="list-style-type: none"> - ประสานงาน หน่วยงานต่าง ๆ ทั้งภายในและ ภายนอกโรงงาน - ร่วมสอบสวนเหตุ ฉุกเฉิน - ให้การสนับสนุน ในการฟื้นฟูหลัง เกิดเหตุฉุกเฉินฯ

GRG-002

0FG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No. SF9900-1604

6

Date

Page

7 27

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ	หน้าที่ความรับผิดชอบ		
			ก่อนเกิดเหตุ	ขณะเกิดเหตุ	หลังเกิดเหตุสารเคมี
		แผน	สารเคมีอันตรายรั่วไหล	สารเคมีอันตรายรั่วไหล	อันตรายรั่วไหล
ผู้ควบคุมด้านการพยาบาล	ผู้จัดการแผนกส่วนปฏิบัติการทรัพยากรบุคคล (ระยอง)/ ผู้จัดการแผนกส่วนพนักงานสัมพันธ์	-ผู้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่แทนตามสายบังคับบัญชา	- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมขั้นตอนและวางแผนในการปฐมพยาบาล และการส่งต่อผู้บาดเจ็บในเหตุฉุกเฉินฯ	- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป - สนับสนุนการปฐมพยาบาลและส่งต่อผู้บาดเจ็บไปโรงพยาบาล - รายงานสถานการณ์และสถานะของผู้บาดเจ็บ ต่อผู้เกี่ยวข้องการภาวะฉุกเฉิน - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับการมอบจากผู้เกี่ยวข้องการภาวะฉุกเฉิน	- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉินฯ - ประสานงานกับการรักษาผู้บาดเจ็บอย่างต่อเนื่อง และติดต่อหน่วยงานต่างๆ ตามสิทธิของผู้บาดเจ็บที่ได้รับ
ผู้ควบคุมด้านสิ่งแวดล้อม	ผู้จัดการแผนก QMSE	ผู้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่แทนตามสายบังคับบัญชา	- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมขั้นตอนและวางแผนในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาทิ การเก็บตัวอย่างดิน สิ่งแวดล้อม การส่งตรวจ การจัดการกากของเสีย เป็นต้น	- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป - ให้คำปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมแก่หน่วยงานต่าง ๆ เกี่ยวกับตัวอย่างดิน สิ่งแวดล้อมภายในโรงงานและชุมชนนอกโรงงาน อันเกิดจากสารเคมีอันตรายรั่วไหล และส่งตรวจวิเคราะห์ผล - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับการมอบจากผู้เกี่ยวข้องการภาวะฉุกเฉิน	- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูสิ่งแวดล้อม - ประเมิน และนำเสนอแนวทางการจัดการผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

GRG-002

0FG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No. SF9900-1604

△

Date

Page

8 / 27

หน้าที่ความรับผิดชอบ					
ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ	ก่อนเกิดเหตุ	ขณะเกิดเหตุ	หลังเกิดเหตุสารเคมี
		แผน	สารเคมีอันตรายรั่วไหล	สารเคมีอันตรายรั่วไหล	อันตรายรั่วไหล
ผู้ควบคุมด้านความปลอดภัย	ผู้จัดการแผน QMSS	- ผู้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่แทนตามสายบังคับบัญชา	-สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ -ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน -จัดเตรียมขั้นตอน และให้คำแนะนำในการปฏิบัติงานการระงับเหตุฉุกเฉินที่ปลอดภัย และรองรับรถดับ สนุนจากหน่วยงานภายนอกโรงงาน	-เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป -ให้คำปรึกษาด้านความปลอดภัยต่างๆ แก้ไขระเบียบเหตุและทีมสนับสนุน -ดำเนินการตามแผนในการนำรถสนับสนุนการระงับเหตุต่าง ๆ จากภายนอกโรงงานเข้า	- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉินฯ - ให้คำแนะนำวิธีการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย
ผู้ควบคุมด้านประชาสัมพันธ์	ผู้จัดการแผนประชาสัมพันธ์	- ผู้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่แทนตามสายบังคับบัญชา	-สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ -ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน -จัดเตรียมข้อมูลและขั้นตอนในการต้อนรับสื่อมวลชน การควบคุมประชาชน การควบคุมข่าวสาร และการแถลงข่าวในภาวะฉุกเฉินฯ	-เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนทั่วไป จัดทำหน้าที่ปฏิบัติงานตามแผนที่ได้ จัดเตรียมไว้ในกรณีต้อนรับสื่อมวลชน, ข่าวราชการประชาชน ควบคุมข่าวสาร กระจายข่าวและจัดแถลงข่าวสรุปเหตุการณ์ -ประสานงานหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ภายนอก โรงงาน ในการอพยพชาวบ้านรอบโรงงานที่ได้รับผลกระทบและตอบข้อซักถามการ	- จัดแถลงข่าวสรุปเหตุการณ์ต่อสื่อมวลชน และตอบข้อซักถาม - ลงพื้นที่ชุมชนโดยรอบโรงงานและประสานงานหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องเพื่อเข้าแจ้งข่าวสาร และทำความเข้าใจที่ถูกต้อง - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉินฯ

GRG-002

0FG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No. SF9900-1604

△

Date


Page

9 / 27

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ แผน	หน้าที่ความรับผิดชอบ		
			ก่อนเกิดเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล	ขณะเกิดเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล	หลังเกิดเหตุสารเคมี อันตรายรั่วไหล
				<p>ร้องเรียนจากชาวบ้านและหน่วยงานราชการ</p> <ul style="list-style-type: none"> - แผนกิจกรรมเพื่อสังคม จัดส่งรถกระจายเสียง เพื่อแจ้งข้อมูลเหตุฉุกเฉิน ให้ชาวบ้านรับทราบ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบจากผู้ อำนาจการภาวะฉุกเฉิน 	
ผู้ควบคุมทีมจราจร และอพยพ	ผู้จัดการแผนGASS	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่แทนตามสายบังคับบัญชา 	<ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมการจัดการจราจร, การอพยพพนักงานในกรณีเหตุฉุกเฉิน 	<ul style="list-style-type: none"> - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนทั่วไป - จัดทีมจัดการจราจรในเหตุฉุกเฉินและคัดกรองบุคคลและอุปกรณ์ต่างๆ ที่ เข้า- ออก โรงงาน - จัดทีมอำนวยความสะดวกรถพยาบาลพนักงานไปส่งจุดที่ปลอดภัย - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบจากผู้ อำนาจการภาวะฉุกเฉินฯ 	<ul style="list-style-type: none"> - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉินฯ - จัดกำลังพล เข้าร่วมบริเวณจุดเกิดเหตุ - ควบคุมการเข้า-ออก โรงงาน
ผู้ควบคุมด้านธุรการ	ผู้จัดการแผนการบริหารสำนักงาน (ระของ) /	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่แทนตามสาย 	<ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน 	<ul style="list-style-type: none"> - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนเสริม - จัดยานพาหนะในการสนับสนุนหน่วยงานต่างๆ ในภาวะฉุกเฉิน 	<ul style="list-style-type: none"> - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉินฯ

GRG-002

0FG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No. SF9900-1604

6

Date

Page
10 / 27

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ แผน	หน้าที่ความรับผิดชอบ		
			ก่อนเกิดเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล	ขณะเกิดเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล	หลังเกิดเหตุสารเคมี อันตรายรั่วไหล
	ผู้จัดการแผนกฎมิตท์	บังคับบัญชา	- จัดเตรียมขั้นตอนในการจัดยานพาหนะ, หน่วยงาน ใดๆ ในภาวะฉุกเฉิน - สนับสนุนอาหาร เครื่องดื่ม, เครื่องมือสื่อสารต่างๆ ในภาวะฉุกเฉินฯ	- จัดอาหาร และเครื่องดื่มสนับสนุนหน่วย งานต่างๆ ในภาวะฉุกเฉิน - จัดสถานที่ในการทำกิจกรรมต่างๆ เช่น แถลงข่าว เป็นต้น พร้อมอุปกรณ์สำนัก งานและอุปกรณ์สื่อสาร	
ผู้ควบคุมด้านอุปกรณ์สนับสนุน	ผู้จัดการแผนตรวจสอบน้ำหนักและจัดการของเหลือS	ผู้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่แทนตามสายบังคับบัญชา	- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมขั้นตอนในการสนับสนุนอุปกรณ์ต่างๆ ที่ใช้ในการระงับเหตุและสนับสนุนในภาวะฉุกเฉินฯ	- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนทั่วไป - จัดรถขนย้าย WASTE ออกจากพื้นที่เกิดเหตุเมื่อมีการร้องขอ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบจากผู้ อำนาจการภาวะฉุกเฉินฯ	- ให้การสนับสนุนการฟื้นฟูหลังเหตุฉุกเฉินฯ - จัดทำรายงานถึงจำนวนรายการอุปกรณ์ทั้งหมด
ผู้ควบคุมด้านสารอุปโภค	ผู้จัดการแผนกยูทิลิตี้	- ผู้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่แทนตามสายบังคับบัญชา	- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมขั้นตอนในการจ่ายน้ำดับเพลิงอย่างเพียงพอในการระงับเหตุสารเคมี	- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนทั่วไป - จัดนำดับเพลิงในการระงับเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบจากผู้ อำนาจการภาวะฉุกเฉินฯ	- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเหตุฉุกเฉินฯ - ตรวจสอบประสิทธิภาพในการทำงานของระบบปั๊มน้ำดับเพลิง

GRG-002

0FG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No. SF9900-1604

△

Date



Page

11 / 27

GRF-002


ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ แผน	หน้าที่ความรับผิดชอบ		
			ก่อนเกิดเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล	ขณะเกิดเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล	หลังเกิดเหตุสารเคมี อันตรายรั่วไหล
			อันตรายรั่วไหล - บำรุงรักษาให้ระบบ ปั๊มน้ำดับเพลิงให้มี สภาพพร้อมใช้งาน		
ทีมระงับ เหตุสารเคมี อันตราย รั่วไหล ประจำพื้นที่	พนักงาน ปฏิบัติการ ผลิตชำนาญ งาน เป็น หัวหน้าทีม ระงับเหตุฯ ประจำพื้นที่	พนักงาน ปฏิบัติการ ผลิต	- เข้าร่วมการฝึกอบรม และซ้อมแผนฯ ควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผน ฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่	- เข้าร่วมเหตุสารเคมี อันตรายรั่วไหลตามแผน ฉุกเฉินประจำพื้นที่ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบหมายจากผู้สั่งการ ภาวะฉุกเฉินฯ	- สนับสนุน ในการ ฟื้นฟูหลังเหตุ ฉุกเฉินฯ
ทีมคัดแยก ระบบ ประจำพื้นที่	พนักงาน ปฏิบัติการ ผลิต	พนักงาน ปฏิบัติการ ผลิต	- เข้าร่วมการฝึกอบรม และซ้อมแผนฯ ควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผน ฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่	- เข้าคัดแยกระบบตาม แผนฉุกเฉินของและ พื้นที่ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบหมายจากผู้สั่งการ ภาวะฉุกเฉินฯ	- สนับสนุน ในการ ฟื้นฟูหลังเหตุ ฉุกเฉินฯ
ทีมปฐม พยาบาล ประจำพื้นที่	พนักงาน ปฏิบัติการ ผลิต	พนักงาน ปฏิบัติการ ผลิต	- เข้าร่วมการฝึกอบรม และซ้อมแผนฯ ควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผน ฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่	- เข้าร่วมช่วยเหลือและ ปฐมพยาบาลผู้บาดเจ็บ และแจ้งข้อมูลต่อผู้สั่ง การภาวะฉุกเฉินฯ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบ	- สนับสนุน ในการ ฟื้นฟูหลังเหตุ ฉุกเฉินฯ
ทีมผู้ตรวจ นับจำนวน พนักงาน	พนักงาน ปฏิบัติการ ผลิต	พนักงาน ปฏิบัติการ ผลิต	- เข้าร่วมการฝึกอบรม และซ้อมแผนฯ ควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผน ฉุกเฉินของโรงงาน	- ตรวจนับพนักงานภายใน พื้นที่เกิดเหตุ หากมีผู้สูญ หายต้องแจ้งผู้สั่งการ ภาวะฉุกเฉินฯ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ	- สนับสนุน ในการ ฟื้นฟูหลังเหตุ ฉุกเฉินฯ

0FG-002

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited		PROCEDURE MANUAL HAZMAT ACTION PLAN		No. SF9900-1604			
				Date		Page 12 / 27	
หน้าที่ความรับผิดชอบ							
ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการ แทน	ก่อนเกิดเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล และประจำพื้นที่	ขณะเกิดเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล - มอบหมายจากผู้สั่งการ ภาวะฉุกเฉิน	หลังเกิดเหตุสารเคมี อันตรายรั่วไหล -		
ทีมประสานงานประจำพื้นที่	พนักงานควบคุมการผลิต	พนักงานควบคุมการผลิต	- เข้าร่วมการฝึก อบรม และซ้อม แผนฯ ควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่	- ประสานงานหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน รวม ถึงการคัดแยกระบบต่าง ๆ ที่สามารถสั่งการได้จากห้อง ควบคุม - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับการมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินฯ	- สนับสนุน ในการฟื้นฟูหลังเหตุฉุกเฉินฯ		
ทีมคัดแยกระบบไฟฟ้า	พนักงานปฏิบัติการผลิต หรือ ช่างเทคนิค (ไฟฟ้า)	พนักงานปฏิบัติการผลิต หรือ ช่างเทคนิค (ไฟฟ้า)	- เข้าร่วมการฝึก อบรม และซ้อมแผนฯ ควบคุมภาวะฉุกเฉินฯ - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่	- คัดแยกระบบไฟฟ้าตามที่ได้รับการแจ้ง หลังจากการตัดไฟเรียบร้อยแล้ว จะสั่งแจ้งกลับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินฯ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับการมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินฯ	- สนับสนุน ในการฟื้นฟูหลังเหตุฉุกเฉินฯ		

GRG-002

6FG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No.
SF9900-1604

6

Date

Page
13 / 27

5 ขั้นตอนการปฏิบัติ

IRPC GROUP จัดเตรียมความพร้อมสำหรับภาวะฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหลเป็น 3 ระยะดังนี้

ระยะที่ 1 : มาตราการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

ระยะที่ 2 : มาตราการตอบโต้ใน ระหว่าง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

ระยะที่ 3 : มาตราการฟื้นฟู ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

ระยะที่ 1 การเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

5.1 การดำเนินงานสำหรับระยะที่ 1 : การเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อน เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน ประกอบด้วย

5.1.1 การจัดเตรียม การตรวจสอบ และการบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล ประจำแต่ละ พื้นที่กำหนดให้หน่วยงานฝ่ายผลิต และฝ่ายซ่อมบำรุงแต่ละพื้นที่ เป็นผู้ดำเนินการเตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ ในการเตือนภัย อุปกรณ์แจ้งเหตุและระงับเหตุภาวะฉุกเฉิน และแผนความปลอดภัยจะให้คำปรึกษาในการปฏิบัติงานที่เหมาะสม ส่วนอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินของโรงงานและรถกู้ภัยสารเคมีอันตรายรั่วไหลกำหนดให้แผนกดับเพลิงเป็นผู้ดำเนินการเตรียมอุปกรณ์ให้พร้อมใช้ตลอดเวลา

5.1.2 การจัดเตรียม และการฝึกซ้อม การปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินตลอดจนการฝึกอบรมให้พนักงานมีความรู้ในด้านการระงับเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล กำหนดให้ แผนก GASE เป็นผู้ดำเนินการ เพื่อให้ได้ความพร้อม เมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินจึงจัดให้มีการเตรียมพร้อมและซ้อมแผนฉุกเฉินโดยมีรายละเอียดดังนี้

5.1.2.1 หน่วยงาน ECC จัดทำแผนในการซ้อมแผนฉุกเฉิน (YEAR PLANER) ของแต่ละพื้นที่ S100F-018 จะจัดทำให้เสร็จสิ้นก่อนปีที่จะดำเนินการ



5.1.2.2 แผนกเจ้าของพื้นที่ จัดประชุมผู้เกี่ยวข้องในการจัดทำแนวทางในการซ้อมแผนฉุกเฉิน

5.1.2.3 แต่ละแผนกดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินตามกำหนดการ โดยขึ้นตอนในการซ้อมนั้นให้อ้างอิงตาม IM แผนควบคุมภาวะฉุกเฉินประจำพื้นที่กรณี ECG ขึ้นไปให้อ้างอิงตามเอกสาร SF9900-1604 และหากไม่สามารถซ้อมตามกำหนดได้ให้แผนกที่ไม่สามารถซ้อมได้ตามกำหนด ออก POSTPONE ตามแบบฟอร์ม S100F-037 มาที่ ECC

5.1.2.4 ทุก ๆ เดือน หน่วยงาน ECC จะสรุปปัญหาที่เกิดขึ้นจากการซ้อมแผนฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่ ตาม S100F-029 และ หน่วยงาน ECC ประสานงานติดตามผลในการแก้ปัญหาและจะทำการสรุปผลปัญหาที่แก้ไขเรียบร้อยแล้วทุก ๆ 3 เดือนของปีปฏิทิน ตาม S100F-030 และนำไปเป็นข้อมูลในการทบทวนปรับปรุงแผนฉุกเฉินต่อไป


GRF-002

6FG-002

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PROCEDURE MANUAL HAZMAT ACTION PLAN		No. SF9900-1604	 6
			Date	Page 14 / 27
<p>5.1.2.5 สำหรับปัญหาที่สามารถดำเนินการแก้ไขได้ทันที จะนำเสนอหน่วยงานที่ต้องรับไปดำเนินการแก้ไขในที่ประชุมหลังซ้อม และหากพบปัญหาดังกล่าวเกิดซ้ำอีก หน่วยงาน ECC จะนำปัญหามาสรุปในแบบฟอร์ม S100F-029 ทุก ๆ 3 เดือน เพื่อรายงานให้ต้นสังกัดของปัญหารับทราบ และหากปัญหาดังกล่าว ยังไม่ได้รับการปรับปรุงจะนำเข้าพิจารณาใน MANAGEMENT REVIEW ทุก 6 เดือน</p> <p>5.1.2.6 ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหที่เกิดขึ้นใน S100F-029 ได้ ภายในระยะเวลา 6 เดือนจะจัดทำรายงานแจ้ง OH&SMR เพื่อพิจารณานำเข้า MANAGEMENT REVIEW สำหรับพื้นที่ที่เข้าระบบ มอก. 18000 หรือจัดทำรายงานแจ้ง EMR เพื่อพิจารณานำเข้า MANAGEMENT REVIEW กรณีเข้าระบบ ISO 14000 เท่านั้น</p> <p>5.1.2.7 การกำหนดบทบาทหน้าที่ที่ความรับผิดชอบของพนักงานที่เกี่ยวข้องกับแผนฉุกเฉินโรงงานตามองค์กรแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหลให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในข้อ 4.4 และ 4.5 ตามแผนฉุกเฉินโรงงานฯ ฉบับนี้ ทั้งนี้ผู้หน้าที่รับผิดชอบดังกล่าวจะต้องมีการปฏิบัติงานโดยเคร่งครัด</p>				

GFG-002

6FG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No. SF9900-1604

6

Date

Page
15 / 27

ระยะที่ 2 : มาตราการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

5.2 การดำเนินงานสำหรับระยะที่ 2 : มาตราการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉินประกอบด้วย

5.2.1 การกำหนดระดับของภาวะฉุกเฉิน ซึ่งกำหนดให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินเป็นผู้ประเมิน สถานการณ์และตัดสินใจประกาศระดับภาวะฉุกเฉิน โดยมีหลักการพิจารณา ดังนี้

เหตุภาวะฉุกเฉินของ IRPC แบ่งระดับตามรุนแรงเป็น 3 ระดับดังนี้

5.2.1.1 **ระดับ 1** หมายถึง เหตุภาวะฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ใดพื้นที่หนึ่งใน IRPC สามารถควบคุมได้ด้วยบุคลากรและอุปกรณ์การระงับเหตุภาวะฉุกเฉินภายในพื้นที่ หรือทีมระงับเหตุภาวะฉุกเฉินโรงงาน และ ทีมสนับสนุนของโรงงานบางส่วน

5.2.1.2 **ระดับ 2** หมายถึง เหตุภาวะฉุกเฉินที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยพื้นที่ ต้องได้รับความช่วยเหลือจากทีมระงับเหตุภาวะฉุกเฉินโรงงาน และ ทีมสนับสนุนของโรงงานเต็มรูปแบบ

5.2.1.3 **ระดับ 3** หมายถึง เหตุภาวะฉุกเฉินที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยโรงงาน และขอรับความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกและหน่วยงานราชการในจังหวัดระยอง

5.2.2 การจัดองค์การในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน เพื่อให้การตอบโต้ และการควบคุมภาวะฉุกเฉินสารเคมีอันตรายรั่วไหลเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และต่อเนื่องจึงได้กำหนดให้ทีมควบคุมภาวะฉุกเฉินมีชุดปฏิบัติการ 2 ทีม ดังนี้

5.2.2.1 ทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินสารเคมีอันตรายรั่วไหลมีหน้าที่ในการคัดแยกสารเคมี การช่วยเหลือผู้ประสบภัยระงับเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหลและการควบคุมการป้องกันความสูญเสียชีวิตของอุปกรณ์ในโรงงาน ซึ่งองค์การประกอบของทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินฯ ได้แก่

1) ผู้บังคับบัญชา คือ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

2) ทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินสารเคมีอันตรายรั่วไหลประจำพื้นที่ ประกอบด้วย

- ทีมปฏิบัติการกู้ภัยสารเคมีอันตรายประจำพื้นที่
- ทีมประสานงานประจำพื้นที่
- ทีมคัดแยกระบบประจำพื้นที่
- ทีมปฐมพยาบาลประจำพื้นที่
- ทีมผู้ตรวจสอบจำนวนพนักงาน
- ทีมคัดแยกระบบไฟฟ้า


3) ทีมระงับเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหลส่วนกลาง ประกอบด้วย

- พนักงานระงับเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหลส่วนกลาง แผนก GASE

หมายเหตุ : 1. หัวหน้าทีมระงับเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหลของโรงงานจะประเมินสถานการณ์ร่วมกับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

GFE-002

6FG-002

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PROCEDURE MANUAL HAZMAT ACTION PLAN		No. SF9900-1604	6
			Date	Page 16 / 27

2. การปฏิบัติงานของทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินฯ จะอยู่ที่จุดเกิดเหตุ (INCIDENT AREA)


5.2.2.2 ทีมสนับสนุน (SUPPORTING TEAM) มีหน้าที่ในการสนับสนุนในทุกๆ ด้านแก่ทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินสารเคมีอันตรายรั่วไหล อาทิเช่น สนับสนุนรถกู้ภัยและทีมกู้ภัยโรงงาน ประสานงานกับหน่วยงานภายนอก จัดยานพาหนะ ประชาสัมพันธ์ เป็นต้น องค์ประกอบของทีมสนับสนุน ได้แก่

- 1) ผู้บังคับบัญชา คือ ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน
- 2) ทีมสนับสนุนข้อมูลเทคนิค (TECHNICAL SUPPORTING TEAM) ประกอบด้วย
 - ผู้ควบคุมด้านการผลิต (PD)
 - ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยี (TEC)
 - ผู้ควบคุมด้านซ่อมบำรุง (MA)
 - ผู้ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน และทีมดับเพลิงโรงงาน (GASE)
- 3) ทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป (GENERAL SUPPORTING TEAM)
 - ผู้ควบคุมด้านการพยาบาล (HME และ HMR)
 - ผู้ควบคุมด้านสิ่งแวดล้อม (QMSE)
 - ผู้ควบคุมด้านความปลอดภัย (QMSS)
 - ผู้ควบคุมด้านประชาสัมพันธ์ (CGC)
 - ผู้ควบคุมทีมจราจร และอพยพ (GASS)
 - ผู้ควบคุมด้านธุรการ (GARO และ GARL)
 - ผู้ควบคุมด้านอุปกรณ์สนับสนุน (GARW)
 - ผู้ควบคุมด้านสาธารณูปโภค (CI3U)

หมายเหตุ : 1. การปฏิบัติงานของทีมสนับสนุนจะอยู่ที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) หรือบริเวณหน่วยงานอื่นๆ

2. หากมีหน่วยงานหรือบุคคลใดใน IRPC ที่ไม่ได้เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนนี้แต่มีความเกี่ยวข้องในการสนับสนุนฯ เช่นผู้ควบคุมระบบไฟฟ้า , ผู้ควบคุมคลังวัตถุดิบ หรือ แผนกโยธา เป็นต้น ให้ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินมีอำนาจในการสั่งการในหน่วยงาน หรือบุคคลดังกล่าวปฏิบัติงานในส่วนที่รับผิดชอบ หรือได้รับมอบหมาย

GRC-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No.
SF9900-1604

6

Date

Page
17 / 27

5.2.3 แนวทางปฏิบัติสำหรับภาวะฉุกเฉินสารเคมีอันตรายรั่วไหล ในระดับต่าง ๆ


5.2.3.1 กรณีเหตุการณ์อันตรายรั่วไหล ระดับ 1 (EG1)

1. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประเมินสถานการณ์เป็นเหตุการณ์อันตรายรั่วไหลระดับ 1 (EG1) ให้ส่งพนักงานทุกคนปฏิบัติหน้าที่ตามแผนฉุกเฉินประจำพื้นที่
2. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินสั่งการทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินประจำพื้นที่ เพื่อกำหนดเขตอันตราย (CONTROL ZONE) ในพื้นที่เกิดเหตุ โดยมีรั้วคอนและแนวทางปฏิบัติอ้างอิงตาม SF9900-3604 : เทคนิคการกั้นเขตควบคุมอันตราย (CONTROL ZONE) และข้อเสนอแนะในการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลแล้วสั่งการ
3. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประสานงานกับผู้ตรวจสอบจำนวนพนักงานในพื้นที่ ซึ่งควรอยู่ในช่วงเวลาไม่เกิน 5 นาที นับตั้งแต่เกิดเหตุการณ์อันตรายรั่วไหล หากมีผู้บาดเจ็บจะต้องประสานงานกับทีมพยาบาลช่วยเหลือผู้บาดเจ็บและหากมีผู้สูญหายจะต้องประสานงานกับทีมกู้ภัยควบคุมสารเคมีประจำพื้นที่หรือทีมควบคุมสารเคมีส่วนกลาง เพื่อค้นหาผู้สูญหายโดยเร่งด่วน
4. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประสานงานกับหน่วยงานต่าง ๆ เช่น ที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม, ด้านความปลอดภัย และทีมขนย้าย WASTE เป็นต้น เพื่อขอคำแนะนำในการปฏิบัติงาน ในการควบคุมสารเคมีอันตรายนั้นจะต้องปฏิบัติตามข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี อ้างอิงตาม SF9900-3603 : ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี และตาม PM E7020-1001 WASTE AND SCRAPMANAGEMENT
5. เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประกาศยกเลิกเหตุการณ์สารเคมีอันตรายรั่วไหลและแจ้งศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินเพื่อแจ้งให้ผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงานรับทราบ

5.2.3.2 กรณีเหตุการณ์อันตรายรั่วไหล ระดับ 2 (EG2)

1. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประเมินสถานการณ์เห็นว่าสารเคมีอันตรายรั่วไหลได้ขยายตัวลุกลามจนไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้เป็นเหตุฉุกเฉินระดับ 2 ผู้สั่งการขอคำปรึกษาผู้อำนวยการเพื่อขอเข้าสู่แผนระดับ 2 (กรณีที่ทาง Complex Mgr.แผนที่เกิดเหตุเดิมทางมาประจำที่ห้อง ECC เรียบร้อย สำหรับกรณีที่ยังไม่ได้มาประจำที่ห้อง ECC ทาง ECC จะโทรศัพท์ติดต่อเพื่อขอพิจารณาอนุมัติ) และให้ประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉินโรงงาน (EG2) โดยแจ้งหน่วยงานศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) หลังจากนั้น

GRG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No.
SF9900-1604

6

Date

Page
18 / 27

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินกดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินระดับโรงงาน (SIREN ON) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานรับทราบ

2. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการกำหนดเขตอันตราย (CONTROL ZONE) ขึ้นใหม่เนื่องจากมีการขยายตัวของสารเคมีอันตรายไปยังพื้นที่ข้างเคียง และรายงานสถานการณ์พร้อมขอคำปรึกษาจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน
3. ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินประกาศจัดตั้งทีมสนับสนุน การระงับเหตุฉุกเฉินโรงงาน ตามองค์การภาวะฉุกเฉินสารเคมีอันตรายรั่วไหลระดับ 2
4. ทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคฯ ทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป ปฏิบัติหน้าที่ตามรับผิดชอบหรือระงับเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล
5. ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน สั่งการให้เจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน รายงานสถานการณ์ให้ กอ.ปท.ท้องถิ่น, กอ.ปท.อำเภอ, กอ.ปท.จังหวัด (ผ่านศูนย์เกาะแก้ว) รับทราบข้อมูลเบื้องต้น
6. เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินรายงานเหตุการณ์และเสนอขอยกเลิกภาวะฉุกเฉินต่อผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน ซึ่งหากผู้อำนวยการฯ พิจารณาข้อมูลเห็นว่าเหมาะสมแก่การยกเลิกเหตุภาวะฉุกเฉิน ก็จะเป็นผู้ประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน และสั่งการให้ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินแจ้งผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงานรับทราบและกดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF)

5.2.3.3 กรณีเหตุการณ์อันตรายรั่วไหล ระดับ 3 (EG3) ซึ่งเทียบเท่ากับแผนฉุกเฉินจังหวัดระยองระดับ 1

1. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ เห็นว่า เหตุการณ์ลุกลามขนาดใหญ่ไม่สามารถควบคุมเหตุการณ์ได้ เป็นเหตุฉุกเฉินระดับ 3 (EF3) ผู้สั่งการแจ้งเตือนขอคำปรึกษาผู้อำนวยการเพื่อขอแผนฉุกเฉินระดับ 3 เมื่อผู้อำนวยการดับเพลิงพิจารณาอนุมัติเห็นแผน ระดับ 3 กับกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่น หลังจากนั้นได้รับการอนุมัติ ให้ประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉินฉุกเฉินระดับ 3
2. ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินสั่งการให้เจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินขอความช่วยเหลือ เรือรบรถ กู้ภัยสารเคมี และอุปกรณ์ระงับเหตุสารเคมีรั่วไหล จาก กอ.ปท.ท้องถิ่น, กอ.ปท.อำเภอ และ จากกลุ่ม EMAG (Emergency Mutual Aid Group)
3. ทีมสนับสนุนที่ต้องประสานงานกับหน่วยราชการภายนอกต่อไปนี้เป็น ผู้ควบคุมด้านดับเพลิง, ปฐมพยาบาล, อพยพ, ประชาสัมพันธ์, จราจร, ความปลอดภัยจะต้องจัดเจ้าหน้าที่อย่างน้อยหน่วยงานละ 1 คน ในการประสานงาน (Mutual Aid ; MC) กับหน่วยงานราชการโดยประจำที่จุดต่างๆ ตามที่โรงงานกำหนด

GRF-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No.
SF9900-1604

△

Date


Page
19 / 27

4. ผู้อำนวยการท้องถิ่น (นายก อบค.) ผู้อำนวยการอำเภอ (นายอำเภอเมืองระยอง) จะเป็นผู้นำในการสั่งการสูงสุด โดยการให้ข้อมูล คำแนะนำ และประสานงานของเจ้าหน้าที่ของโรงงาน IRPC ซึ่งจะต้องรายงานสถานการณ์เหตุการณ์อันตรายรั่วไหล กอ.ปท.จังหวัดระยอง รับทราบเหตุการณ์ฯ ทางศูนย์วิสาหกิจเกาะแก้ว หรือสายหมายเลขโทรศัพท์ (038)694129-34 หรือสายด่วนสาธารณสุข 1784 ทุกกระยะ และจัดตั้งศูนย์อำนวยความสะดวกป้องกันและแก้ไขปัญหาก็พิบัติ (สทก.) ตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ด้านสารเคมีและวัตถุอันตราย จังหวัดระยอง
5. เจ้าหน้าที่ระงับเหตุของ กอ.ปท.ท้องถิ่น, กอ.ปท.อำเภอเมืองระยอง ร่วมกับทีมกู้ภัยสารเคมีอันตรายของโรงงาน IRPC ร่วมระงับเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล ซึ่งหากไม่สามารถควบคุมได้ และสารเคมี มีการลุกลามขยายตัวขนาดใหญ่ต่อไปเรื่อยๆ จะต้องขออนุมัติใช้แผนฉุกเฉิน จังหวัดระยอง ระดับ 2 จาก**ผู้ว่าราชการจังหวัด**
6. หากสามารถควบคุมสถานการณ์และระงับเหตุได้ ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินรายงานสถานการณ์และเสนอขอยกเลิกภาวะฉุกเฉินต่อ**ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินร่วม** (ผู้อำนวยการท้องถิ่น (นายก อบค.) นายอำเภอเมืองระยอง และผู้จัดการโรงงาน) ซึ่งผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินร่วมจะหารือกัน ซึ่งหากพิจารณาข้อมูลเห็นว่าเหมาะสมแก่การยกเลิกเหตุภาวะฉุกเฉิน ก็จะเป็นผู้ประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน และสั่งการให้ กอ .ปท.ท้องถิ่น, กอ.ปท.อำเภอเมืองระยอง แจ้งผ่านศูนย์เกาะแก้วแจ้งหน่วยงานราชการทราบ และศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน IRPC แจ้งหน่วยงานของ IRPC รับทราบข้อมูล


แผนฉุกเฉินจังหวัดระยอง ระดับ 2

1. เมื่อไม่สามารถควบคุมสารเคมีอันตรายรั่วไหล ระดับ 1 จังหวัดระยองได้ ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินร่วม IRPC ประเมินสถานการณ์แล้ว เห็นว่า สถานการณ์มีแนวโน้มจะลุกลามขยายตัวจนถึงเหตุฉุกเฉินจังหวัดระยอง ระดับ 2 ให้รายงานเหตุการณ์ทั้งหมดให้ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง (ผอ. กอ. ปท.จ.ระยอง) รับทราบเพื่อสั่งการประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 2 จังหวัดระยอง ตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ด้านสารเคมีและวัตถุอันตราย จังหวัดระยอง
2. ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง ซึ่งดำรงตำแหน่ง ผอ. กอ.ปท. จ.ระยอง สั่งการจัดตั้งศูนย์อำนวยความสะดวกในภาวะฉุกเฉิน (ศอ.) ซึ่งสถานที่ตั้งของ ศอ., ที่หมายที่ 1 สถานที่ที่ปลอดภัยในพื้นที่เกิดภัย ที่หมายที่ 2 จะอยู่ที่ศูนย์ราชการจังหวัดระยอง อำเภออบค.ท้องถิ่น หรือสถานที่อื่นๆ ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม ซึ่งเลขานุการ ศอ. (ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง) จะเป็นผู้เสนอสถานที่ตั้ง ศอ. ให้ผู้ว่าราชการ

GRC-002

	PROCEDURE MANUAL HAZMAT ACTION PLAN	No. SF9900-1604	6
		Date	Page 20 / 27
<p>จังหวัดระยองอนุมัติ หลังจากนั้นหัวหน้าฝ่ายต่าง ๆ ของ สอว . ซึ่งประกอบด้วย 8 ฝ่ายหลัก คือ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ฝ่ายอำนวยการ 2) ฝ่ายการแพทย์และสาธารณสุข 3) ฝ่ายรักษาความสงบเรียบร้อยและจราจร 4) ฝ่ายอาชญา 5) ฝ่ายสงครามที่ผู้ประสบภัยและฟื้นฟูบูรณะ 6) ฝ่ายประชาสัมพันธ์ 7) ฝ่ายประสานงานและสื่อสาร 8) ฝ่ายระงับภัยและช่วยเหลือ <p>จัดส่งทีมปฏิบัติงานเข้าช่วยเหลือสนับสนุน และรับเหตุการณ์อันตรายรั่วไหลที่ IRPC ตามแผนของแต่ละฝ่ายที่ได้จัดทำไว้โดยการปฏิบัติงานในโรงงาน IRPC จะมีผู้ประสานงานของโรงงาน IRPC (MC) เป็นผู้ให้ข้อมูล และอำนวยความสะดวก</p> <ol style="list-style-type: none"> 3. ผู้สั่งการสั่งการภาวะฉุกเฉินร่วมประเมินสถานการณ์ในการรับเหตุการณ์อันตรายรั่วไหล โดยมีทีมสนับสนุนต่างๆ ของ IRPC เป็นผู้ให้ข้อมูลในด้านเทคนิค เพื่อสนับสนุนให้ทีมรับเหตุฉุกเฉิน จากหน่วยงานต่าง ๆ เข้าร่วมรับเหตุการณ์อันตรายรั่วไหล IRPC ได้อย่างมีประสิทธิภาพ 4. ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ หากต้องการอุปกรณ์ระงับเหตุ, สารดับเพลิง และกำลังพลจะต้องร้องขอไปยัง สอว . เพื่อให้ประสานงานจัดหาให้ โดยการอนุมัติของผบ.สอว. 5. กรณีที่เกินขีดความสามารถของ สอว . ให้ผู้บัญชาการ สอว . ร้องขอการสนับสนุนจากรัฐบาล และขอยกระดับความรุนแรง เป็นสาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบรุนแรง และกว้างขวาง หรือสาธารณภัยที่จำเป็นต้องอาศัยผู้เชี่ยวชาญ หรืออุปกรณ์พิเศษ ตามพระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย พ.ศ. 2550 หรือ ตามกฎหมายอื่นๆ 6. เมื่อควบคุมสถานการณ์ได้และเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้หน่วยอำเภอเมืองระยองในฐานะหัวหน้าฝ่ายระงับภัยและช่วยเหลือรายงานสถานการณ์และขอยกเลิกแผนฉุกเฉินต่อผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง (ผู้อำนวยการจังหวัดระยอง) ซึ่งหากผู้ว่าราชการฯ พิจารณาข้อมูลเห็นว่าเหมาะสมต่อการยกเลิกภาวะฉุกเฉิน ก็ประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน และสั่งการให้ กอ.ปภ.จว.ระยอง แจ้งผ่านศูนย์เกาะแก้ว แจ้งทุกหน่วยราชการทราบและศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน IRPC แจ้งหน่วยงานของ IRPC รับทราบข้อมูล 			

GRC-002

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PROCEDURE MANUAL HAZMAT ACTION PLAN		No. SF9900-1604	6
			Date	Page 21 / 27

หมายเหตุ : ในกรณีการรับเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล (EG1-EG3) หากมีเพลิงไหม้เกิดขึ้นด้วยให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินเป็นผู้พิจารณาตัดสินใจในการปฏิบัติงาน โดยให้ระงับเหตุใช้แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่ที่กรณีเพลิงไหม้

5.2.3.4 แนวทางการปฏิบัติสำหรับเรื่องอื่นๆ ในภาวะฉุกเฉินฯ

- อุปกรณ์สื่อสารในเหตุฉุกเฉิน
 - อุปกรณ์จำเป็นในการสื่อสาร ได้แก่ วิทยุสื่อสาร , โทรศัพท์ , โทรศัพท์มือถือ (SMS) , ระบบ INTER-COM เป็นต้น
 - กำหนดช่องการสื่อสารหลักในการประสานงานรับเหตุฉุกเฉิน คือ วิทยุ UHF (MTX) ช่องความถี่ 1 (EMERGENCY CHANNEL)
 - การสื่อสารภายในหน่วย หรือ แผนกของทีมสนับสนุนต่างๆ ให้ใช้วิทยุในช่องความถี่ของหน่วยงานนั้น



หมายเหตุ : แผนกธุรการเป็นผู้ดูแลอุปกรณ์สื่อสารของ IRPC

- จุฬารวมพล และการอพยพในเหตุฉุกเฉิน จะระบุในเอกสาร SF9900-3602 จุฬารวมพลของโรงงาน IRPC มีทั้งหมด 8 จุดดังนี้
 - จุฬารวมพลบริเวณ โรงอาหาร
 - จุฬารวมพลบริเวณ POWER PLANT
 - จุฬารวมพลบริเวณจุด 15 C
 - จุฬารวมพลบริเวณจุด 13 A
 - จุฬารวมพลบริเวณจุด T1
 - จุฬารวมพลบริเวณข้างตึก QC3
 - จุฬารวมพลบริเวณสนามกีฬาโรงเรียน IRPCT
 - จุฬารวมพลบริเวณข้าง SUB ไฟฟ้า IP
 รายละเอียดในการอพยพพนักงานจะระบุไว้ในเอกสาร SF 5310 - 2606
- การแถลงข่าวเบื้องต้น และการประชาสัมพันธ์


ผู้มีอำนาจในการให้ข่าว หรือ การแถลงข่าวเบื้องต้นของ IRPC มีดังนี้

 - กรรมการผู้จัดการใหญ่
 - รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
 - ผู้จัดการ COMPLEX / ผู้จัดการฝ่าย
 - ผู้จัดการแผนกสื่อสารองค์กรของ

GFG-002

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PROCEDURE MANUAL HAZMAT ACTION PLAN		No. SF9900-1604	 6
			Date	Page 22 / 27
<p>ห้องแถลงข่าวจะใช้ห้อง AUDITORIUM ชั้น 2 อาคาร IRPC หรือสถานที่อื่น ๆ ตามความเหมาะสม รายละเอียดในการจัดการด้านประชาสัมพันธ์ และมวลชนสัมพันธ์จะระบุไว้ในเอกสาร SF 5500-2606</p> <p>4. การเบิกจ่ายเงินสดในกรณีเหตุฉุกเฉิน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ค่าใช้จ่ายในการมีเหตุฉุกเฉิน หมายถึง ค่าใช้จ่ายในการจัดซื้อ อาหาร เครื่องดื่ม เครื่องมือ อุปกรณ์ในระหว่างการรับเหตุฉุกเฉิน แต่ไม่รวมถึงค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมอุปกรณ์ในการฟื้นฟู หลังเกิดเหตุฉุกเฉิน - แผนก GASE จะเป็นผู้เสนอของงบประมาณประจำปีสำหรับใช้ในกรณีเหตุฉุกเฉิน - ในการเบิกเงินสดฉุกเฉินให้ผู้จัดการแผนก GASE เป็นผู้ทำเอกสารขออนุมัติจาก ผู้จัดการ Complex ในกรณีวงเงิน ไม่เกิน 100,000 บาท แต่หากเกิน 100,000 บาทให้ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ เป็นผู้อนุมัติ - หลังจากเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ ผู้จัดการแผนก GASE สรุปค่าใช้จ่ายส่งแผนกบัญชีต่อไป <p>หมายเหตุ : แผนกบัญชีจะของจะสำรองเงินสดไว้ในกรณีฉุกเฉินไม่เกิน 100,000 บาท</p>				

GFG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No.
SF9900-1604

6

Date

Page
23 / 27

ระยะที่ 3 : มาตรการฟื้นฟู ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

5.3 การดำเนินงานสำหรับระยะที่ 3 : มาตรฐานฟื้นฟูภายหลังเหตุการณ์อันตรายรั่วไหลสิ้นสุดลง

5.3.1 การสอบสวนอุบัติการณ์ และการประเมินความสูญเสีย

5.3.1.1 เมื่อเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินจะต้องจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉิน เบื้องต้น ซึ่ง จะต้องส่งถึงผู้เกี่ยวข้อง ภายใน 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นจะต้องมีการจัดตั้งทีมวิเคราะห์เหตุฉุกเฉินโดยวิธีการทำงานให้เป็นไปตามเอกสาร SF5100-1502 : การรายงานอุบัติการณ์

5.3.1.2 ดำเนินการปรับปรุงฟื้นฟูสภาพแวดล้อมและความเสียหายที่เกิดขึ้นให้กลับสู่สภาพปกติ ทั้งในด้านการบาดเจ็บ เสียชีวิต ทรัพย์สิน สิ่งแวดล้อม และ ชุมชน ตลอดจนถึง การบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ทั้งนี้ควรดำเนินการประเมินความเสี่ยงของเหตุการณ์ เพื่อตัดสินใจว่าพื้นที่ที่ปฏิบัติงาน มีความปลอดภัยเพียงพอ ที่จะให้พนักงาน และผู้เกี่ยวข้องเข้าสู่ภาวะการทำงานปกติได้หรือไม่

5.3.1.3 แผนฟื้นฟูสภาพจิตพนักงาน และประชาชนที่ได้รับผลกระทบหลังเหตุการณ์เหตุฉุกเฉิน


หลังจากเหตุฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลสุขภาพกาย และจิตใจของพนักงานที่ต้อง เข้าร่วมเหตุ รวมทั้งครอบครัวของพนักงานที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิบัติงาน และประชาชนที่ได้รับ ผลกระทบ โดยมีขั้นตอนการฟื้นฟูดังนี้

-ส่วนพนักงานสัมผัสกับระยะของ บ.ไออร์พีซี ร่วมกับหน่วยแพทย์ที่ ไออร์พีซี . ได้มอบหมาย มีการดำเนินการ ดังนี้ พนักงานที่ปฏิบัติงานในเหตุการณ์ฉุกเฉิน และได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินต้องได้รับการตรวจสอบสภาพร่างกาย จิตใจ และ ให้พนักงานได้รับการพักผ่อน พร้อมทั้งให้มีการดูแลรักษาจากแพทย์

-ส่วนปฏิบัติการพยาบาลฉุกเฉินของ บ.ไออร์พีซี. ร่วมกับผู้จัดการแผนกผู้ได้รับบาดเจ็บของ และส่วนกิจการเพื่อสังคม มีการดำเนินการ ดังนี้ ครอบครัวของพนักงานหรือประชาชนที่ได้รับบาดเจ็บ หรือตายจากเหตุฉุกเฉินจะได้รับการประสานงานดูแล ซึ่งแจ้งทั้งความเข้าใจ แสดงความเสียใจ และรับผิดชอบอย่างจริงจังให้เหมาะสมกับความ เสียหายทั้งทางด้านร่างกาย และจิตใจ โดยเป็นไปตามหลักของกฎหมาย และตามนโยบายของบริษัท ไออร์พีซี. จำกัด (มหาชน)

-ส่วนกิจการเพื่อสังคม ร่วมกับหน่วย แพทย์ ที่ ไออร์พีซี . ได้มอบหมาย มีการดำเนินการ ดังนี้ ประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ฉุกเฉิน ต้องได้รับการตรวจสอบสภาพร่างกาย จิตใจพร้อมทั้งให้มีการดูแลรักษาจากแพทย์ตามความเหมาะสม

GRF-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No. SF9900-1604

6

Date

Page
24 / 27

การทำตามสถานะและจัดการของเสีย (WASTE)

5.3.2 หลังจากเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติ จะต้องมีการจัดการกับของเสีย (WASTE) ที่เกิดจากเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล โดยมีแนวทางปฏิบัติ ดังนี้

5.3.2.1 สำหรับของเสียเชื้อเพลิงแข็ง (SOLID WASTE) ที่ปนเปื้อนสารเคมีอันตราย หลังจาก ตรวจสอบผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมจะต้องเก็บรวบรวมและดำเนินการตาม E7020-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT

5.3.2.2 สำหรับของเสียเชื้อเพลิงเหลว (LIQUID WASTE) ที่ปนเปื้อนสารเคมีอันตราย หลังจาก ตรวจสอบผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมจะต้องเก็บรวบรวมและดำเนินการตาม E7020-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT

5.3.2.3 น้ำเสียที่ออกมาจากการควบคุมภาวะฉุกเฉินมีขั้นตอนการจัดการคือ พนักงานแผนกบำบัด กากและน้ำเสีย เป็นผู้แจ้งต่อผู้ควบคุม ECC หากพบทราบสารเคมีที่ RETENTION POND แล้วผู้ควบคุม ECC แจ้งต่อผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินเพื่อสั่งการให้เจ้าหน้าที่แผนก GASS ไป ตักทราบสารเคมี แล้วขนย้ายไปเก็บยังพื้นที่ที่เหมาะสม และเจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม เป็นผู้ให้ คำแนะนำในการกำจัดสารเคมีดังกล่าว ตาม PM E7020 - 1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT หรือกรณีน้ำเสียให้คำแนะนำเพื่อการส่งไปบำบัดต่อไป

5.3.3 การดำเนินการผลิตหลังเหตุฉุกเฉินสิ้นสุดลง

หลังจากมีการแก้ไขจัดการกับสภาพพื้นที่บริเวณจุดเกิดเหตุ แก้ไขอุปกรณ์เครื่องจักรต่างๆ และจัดการของเสียเรียบร้อยแล้ว ให้มีแนวทางปฏิบัติดังนี้



5.3.3.1 ในกรณีเป็นเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล ระดับ 1 ให้ผู้จัดการส่วนผลิตของพื้นที่นั้นๆ เป็นผู้ ตัดสินใจในการเริ่มเดินเครื่องผลิตตามปกติ

5.3.3.2 ในกรณีเป็นเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล ระดับ 2 ให้ผู้จัดการ Complex ของพื้นที่นั้นๆ เป็นผู้ ตัดสินใจในการเริ่มเดินเครื่องผลิตตามปกติ

5.3.3.3 ในกรณีเป็นเหตุเพลิงไหม้ หรือระเบิด ระดับ 3 ให้ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของพื้นที่ นั้นๆ เป็นผู้ตัดสินใจในการเริ่มเดินเครื่องผลิตตามปกติ

GRG-002

6FG-002

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PROCEDURE MANUAL HAZMAT ACTION PLAN	No. SF9900-1604 
		Date Page 25 / 27
<p>6 DOCUMENT / REFERENCE</p> <p>6.1. SF9900-1602 แผนฉุกเฉินโรงงานกรณีเพลิงไหม้ หรือการระเบิด</p> <p>6.2. SF 9900-3602 ตำแหน่งจุดรวมพลของ IRPC</p> <p>6.3. SF 9900-3603 ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี</p> <p>6.4. SF9900-3604 เทคนิคการกั้นเขตควบคุมอันตราย (CONTROL ZONE) และข้อแนะนำในการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล</p> <p>6.5. E7020-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT</p> <p>6.6. SF5310-1006 PRE EMERGENCY PLAN</p> <p>6.7. 5100F-018 YEAR PLANNER ในการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี</p> <p>6.8. 5100F-029 สรุปปัญหาที่เกิดขึ้น จากการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี</p> <p>6.9. 5100F-030 สรุปปัญหาการซ้อมแผนฉุกเฉิน ที่ได้รับการแก้ไขเรียบร้อยแล้ว</p> <p>6.10.5100F-037 POSTPONE REPORT</p> <p>ขั้นตอนการปฏิบัติงานของ SUPPORTING TEAM</p> <p>6.10.SF 5100-2606 การปฏิบัติงานของ แผนก QMSS ในภาวะฉุกเฉิน</p> <p>6.11.SF 0910-2606 ขั้นตอนการปฏิบัติงานของ โรงไฟฟ้าในภาวะฉุกเฉิน</p> <p>6.12.SF 0600-2606 ขั้นตอนการปฏิบัติงานของ คลังวัตถุดิบ (TFPP) ในภาวะฉุกเฉิน</p> <p>6.13.SF 6200-2606 ขั้นตอนการปฏิบัติงานของ คลังวัตถุดิบ (TFLT) ในภาวะฉุกเฉิน</p> <p>6.14.SF 0800-2606 ขั้นตอนการปฏิบัติงานของ UTILITY ในภาวะฉุกเฉิน</p> <p>6.15.SF 9430-2004 การขนย้าย WASTE ในภาวะฉุกเฉิน</p> <p>6.16.SF 4900-2606 ขั้นตอนการปฏิบัติงานของ การพยาบาลในภาวะฉุกเฉิน</p> <p>6.17.SF 4300-2606 ขั้นตอนการปฏิบัติงานของ แผนก GARL ในภาวะฉุกเฉิน</p> <p>6.18.SF 5500-2606 ขั้นตอนการปฏิบัติงานของ การประชาสัมพันธ์ในภาวะฉุกเฉิน</p> <p>6.19.SF 5700-2606 ขั้นตอนการปฏิบัติงานของ การรับรองหน่วยงานราชการในภาวะฉุกเฉิน</p> <p>6.20.SF 5310-2606 การปฏิบัติหน้าที่ของแผนก GASS เมื่อเกิดภาวะฉุกเฉิน</p> <p>ขั้นตอนการปฏิบัติงานในภาวะฉุกเฉิน ประจำพื้นที่</p> <p>- INSTRUCTION MANUAL แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่ กรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล ของแต่ละพื้นที่ถูกกำหนด RUNNING NUMBER ของ DOC. NO. SFxxxx'-2604</p>		

GRG-002

6FG-002



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

PROCEDURE MANUAL
HAZMAT ACTION PLAN

No. SF9900-1604

6

Date

Page

26 / 27



7. RECORD

- เก็บเอกสารการสอบสวนเหตุภาวะฉุกเฉินในระบบฐานข้อมูลที่ ECC ระยะเวลาในการเก็บเอกสาร 2 ปี
- เก็บ MINUTE OF MEETING ในการประชุมก่อนซ้อมแผนฉุกเฉิน-หลังซ้อมแผนฉุกเฉิน ใน ระบบฐานข้อมูลที่ ECC ระยะเวลาในการเก็บเอกสาร 2 ปี
- เก็บแบบฟอร์ม 5100F-029 สรุปปัญหาที่เกิดขึ้นจากการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี และ 5100F-030 สรุป ปัญหาการซ้อมแผนฉุกเฉินที่ได้รับการแก้ไขเรียบร้อยแล้วใน ระบบฐานข้อมูลที่ ECC ระยะเวลาในการเก็บเอกสาร 2 ปี

GRG-002

1. SF xxxx'-2602 : xxxx หมายถึง COST CENTER No. ประจำพื้นที่ที่จัดทำแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล

6FG-002

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PROCEDURE MANUAL HAZMAT ACTION PLAN	No. SF9900-1604 <div>  6 </div>
		Date <div> Page 27 / 27 </div>

8. แผนผังการปฏิบัติ

RESPONSIBILITY

INTERFACE

เริ่มต้น

เกิดเหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

สารเคมีอันตรายรั่วไหลระดับ 1

ใช่

ควบคุมตามแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหลประจำพื้นที่และแจ้งแก่ชุมชนให้รับทราบ

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามองค์กรแผนฉุกเฉินระดับ 1 IRPC

สามารถควบคุมเข้าสู่ภาวะปกติ

ใช่

เหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ

ประชุม

จบ

ไม่ใช่

สารเคมีอันตรายรั่วไหลระดับ 2

ควบคุมตามแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหลประจำ

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

สามารถควบคุมเข้าสู่ภาวะปกติ

ใช่

เหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ

ประชุม

จบ

ไม่ใช่

สารเคมีอันตรายรั่วไหลระดับ 3

ควบคุมตามแผนฉุกเฉินระดับจังหวัด

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามองค์กรแผนฉุกเฉินระดับ 3 IRPC และจังหวัดระยอง

สามารถควบคุมเข้าสู่ภาวะปกติ

ใช่

เหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ

ประชุม

จบ

ไม่ใช่

เหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ

ประชุม

จบ

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามองค์กรแผนฉุกเฉินระดับ 1 IRPC

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามองค์กรแผนฉุกเฉินระดับ 2 IRPC

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามองค์กรแผนฉุกเฉินระดับ 3 IRPC และจังหวัดระยอง

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ผู้ที่เกี่ยวข้องตามระดับเหตุฉุกเฉิน

6FG-002

เอกสารแนบที่ 20

เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หมอน้ำ

รายงานตรวจหม้อไอน้ำ
เครื่องที่ (Boiler Unit02)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

31 กรกฎาคม 2563

Boiler Inspection Report

(Boiler Unit02)

IRPC Public Company Limited

July 31, 2020

สำนักเทคโนโลยีความปลอดภัย
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

ข้าพเจ้า นายหงสา พวงจันทร์ อายุ 52 ปี อาชีพ วิศวกร
พักที่บ้านเลขที่ 12 หมู่ 1 ต.รอก/ชอย อ.ประจักษ์ศิลปาคม จ.อุดรธานี 44000
ตำบล/แขวง บัวเชด อำเภอ/เขต เมืองนนทบุรี จังหวัด นนทบุรี โทรศัพท์ 062-848-4567
สถานที่ทำงาน บริษัท ทีเอสที เทคโนโลยี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ ณ 69 ซ.อ่อนนุช 64 อ.คันดินห้วยแก้ว เขตสวนหลวง กรุงเทพมหานคร 10250 โทรศัพท์ 02-7212742
ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม สาขาวิศวกรรมเครื่องกล ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ.2542
เลขทะเบียน สก/วค/พค. 3401 ตั้งแต่วันที่ 10.0.พ.2562 ถึงวันที่ 9.0.พ.2567 และไม่เคยอยู่ในระหว่างถูกสั่งพัก
หรือเพิกถอนใบอนุญาตฯ ตามสำเนาบัตรประจำตัวที่แนบมาพร้อมนี้ ได้รับอนุญาตให้ขึ้นทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจสอบหม้อไอน้ำหรือ
หม้อต้มฯ เลขทะเบียน 662-1337 หม้อต้มฯวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567
ข้าพเจ้าได้ทำการอัดน้ำทดสอบและตรวจสภาพหม้อไอน้ำของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ต.รอก/ชอย อ.ประจักษ์ศิลปาคม จ.อุดรธานี
ตำบล/แขวง เขื่อน อำเภอ/เขต เมืองระยอง จังหวัด ระยอง โทรศัพท์ 038-611333
ประกอบกิจการ อุตสาหกรรมปิโตรเลียม ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข-88-1/36 รอ หม้อต้มฯวันที่ 8 ธันวาคม 2564
ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานชื่อ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จำนวนคนงาน 200 คน
ตรวจทดสอบเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2563 เวลา 23.00 น. โรงงานนี้มีหม้อไอน้ำทั้งหมด 9 เครื่อง
หม้อไอน้ำเครื่องนี้หมายเลข Boiler 02 ขณะตรวจ หม้อไอน้ำเครื่องอื่นอยู่ในสภาพ ☒ กำลังใช้งาน ☐ หยุด
ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบสภาพหม้อไอน้ำเครื่องนี้ โดยการอัดน้ำ (Hydrostatic Test) ที่ความดันไม่น้อยกว่าเกณฑ์การอัดน้ำ
ทดสอบตามที่ระบุในหน้า 4 ของเอกสารนี้ และขอรับรองว่าหม้อไอน้ำและอุปกรณ์ทุกส่วนของหม้อไอน้ำเป็นไปตามรายละเอียดแสดง
ไว้ในหน้า 2 และ 3 ของเอกสารนี้ ข้าพเจ้าได้ทำการตรวจสอบและหรือทดสอบอย่างถูกต้องตามหลักวิศวกรรม และหม้อไอน้ำเครื่องนี้
สามารถใช้งานได้โดยปลอดภัย เป็นเวลา 1 ปี นับตั้งแต่ตรวจทดสอบ ที่ความดัน ซึ่งได้ปรับตั้งลิ้นนิรภัยให้เปิดระบายไอที่ความดัน
ไม่เกิน 125.0 Barg. ข้าพเจ้าจึงลงลายมือชื่อไว้เป็นหลักฐาน
(ลงชื่อ) (ลงชื่อ) วิศวกรผู้ตรวจสอบ ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

(.....นายหงสา พวงจันทร์.....) (.....จณิศรา ชัยประเสริฐ.....)
วิศวกรผู้ตรวจสอบ ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

ก่อนการตรวจทดสอบฯ โปรดอ่านรายละเอียดในหน้า 4 ของเอกสารนี้

หม้อไอน้ำเครื่องนี้เป็นแบบหม้อไอน้ำ ☐ เวิล ☐ ระเบิด ☐ ถูกหมุน ☒ ท่อน้ำขวาง ☐ ท่อไฟนอน (Package)
☐ คัดแปลงจากหม้อไอน้ำแบบ.....อื่น ๆ (ระบุ).....ใช้งานมาแล้ว.....28.....ปี
หมายเลขเครื่อง Boiler 02 สร้างโดย MITSUBISHI HEAVY INDUSTRIES โดยออกแบบความดันสูงสุดไว้ที่ 125.0 Barg.
อุณหภูมิ 520°C อัตราการผลิตไอน้ำ 254 Ton/Hr พื้นที่ผิวความร้อน 1,700 ตารางเมตร
แรงม้าหม้อไอน้ำ 18,300 BHP การเคลื่อนย้ายหม้อไอน้ำ ☒ ไม่เคย ☐ เคย เมื่อ.....
จาก (ที่ใด).....
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ นายสมชาย สมอินทร์ ขึ้นทะเบียนฯ เลขที่ 314-204-38187 หม้อต้มฯวันที่ 31.12.2563
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ นายสมชาย สมอินทร์ ขึ้นทะเบียนฯ เลขที่ 314-204-38187 หม้อต้มฯวันที่ 31.12.2563
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ นายสมชาย สมอินทร์ ขึ้นทะเบียนฯ เลขที่ 314-204-38187 หม้อต้มฯวันที่ 31.12.2563

1. ตัวหม้อไอน้ำ

การต่อแผ่นเหล็กหม้อไอน้ำ เป็นแบบ ☒ เชื่อม ☐ หมุดย้ำ เปลือกหม้อไอน้ำหนา... Boiler Drum Thickness
 จำนวนชั้นหม้อไอน้ำ ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☒ ใยแก้ว ☐ Asbestos ☐ อิฐทนไฟ ☐ อื่น ๆ
 ขนาดหม้อไอน้ำ Ø 1,900 มม. ยาว/สูง 8,080 มม. ท่อไฟใหญ่ ขนาด Ø มม. ยาว มม. จำนวน ท่อ
 ท่อไฟเล็กขนาด Ø มม. ยาว มม. จำนวน ท่อ, ท่อไฟเล็กขนาด Ø มม. ยาว มม. จำนวน ท่อ
 ท่อน้ำ (สำหรับหม้อไอน้ำแบบท่อน้ำ) ขนาด Ø 7.62 มม. ยาว 6,500 มม. จำนวน 462 ท่อ
 แผ่นเตาขนาด 863x6,197x22,122 มม. หนา 5 มม. แผ่นด้านหน้า-หลัง (End Plates) หนา มม.
 ถังพักไอ (Header or Steam Dome) ขนาด Ø 1,676 มม.
 ช่องคนลง (Manhole) ☐ ไม่มี ☒ มี จำนวน ช่อง, ช่องมือถอด (Handhole) ☒ ไม่มี ☐ มี จำนวน ช่อง
 ช่องทำความสะอาด (สำหรับหม้อไอน้ำตั้งแบบท่อน้ำขวาง) ☐ ไม่มี ☒ มี จำนวน ช่อง
 เหล็กยึดโยงเป็นแบบ ☐ Stay Rod ขนาด Ø มม. จำนวน ชุด
☐ Stay Tube ขนาด Ø มม. จำนวน ชุด
☐ Gusset Stay หนา มม. ด้านหน้า ชุด ด้านหลัง ชุด
☐ อื่น ๆ จำนวน ชุด

2. สภาพอุปกรณ์ของหม้อไอน้ำ

2.1 ลิ้นนิรภัย (Safety Valve) มีจำนวน ชุด เป็นแบบ
☐ แบบน้ำหนักถ่วง ขนาด Ø มม. ระบายไอน้ำที่ความดัน
☐ แบบสปริงมีควมดัน ขนาด Ø มม. ระบายไอน้ำที่ความดัน
☒ แบบ สปริงและยกชุด ขนาด Ø 75 มิลลิเมตร ระบายไอน้ำที่ความดัน 111,13,120,66,125,18 Barga.....

2.2 ระบบความดัน

ความดันใช้งานปกติ (Working Pressure) 105 Barga.
 เกจวัดความดัน (Pressure Gauge) จำนวน ชุด สเกลสูงสุดอ่านได้ 150 Barga.
 สวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Control Switch) ☐ ไม่มี ☒ มี จำนวน ชุด
 ตั้งไว้ที่ความดัน 110 kgsqcm Diff. Pressure.....

2.3 ระบบน้ำ

หลอดแก้วและวาล์วบังคับ มีจำนวน ชุด พร้อมท่อระบายจากวาล์วหลอดแก้วถึงระดับพื้น
 เครื่องควบคุมระดับน้ำ (Water Level Control) ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☐ ลูกลอย (Float Type) ☒ Electrode
☒ อื่น ๆ (ระบุ) จำนวน ชุด
 เครื่องสูบน้ำเข้าหม้อไอน้ำเป็นแบบ ☐ Reciprocating ☒ Turbine ☐ อื่น ๆ จำนวน ชุด
 โดยใช้พลังงานจาก ☒ ไฟฟ้า ☐ ไอน้ำ ☐ อื่น ๆ
 วาล์วกันกลับ (Check Valve) ที่ท่อเข้าหม้อไอน้ำ ขนาด Ø 125 มม. จำนวน ชุด
 น้ำที่เข้าหม้อไอน้ำ ☒ น้ำประปา ☐ น้ำบาดาล ☐ น้ำบ่อ ☐ น้ำคลอง ☐ อื่น ๆ (ระบุ)
 กรรมวิธีการปรับสภาพน้ำ ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☒ Softener (Resin) ☐ เติมน้ำยาเคมี ☐ อื่น ๆ
 คุณสมบัติของน้ำเข้าหม้อไอน้ำ pH = 9.5 Hardness = NON (ถ้ามี) Silica 4-4 ppm
 วาล์วถ่ายน้ำ (Blow Down Valve) ขนาด Ø 50 มม. จำนวน ชุด

2.4 ระบบการจ่ายไอน้ำ

วาล์วจ่ายไอน้ำ (Main Steam Valve) ขนาด Ø 300 มม. จำนวน ชุด
 วาล์วกันกลับที่ท่อจ่ายไอ (Check Valve) ขนาด Ø มม. จำนวน ชุด
 ท่อจ่ายไอน้ำ (Steam Pipe) ขนาด Ø 300 มม. จำนวนท่อจ่ายไอน้ำ ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ Rock Wool.....

2.5 ระบบสัญญาณเตือนภัย ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☐ กระดิ่งไฟฟ้า ☒ โจนเรน ☒ อื่น ๆ (ระบุ) Control.....

2.6 ระบบการเผาไหม้

เชื้อเพลิงที่ใช้ ☐ ฟืน ☐ ถ่าน ☐ ไม้เลื่อย ☐ น้ำมันดีเซล ☐ น้ำมันเตาเกรด ☒ อื่น ๆ (ระบุ) ถ่านหิน
 ปริมาณการใช้ 30.5 Ton/Hr (ถ่านหิน) (ต่อหน่วยเวลา) ☒ มีระบบควบคุมการจ่ายเชื้อเพลิง เป็นแบบ ลัดโนมมิค
 ขนาดความสามารรถ 47% การจัดทิศทางเปลวไฟ ☒ 1 Pass ☐ 2 Pass ☐ 3 Pass ☐ 4 Pass
 ป้อนไฟขนาด 2.6 มม. สูง 60 มม. ลมช่วยในการเผาไหม้ ☐ ขรรมชาติ ☒ พัดลมขนาด
 สายล่อฟ้า ☐ ไม่จำเป็นต้องมี ☒ จำเป็นต้องมี ☒ มีเกาะสน ☐ ยังไม่มี

2.7 ปลั๊กหลอมละลาย (Fusible Plug) ☒ ไม่มี ☐ มี จำนวน ชุด

2.8 ระบบปรับปรุงประสิทธิภาพ

เครื่องอุ่นน้ำมัน (Oil Heater) ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ Shell and Tube อุณหภูมิอุณหภูมิ 125°C
 เครื่องอุ่นอากาศ (Air Heater) ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ Rotary Air Heater อุณหภูมิอุณหภูมิ 310°C
 เครื่องอุ่นน้ำ (Economizer) ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ Bare Coil อุณหภูมิอุณหภูมิ 195°C
 การนำคอนเดนเสทกลับมาใช้ ☐ ไม่มี ☒ มี ปริมาณ 40%

2.9 ภาชนะรับแรงดันไอน้ำ (Pressure Vessel) ☐ ไม่มี ☒ มี (ระบุ)

เครื่องจักรไอน้ำ ขนาด Ø ใหญ่ (High Pressure) ขนาด Ø ใหญ่ (Low Pressure)
 จำนวน ชุด
 เครื่อง Dewater จำนวน ชุด ใช้ความดัน 6 Barga. ☐ มีลิ้นนิรภัยตั้งความดันที่ 6 Barga (atm)
 เครื่อง จำนวน ชุด ใช้ความดัน ☐ มีลิ้นนิรภัยตั้งความดันที่
 เครื่อง จำนวน ชุด ใช้ความดัน ☐ มีลิ้นนิรภัยตั้งความดันที่
 เครื่อง จำนวน ชุด ใช้ความดัน ☐ มีลิ้นนิรภัยตั้งความดันที่


รายงานผลการตรวจหม้อไอน้ำก่อนรับรอง

ท่อไฟใหญ่	<input type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ท่อไฟเล็ก	<input type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
ผนังด้านหน้า-หลัง	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ผนังเตา	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
เกล็ดยึดโยง	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ช่องมือถอด	<input type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
ช่องคนลง	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ท่อน้ำ	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
เกจวัดความดัน	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ลิ้นนิรภัย	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
เครื่องสูบน้ำเข้าหม้อไอน้ำ	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	สวิตช์ควบคุมความดัน	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
ระบบสัญญาณเตือนภัย	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	เครื่องควบคุมระดับน้ำ	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
สภาพคราบน้ำในหม้อไอน้ำ	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี	<input type="checkbox"/> มี	มาก	<input checked="" type="checkbox"/> ปานกลาง	<input type="checkbox"/> น้อย

รายละเอียดของส่วนที่บกพร่องและอื่น ๆ

ข้าพเจ้าได้ให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขจนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

ก่อนลงลายมือชื่อรับรอง


 (นายพงศ์ พวงจันทร์) วิศวกรผู้ตรวจทดสอบ

ข้อกำหนดในการตรวจสอบฯ และกรอกรายงานในเอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

- ชื่อโรงงาน :- ใช้ตามที่ระบุไว้ในใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน ถ้าไม่มีให้ใช้ชื่อผู้รับใบอนุญาต
- ประกอบกิจการ โรงงาน :- ใช้ตามที่ระบุในบรรทัดที่ 7 ของหน้าที่ 1 ในใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน, ร.ง. 4 (นับจากวันที่ลงมา)
- ทะเบียน โรงงานเลขที่ :- ใช้ตามที่ระบุในกรอบสี่เหลี่ยมบนด้านขวาของใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน, ร.ง. 4
- หม้อไอน้ำหมายเลข :- หม้อไอน้ำที่ติดตั้งก่อนถือว่าเป็นหมายเลข 1
- ออกแบบความดันสูงสุด :- ความดันสูงสุดที่ผู้สร้างกำหนดให้ใช้ (Max. Allowable Working Pressure)
- สวิตช์ควบคุมความดัน :- (ถ้ามี) จะต้องตั้งไว้ไม่เกินความดันใช้งานสูงสุด (Max. Working Pressure)
- ลิ้นบริดจ์ :-
- ต้องติดตั้งที่ปลอดภัยหรือถังพักไอ และต้องไม่มีวัสดุติดค้าง
 - ต้องเป็นแบบน้ำหนักถ่วงหรือแบบสปริงที่มีคนจับ ไม่มีคันจัดห้ามใช้ หรือแบบอื่นที่สามารถตรวจสอบการเปิดได้ง่าย มีขนาดที่สามารถระบายไอได้ทันเมื่อความดันเกินกำหนดและปรับตั้งให้ระบายที่ความดันไม่เกิน 10% ของความดันใช้งานสูงสุด (Max. Working Pressure) แต่ต้องไม่เกิน 3% ของการออกแบบความดันสูงสุด (Max. Allowable Working Pressure)
 - ต้องมีไม่น้อยกว่า 2 ชุด สำหรับหม้อไอน้ำที่มีพื้นที่ผิวรับความร้อนตั้งแต่ 50 ตารางเมตรขึ้นไป
- ตะกรัน :- ถ้ามีมากกว่า 1/16 นิ้ว จะต้องล้างออก
- การตรวจทดสอบ :- ให้ใช้หลักวิชาการทางด้านวิศวกรรม หรือมาตรฐานสากลอันเป็นที่ยอมรับที่กรม โรงงานอุตสาหกรรม เห็นชอบ
- การฉีดน้ำทดสอบ :- ต้องใช้ความดัน 1.5 เท่าของความดันสูงสุดที่ออกแบบ (Max. Allowable Working Pressure) ถ้าความดันใช้งานสูงสุดต่ำกว่า 60 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว ต้องใช้ความดันไม่น้อยกว่า 2 เท่า ของความดันที่ใช้งานสูงสุด ถ้าความดันใช้งานสูงสุดอยู่ระหว่าง 60-80 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว ต้องใช้ความดันไม่น้อยกว่า 120 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว

หมายเหตุ

1. ในการตรวจทดสอบหากพบว่า ส่วนประกอบและหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำส่วนหนึ่งส่วนใดมีข้อบกพร่องชำรุด หรือไม่ทำงาน วิศวกรผู้ตรวจสอบ ต้องแจ้งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน ดำเนินการซ่อมปรับปรุงแก้ไข หรือเปลี่ยนใหม่ให้อยู่ในสภาพเรียบร้อย ให้แล้วเสร็จสมบูรณ์ก่อนลงลายมือชื่อรับรอง
2. ต้องกรอกข้อความให้ครบทุกข้อ ข้อความใดที่ไม่ได้กรอก ต้องแสดงเหตุผล มิฉะนั้น เจ้าหน้าที่จะถือว่าไม่ได้ตรวจทดสอบหรือดูสภาพ ส่วนประกอบหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำนั้น และอาจพิจารณาไม่รับเอกสารฯ ฉบับนี้
3. ข้อความนอกเหนือจากที่ระบุในข้อกำหนด ให้ใช้หลักวิชาการทางวิศวกรรม

การรับรองของผู้ประกอบการโรงงาน

1. ข้าพเจ้าขอรับรองว่าในการตรวจทดสอบความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำครั้งนี้ วิศวกรผู้ตรวจสอบได้ดำเนินการตรวจทดสอบหม้อไอน้ำ ตามที่กรม โรงงานอุตสาหกรรมกำหนดจริง หากกรม โรงงานอุตสาหกรรมตรวจพบในภายหลังว่า มิได้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำตามที่กรม โรงงานอุตสาหกรรมกำหนด ข้าพเจ้านิติให้กรม โรงงานอุตสาหกรรม เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงานโดยไม่มีเงื่อนไข
2. เมื่อครบกำหนดที่จะต้องตรวจทดสอบหม้อไอน้ำครั้งต่อไป ข้าพเจ้าจะต้องแจ้งเป็นหนังสือให้กรม โรงงานอุตสาหกรรม ในกรณีโรงงานตั้งอยู่ในเขตกรุงเทพมหานคร หรือ สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด ในกรณีโรงงานตั้งอยู่นอกเขตกรุงเทพมหานคร ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน เพื่อที่กรม โรงงานอุตสาหกรรม หรือสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด จะได้ส่งเจ้าหน้าที่ไปสังเกตการณ์ ในการตรวจทดสอบหม้อไอน้ำ

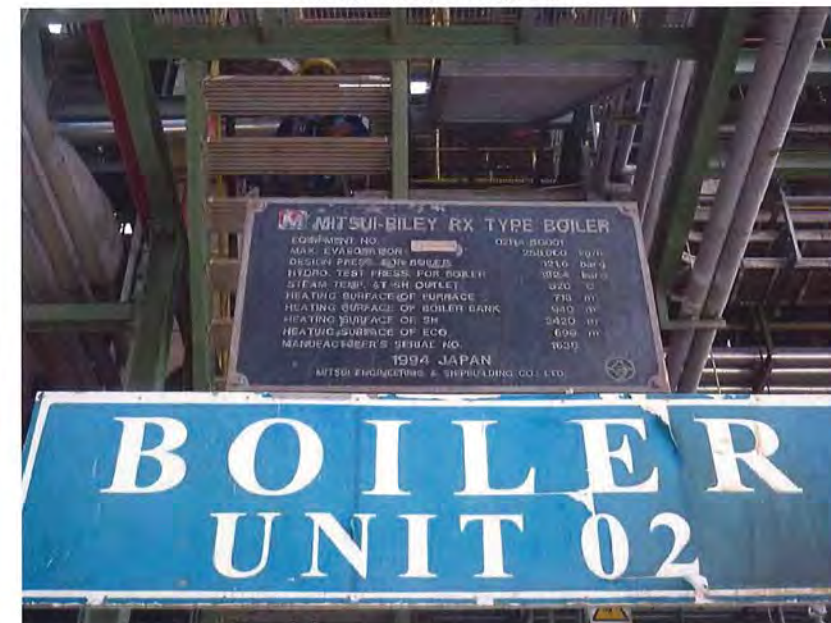
ข้าพเจ้าได้อ่านและเข้าใจในข้อความดังกล่าวข้างต้นแล้ว จึงลงลายมือชื่อไว้เป็นสำคัญ

ลงชื่อ.....

ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน



ภาพภายนอกโดยรวมของ Boiler Unit02



ภาพ Nameplate Boiler Unit02

ชื่อโรงงาน	หมายเลขหม้อไอน้ำ	วันที่ตรวจสอบ	วิศวกรผู้ตรวจสอบ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	(Boiler Unit02)	31 กรกฎาคม 2563	

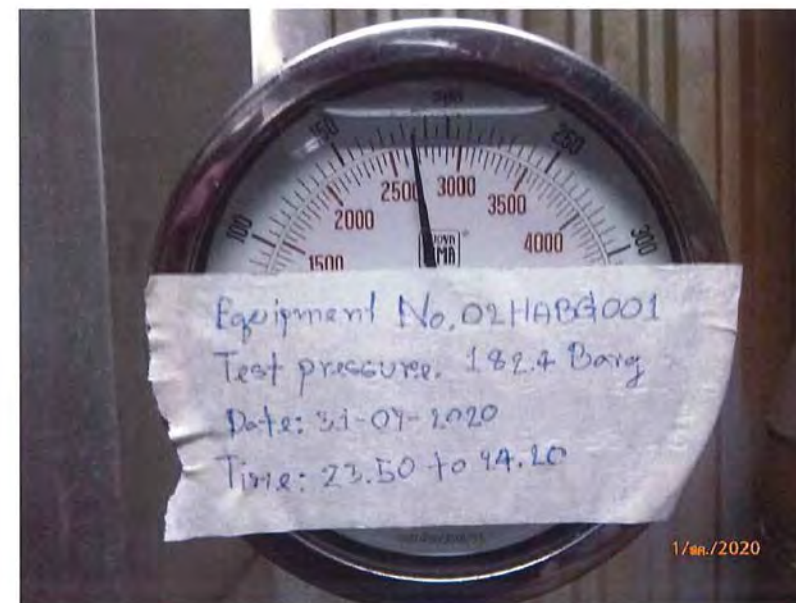


ภาพภายนอกของหม้อไอน้ำและวิศวกร (ซ้าย) และ ผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ (ขวา) ทำการตรวจสอบคอนกรีตอุปกรณ์



ภาพโดยรวมภายในของหม้อไอน้ำจะทดสอบแรงดัน

ชื่อโรงงาน	หมายเลขหม้อไอน้ำ	วันที่ตรวจสอบ	วิศวกรผู้ตรวจสอบ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	(Boiler Unit02)	31 กรกฎาคม 2563	1eq



ภาพแสดงแรงดันขณะทำการทดสอบแรงดัน (High Point)



ภาพแสดงแรงดันขณะทำการทดสอบแรงดัน (Low Point)

ชื่อโรงงาน	หมายเลขหม้อไอน้ำ	วันที่ตรวจสอบ	วิศวกรผู้ตรวจสอบ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	(Boiler Unit02)	31 กรกฎาคม 2563	1eq

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๗๙๘๐



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๘ ธันวาคม ๒๕๖๒

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจทดสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน
เรียน นายพงศา พวงจันทร์

ตามที่ท่าน นายพงศา พวงจันทร์ ผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม สาขา วิศวกรรมเครื่องกล ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ.๒๕๔๒ ประเภท สามัญวิศวกร เลขทะเบียน สก.๓๔๐๑ ได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจทดสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนไว้ต่อ กรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้วอนุญาตให้ นายพงศา พวงจันทร์ ต่ออายุทะเบียนเป็น วิศวกรตรวจทดสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๖-๖๒-๑๓๓๗ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๗

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่ความรับผิดชอบและจรรยาบรรณ แห่งวิชาชีพวิศวกรรมโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ

Unnann

(นายปณตสรค์ สุธยานนท์)
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

พงศา พวงจันทร์
วิศวกรเครื่องกล ส.ก.3401

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๔๒
<http://www.diw.go.th>

ใช้รับรองผลการตรวจหม้อน้ำของ บริษัท ไออาร์
เครื่องหมายเลข Boiler 02 เท่านั้น



252976

พงศา พวงจันทร์
วิศวกรเครื่องกล ส.ก.3401

หนังสือรับรองของผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม
เรื่อง ความเห็นเกี่ยวกับการให้ความเห็นชอบการตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเวลา
เกินกว่า ๑ ปี แต่ไม่เกิน ๕ ปีต่อการตรวจสอบหนึ่งครั้ง

วันที่ 31 เดือน กรกฎาคม พ.ศ. 2563

ข้าพเจ้า นายพงศา พวงจันทร์ อาชีพ วิศวกร อายุ 52 ปี
ที่ทำงาน บริษัท เพ็ญศรี เทคโนโลยี เซอร์วิส จำกัด (มหาชน) โทร 062-8484567
ที่อยู่เลขที่ 12 หมู่ที่ 12 ต.รอก/ชอย อ.ประจักษ์ศิลปาคม จ.หนองบัวลำภู 2
ตำบล/แขวง บึงสามพัน อ.บึงสามพัน จ.บึงสามพัน
ได้รับอนุญาตให้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ. ๒๕๔๒
ประเภท / ระดับ สามัญวิศวกร ทะเบียนเลขที่ ๓๔๐
ตั้งแต่วันที่ 10 ก.พ. 2562 ถึง 10 ก.พ. 2567
ได้รับอนุญาตให้ขึ้นทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มน้ำที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน กับกรม
โรงงานอุตสาหกรรม ทะเบียนเลขที่ 6-62-1337 หม้อน้ำวันที่ ๑๑ ธันวาคม พ.ศ. 2567
และไม่อยู่ระหว่างสั่งพักหรือเพิกถอนใบอนุญาต

ข้าพเจ้าเป็นผู้ตรวจทดสอบรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อน้ำหมายเลขหม้อน้ำ Boiler 02
หมายเลขเครื่อง (Serial Number) Boiler 02 สร้างโดย MITSUBISHI ENGINEERING Co., Ltd.
อัตราผลิตไอน้ำ 254 ตัน/ชั่วโมง ซึ่งติดตั้ง ณ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ชอย ถนน สุขุมวิท
ตำบล/แขวง เชียงใหม่ อ.บึงสามพัน จ.บึงสามพัน
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 33-88-1/36.15 ตรวจสอบครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 31 เดือน กรกฎาคม ปี 2563

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัย สภาพภายนอก และสภาพภายในของหม้อน้ำ
เครื่องนี้อย่างถูกต้องตามหลักวิศวกรรมแล้ว มีความเห็นว่าหม้อน้ำเครื่องนี้ตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเวลากว่า
๑ ปี แต่ไม่เกิน ๑ ปี ต่อการตรวจสอบหนึ่งครั้งซึ่งไม่มีผลกระทบ ต่อโครงสร้างหม้อน้ำ และความปลอดภัยในการใช้งาน
ข้าพเจ้าลงลายมือชื่อ พร้อมแนบสำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมไว้เป็นหลักฐาน

ลงชื่อ [Redacted] วิศวกร
(นายพงศา พวงจันทร์)

รายงานตรวจหม้อไอน้ำ
เครื่องที่ (Boiler Unit03)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
23 พฤศจิกายน 2563

Boiler Inspection Report
(Boiler Unit03)
IRPC Public Company Limited
November 23, 2020

สำนักเทคโนโลยีความปลอดภัย
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

รหัส.....
เลขวันที่.....วันที่.....
(ช่องที่ 1) สำหรับเจ้าหน้าที่ตรวจสอบ

ข้าพเจ้า นายสมพร พงษ์จันทร์ อายุ 52 ปี อาชีพ วิศวกร
พักอยู่บ้านเลขที่ 12 หมู่ 1 ต.ระยอง/ชอ. ประจักษ์นันทบุรี 4 ม.เขต 2 ถนน.....
ตำบล/แขวง.....บ้านเขมา.....อำเภอ/เขต.....เมืองนนทบุรี.....จังหวัด.....นนทบุรี.....โทรศัพท์.....062-848-4567
สถานที่ทำงาน บริษัท เทคโนโลยีความปลอดภัย จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ ณ 69 ซ.อ้อมสุข 64 ถ.ศรีนครินทร์ แขวงสามเสนกลาง.....โทรศัพท์.....02-7212742
ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม สาขาวิศวกรรมเครื่องกล คณะพระยาพิชัยติสวกร พ.ศ.2542
เลขทะเบียน สก/สท.พด. 3401 ตั้งแต่วันที่ 10.0.พ.2562 ถึงวันที่ 9.0.พ.2567 และไม่มีอยู่ในระหว่างถูกสั่งพัก
หรือเพิกถอนใบอนุญาตฯ ตามสำเนาบัตรประจำตัวที่แนบมาพร้อมนี้ ได้รับอนุญาตให้ขึ้นทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจสอบหม้อไอน้ำหรือ
หม้อต้มฯ เลขทะเบียน 6-62-1137 หมดอายุวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567
ข้าพเจ้าได้ทำการอัดน้ำทดสอบและตรวจสอบสภาพหม้อไอน้ำของโรงงาน บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ 209 หมู่ที่ 5 ต.ระยอง/ชอ. ถนน.....สุขุมวิท
ตำบล/แขวง.....เจียงมูน.....อำเภอ/เขต.....เมืองระยอง.....จังหวัด.....ระยอง.....โทรศัพท์.....635571-30
ประกอบกิจการ.....ผลิตและจำหน่าย.....ทะเบียนโรงงานเลขที่ 33-88-1/36 ฆ หมดอายุวันที่.....
ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานชื่อ บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จำนวนคนงาน 200 คน
ตรวจสอบเมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน 2563 เวลา 10.30 น. โรงงานนี้มีหม้อไอน้ำทั้งหมด 9 เครื่อง
หม้อไอน้ำเครื่องนี้หมายเลข 2 (Boiler 03) ขณะตรวจสอบ หม้อไอน้ำเครื่องอื่นอยู่ในสภาพ ☒ กำลังใช้งาน ☐ หยุด
ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบสภาพหม้อไอน้ำเครื่องนี้ โดยการอัดน้ำ (Hydrostatic Test) ที่ความดันไม่น้อยกว่าเกณฑ์การอัดน้ำ
ทดสอบตามที่ระบุในหน้า 4 ของเอกสารนี้ และขอรับรองว่าหม้อไอน้ำและอุปกรณ์ทุกส่วนของหม้อไอน้ำเป็นไปตามรายละเอียดแสดง
ไว้ในหน้า 2 และ 3 ของเอกสารนี้ ข้าพเจ้าได้ทำการตรวจสอบและหรือทดสอบอย่างถูกต้องตามที่วิศวกรและหม้อไอน้ำเครื่องนี้
สามารถใช้งานได้โดยปลอดภัย เป็นเวลา 1 ปี นับตั้งแต่ตรวจสอบ ที่ความดัน ซึ่งได้ปรับตั้งลิ้นกักกักให้ปิดระบายไ้ที่ความดัน
ไม่เกิน 135.0 Barga ข้าพเจ้าจึงลงลายมือชื่อไว้เป็นหลักฐาน
(ลงชื่อ)..... (ลงชื่อ).....
(.....นายสมพร พงษ์จันทร์.....) (.....)
วิศวกรผู้ตรวจสอบ ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

ก่อนการตรวจสอบฯ โปรดอ่านรายละเอียดในหน้า 4 ของเอกสารนี้

หม้อไอน้ำเครื่องนี้เป็นแบบหม้อไอน้ำ ☐ เรือ ☐ รถไฟ ☐ ลูกหมู ☒ ถอน้ำขวาง ☐ ถอน้ำนอน (Package)
☐ ตัดแปลงมาจากหม้อไอน้ำแบบ.....อื่น ๆ (ระบุ).....ใช้งานมาแล้ว 28 ปี
หมายเลขเครื่อง Boiler 03 สร้างโดย SGP (AUSTRIA) โดยออกแบบความดันสูงสุดไว้ที่ 135.0 Barga
อุณหภูมิ 255°C อัตราการผลิตไอน้ำ 130 Ton/Hr พื้นที่ผิวรับความร้อน 1,180 ตารางเมตร
แรงม้าหม้อไอน้ำ 3,290 BHP การเคลื่อนย้ายหม้อไอน้ำ ☒ ไม่เคย ☐ เคย เมื่อ.....
จาก (ที่ใด).....
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ นายเสกสรรค์ สมจิ.....ขึ้นทะเบียนฯ เลขที่ 314-204-34141 หมดอายุ พ.ศ.2563
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ นายศิริเดช วงษ์สิทธิ์.....ขึ้นทะเบียนฯ เลขที่ 314-204-34143 หมดอายุ พ.ศ.2563
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ นายวิชัย นวมชัย.....ขึ้นทะเบียนฯ เลขที่ 314-204-38183 หมดอายุ พ.ศ.2563

1. ตัวหม้อไอน้ำ

การต่อแผ่นเหล็กหม้อไอน้ำ เป็นแบบ ☒ เชื่อม ☐ หลุดตัว เปลือกหม้อไอน้ำหนา.....Boiler Drum Thickness.....
จำนวนชั้นหม้อไอน้ำ ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☒ โยแก้ว ☐ Asbestos ☐ อีพ็อกไซ ☐ อื่น ๆ.....
ขนาดหม้อไอน้ำ \varnothingยาว/สูง.....ท่อไฟใหญ่ ขนาด \varnothingยาว.....หนา.....จำนวน.....ท่อ
ท่อไฟเล็กขนาด \varnothingยาว.....จำนวน.....ท่อ, ท่อไฟเล็กขนาด \varnothingยาว.....จำนวน.....ท่อ
ท่อน้ำ (สำหรับหม้อไอน้ำแบบท่อน้ำ) ขนาด \varnothing47 mm.....ยาว.....5.00 m.....จำนวน.....ท่อ
ผนังเตาขนาด.....หนา.....ผนังด้านบน/ล่าง (End Plates) หนา.....
ถังพักไอ (Header or Steam Dome) ขนาด \varnothing1,600 mm.....
ช่องคนลง (Manhole) ☐ ไม่มี ☒ มี จำนวน.....2.....ช่อง, ช่องมือถอด (Handhole) ☒ ไม่มี ☐ มี จำนวน.....ช่อง
ช่องทำความสะอาดท่อน้ำ (สำหรับหม้อไอน้ำคั้งแบบท่อน้ำขวาง) ☐ ไม่มี ☒ มี จำนวน.....8.....ช่อง
เกล็ดยึดโยงเป็นแบบ ☐ Stay Rod ขนาด \varnothingจำนวน.....ชุด
☐ Stay Tube ขนาด \varnothingจำนวน.....ชุด
☐ Gusset Stay หนา.....ด้านหน้า.....ชุด ด้านหลัง.....ชุด
☐ อื่น ๆ.....จำนวน.....ชุด

2. สภาพอุปกรณ์ของหม้อไอน้ำ

2.1 ลิ้นนิวทริค (Safety Valve) มีจำนวน 4 ชุด เป็นแบบ
☐ แบบน้ำหนักถ่วง ขนาด \varnothingระบายไอน้ำที่ความดัน.....
☐ แบบสปริงมีคานจัด ขนาด \varnothingระบายไอน้ำที่ความดัน.....
☒ แบบสปริงและชุด ขนาด \varnothing65 มิลลิเมตร ระบายไอน้ำที่ความดัน.....125.0, 135.0, Barga.....
2.2 ระบบความดัน
ความดันใช้งานปกติ (Working Pressure).....115 Barga.....
เกจวัดความดัน (Pressure Gauge) จำนวน.....1.....ชุด สเกลสูงสุดอ่านได้.....160 Barga.....
สวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Control Switch) ☐ ไม่มี ☒ มี จำนวน.....2.....ชุด
ตั้งไว้ที่ความดัน.....135 kg/cm².....Diff. Pressure.....
2.3 ระบบน้ำ
หลอดแก้วและวาล์วบังคับ มีจำนวน.....2.....ชุด หรือท่อระบายจากตัวหลอดแก้วถึงระดับพื้น
เครื่องควบคุมระดับน้ำ (Water Level Control) ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☐ ลูกลอย (Float Type) ☒ Electrode
☐ อื่น ๆ (ระบุ).....จำนวน.....ชุด
เครื่องสูบน้ำเข้าหม้อไอน้ำ เป็นแบบ ☐ Reciprocating ☒ Turbine ☒ อื่น ๆ.....Centrifugal S Stage.....จำนวน.....2.....ชุด
โดยใช้พลังงานจาก ☒ ไฟฟ้า ☐ ไอน้ำ ☐ อื่น ๆ.....
วาล์วกันกลับ (Check Valve) ที่ท่อน้ำเข้าหม้อไอน้ำ ขนาด \varnothing168.3 mm.....จำนวน.....1.....ชุด
น้ำที่เข้าหม้อไอน้ำ ☐ น้ำประปา ☐ น้ำบาดาล ☐ น้ำบ่อ ☐ น้ำคลอง ☒ อื่น ๆ (ระบุ).....น้ำ DEMIN.....
กรรมวิธีการปรับสภาพน้ำ ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☒ Softener (Resin) ☐ เติมน้ำเคมี ☐ อื่น ๆ.....
คุณสมบัติของน้ำเข้าหม้อไอน้ำ pH =9.2.....Hardness =NON.....อื่น ๆ (ถ้ามี).....SILICA 4-6 PPM.....
วาล์วถ่าน้ำ (Blow Down Valve) ขนาด \varnothing60.3 mm.....จำนวน.....2.....ชุด

2.4 ระบบการจ่ายไอน้ำ

วาล์วจ่ายไอน้ำ (Main Steam Valve) ขนาด \varnothing219.1 mm.....จำนวน.....2.....ชุด
วาล์วกันกลับที่ท่อจ่ายไอ (Check Valve) ขนาด \varnothing219.1 mm.....จำนวน.....ชุด
ท่อจ่ายไอน้ำ (Steam Pipe) ขนาด \varnothing219.1 mm.....จำนวนชั้นท่อจ่ายไอน้ำ ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ GLASS WOOL.....

2.5 ระบบสัญญาณเตือนภัย ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ ☐ กระดิ่งไฟฟ้า ☐ โซน ☒ อื่น ๆ (ระบุ)..... Control

2.6 ระบบการเผาไหม้

เชื้อเพลิงที่ใช้ ☐ ฟืน ☐ แกลบ ☐ ชี้อ้อย ☐ น้ำมันดีเซล ☐ น้ำมันเตากรด..... ☒ อื่น ๆ (ระบุ)..... ถ่านหิน

ปริมาณการใช้ ☐ 15.3 Ton/Hr (ถ่านหิน) (ต่อหน่วยเวลา) ☒ มีระบบควบคุมการจ่ายเชื้อเพลิง เป็นแบบ Automatic

ขนาดความสามารถ.....10-100%.....การจัดทิศทางเปลวไฟ ☒ 1 Pass ☐ 2 Pass ☐ 3 Pass ☐ 4 Pass

ปล่องไฟขนาด.....1.8 m.....สูง.....60 m.....ลมช่วยในการเผาไหม้ ☐ ธรรมชาติ ☒ พัดลมขนาด P.A.FAN.630 kw.

สายล่อฟ้า ☒ ไม่จำเป็นต้องมี ☐ จำเป็นต้องมี (☐ มีเหมาะสม ☐ ยังไม่มี) SA FAN 450 kw.

ID FAN 730 kw.

2.7 ปลั๊กหลอมละลาย (Fusible Plug) ☒ ไม่มี ☐ มี จำนวน.....ชุด

2.8 ระบบปรับปรุงประสิทธิภาพ

เครื่องอุ่นน้ำมัน (Oil Heater) ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ.....Shell and Tube.....อุณหภูมิ.....125°C

เครื่องอุ่นอากาศ (Air Heater) ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ.....Finness Tube.....อุณหภูมิ.....300°C

เครื่องอุ่นน้ำ (Economizer) ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ.....Tube Coil.....อุณหภูมิ.....195°C

การนำออกเดนมสดกลับมาใช้ ☐ ไม่มี ☒ มี ปริมาณ.....40%

2.9 ภาชนะรับแรงดันไอน้ำ (Pressure Vessel) ☐ ไม่มี ☒ มี (ระบุ)

เครื่องจักรไอน้ำ ขนาด ☒ ไฮโดร (High Pressure).....ขนาด ☒ โลว์ (Low Pressure).....

จำนวน.....1.....ชุด

เครื่อง.....Deaerator.....จำนวน.....1.....ชุด ใช้ความดัน.....8.8 bar.....☐ มีลิ้นนรภัยตั้งความดันที่.....5.3 Bar (An9)

เครื่อง.....-.....จำนวน.....-.....ชุด ใช้ความดัน.....-.....☐ มีลิ้นนรภัยตั้งความดันที่.....-

เครื่อง.....-.....จำนวน.....-.....ชุด ใช้ความดัน.....-.....☐ มีลิ้นนรภัยตั้งความดันที่.....-

เครื่อง.....-.....จำนวน.....-.....ชุด ใช้ความดัน.....-.....☐ มีลิ้นนรภัยตั้งความดันที่.....-

รายงานผลการตรวจหม้อไอน้ำก่อนรับรอง


ท่อไฟใหญ่ (ไม่มี)	<input type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ท่อไฟเล็ก (ไม่มี)	<input type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
ผนังด้านหน้า-หลัง	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ผนังเตา	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
เหล็กยึดโยง	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ช่องมือถอด (ไม่มี)	<input type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
ช่องคนลง	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ท่อน้ำ	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
เกจวัดความดัน	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ลิ้นนรภัย	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
เครื่องสูบน้ำเข้าหม้อไอน้ำ	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	สวิตช์ควบคุมความดัน	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
ระบบสัญญาณเตือนภัย	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	เครื่องควบคุมระดับน้ำ	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
สภาพตะกอนภายในหม้อไอน้ำ	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี	<input type="checkbox"/> มี	มาก	<input type="checkbox"/> ปานกลาง	<input type="checkbox"/> น้อย

รายละเอียดของส่วนที่บกพร่องและอื่น ๆ

ในขณะทำการตรวจสอบไม่พบสิ่งผิดปกติใดๆ

ข้าพเจ้าได้ให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขจนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

ก่อนลงลายมือชื่อรับรอง


(นายพงศา พวงจันทร์)
(วิศวกรผู้ตรวจสอบ)

ข้อกำหนดในการตรวจสอบฯ และกรอกรายงานในเอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

- ชื่อโรงงาน :- ใช้ตามระบุไว้ในใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ถ้าไม่มีให้ใช้ชื่อผู้รับใบอนุญาตฯ
- ประกอบกิจการโรงงาน :- ใช้ตามระบุในบรรทัดที่ 7 ของหน้าที่ 1 ในใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน, ร.ง. 4 (นับจากวันตั้งโรงงาน)
- ทะเบียน โรงงานเลขที่ :- ใช้ตามระบุในกรอบที่เปลี่ยนมุมบนด้านขวาของใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน, ร.ง. 4
- หม้อไอน้ำที่ติดตั้งก่อนถือว่าเป็นหมายเลข 1
- ออกแบบความดันสูงสุด :- ความดันสูงสุดที่ผู้สร้างกำหนดให้ใช้ (Max. Allowable Working Pressure)
- สวิตช์ควบคุมความดัน :- (ถ้ามี) จะต้องตั้งไว้ไม่เกินความดันใช้งานสูงสุด (Max. Working Pressure)
- ลิ้นนรภัย :-
- ต้องติดตั้งที่ปลอดภัยหรือตั้งพักไว้ และต้องไม่มีวัสดุติดกั้นกลาง
 - ต้องเป็นแบบน้ำหนักถ่วงหรือแบบสปริงที่มีแกนจืด ไม่มีแกนจัดห้ามมิช หรือแบบอื่นที่สามารถตรวจสอบการเปิดได้ง่าย มีขนาดที่สามารถระบายไอน้ำได้ทันเมื่อความดันเกินกำหนดและปรับตั้งให้ระบายที่ความดันไม่เกิน 10% ของความดันใช้งานสูงสุด (Max. Working Pressure) แต่ต้องไม่เกิน 3% ของการออกแบบความดันสูงสุด (Max. Allowable Working Pressure)
 - ต้องมีไม่น้อยกว่า 2 ชุด สำหรับหม้อไอน้ำที่มีพื้นที่ผิวรับความร้อนตั้งแต่ 50 ตารางเมตรขึ้นไป
- ตะกอน :- ถ้ามีมากกว่า 1/16 นิ้ว จะต้องล้างออก
- การตรวจสอบ :- ให้ใช้หลักวิชาการทางด้านวิศวกรรม หรือมาตรฐานสากลอันเป็นที่ยอมรับที่กรมโรงงานอุตสาหกรรม เห็นชอบ
- การอัตราทดสอบ :- ต้องใช้ความดัน 1.5 เท่าของความดันสูงสุดที่ออกแบบ (Max. Allowable Working Pressure) ถ้าความดันใช้งานสูงสุดต่ำกว่า 60 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว ต้องใช้ความดันไม่น้อยกว่า 2 เท่า ของความดันที่ใช้งานสูงสุด ถ้าความดันใช้งานสูงสุดอยู่ระหว่าง 60-80 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว ต้องใช้ความดันไม่น้อยกว่า 120 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว

หมายเหตุ

1. ในการตรวจสอบหากพบว่า ส่วนประกอบและหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำส่วนหนึ่งส่วนใดมีข้อบกพร่องชำรุด หรือไม่ทำงาน วิศวกรผู้ตรวจสอบ ต้องแจ้งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน ดำเนินการซ่อมปรับปรุงแก้ไข หรือเปลี่ยนใหม่ให้อยู่ในสภาพเรียบร้อย ให้แล้วเสร็จสมบูรณ์ก่อนลงลายมือชื่อรับรอง
2. ต้องกรอกข้อความให้ครบทุกข้อ ข้อความใดที่ไม่ได้กรอก ต้องแสดงเหตุผล มิฉะนั้น เจ้าหน้าที่จะถือว่าไม่ได้ตรวจสอบหรือดูสภาพ ส่วนประกอบหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำนั้น และอาจพิจารณาไม่รับเอกสารฯ ฉบับนี้
3. ข้อความนอกเหนือจากที่ระบุในข้อกำหนด ให้ใช้หลักวิชาการทางวิศวกรรม

คำรับรองของผู้ประกอบกิจการโรงงาน

1. ข้าพเจ้าขอรับรองว่าในการตรวจสอบความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำครั้งนี้ วิศวกรผู้ตรวจสอบได้ดำเนินการตรวจสอบหม้อไอน้ำ ตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดจริง หากกรมโรงงานอุตสาหกรรมตรวจพบในภายหลังว่า ได้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำไม่ตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด ข้าพเจ้ายินดีให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน โดยไม่มีเงื่อนไข
2. เมื่อครบกำหนดที่จะต้องตรวจสอบหม้อไอน้ำครั้งต่อไป ข้าพเจ้าจะต้องแจ้งเป็นหนังสือให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม ในกรณีโรงงานตั้งอยู่ในเขตกรุงเทพมหานคร หรือ สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด ในกรณีโรงงานตั้งอยู่นอกเขตกรุงเทพมหานคร ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน เพื่อให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม หรือสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด จะได้ส่งเจ้าหน้าที่ไปสังเกตการณ์ในการตรวจสอบหม้อไอน้ำ

ข้าพเจ้าได้อ่านและเข้าใจในข้อความดังกล่าวข้างต้นแล้ว จึงลงลายมือชื่อไว้เป็นสำคัญ

ลงชื่อ..........ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน



ภาพภายนอกโดยรวมของ Boiler Unit03



ภาพโดยรวมก่อนทำการทดสอบ Boiler Unit03

ชื่อโรงงาน	หมายเลขหม้อไอน้ำ	วันที่ตรวจสอบ	วิศวกรผู้ตรวจสอบ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	(Boiler Unit03)	23 พฤศจิกายน 2563	ศุภ หิวนันท์



ผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ (ซ้าย) และ วิศวกร (ขวา) ขณะทำการตรวจสอบภายนอกหม้อไอน้ำ



ภาพโดยรวมภายนอกบริเวณด้านหน้าของหม้อไอน้ำ

ชื่อโรงงาน	หมายเลขหม้อไอน้ำ	วันที่ตรวจสอบ	วิศวกรผู้ตรวจสอบ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	(Boiler Unit03)	23 พฤศจิกายน 2563	ศุภ หิวนันท์



ภาพแสดงแรงดันขณะทำการทดสอบแรงดัน



ภาพโดยรวมภายในขณะทำการทดสอบแรงดัน

ชื่อ โรงงาน	หมายเลขหม้อไอน้ำ	วันที่ตรวจสอบ	วิศวกรผู้ตรวจสอบ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	(Boiler Unit03)	23 พฤศจิกายน 2563	

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๐๗๙๘๐



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๘ ธันวาคม ๒๕๖๒

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน
เรียน นายพงศา พวงจันทร์

ตามที่ท่าน นายพงศา พวงจันทร์ ผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม สาขา วิศวกรรมเครื่องกล ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ.๒๕๔๒ ประเภทสามัญวิศวกร เลขทะเบียน สก.๓๔๐๑ ได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนไว้ต่อ กรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้วอนุญาตให้ นายพงศา พวงจันทร์ ต่ออายุทะเบียนเป็น วิศวกรตรวจสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๖-๖๒-๑๓๓๗ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๗

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่ความรับผิดชอบและจรรยาบรรณ แห่งวิชาชีพวิศวกรรมโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ

(นายปณตสรรค์ สุขยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๒๕๔ ๓๓๙๔๒
<http://www.dlw.go.th>

หนังสือรับรองของผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม
เรื่อง ความเห็นเกี่ยวกับการให้ความเห็นชอบการตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเวลา
เกินกว่า ๑ ปี แต่ไม่เกิน ๕ ปีต่อการตรวจสอบหนึ่งครั้ง

วันที่ 23 เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. 2563

ข้าพเจ้า นายพงศา พวงจันทร์ อาชีพ วิศวกร อายุ 52 ปี
ที่ทำงาน บริษัท ทีเอช เทคโนโลยี เซอร์วิส จำกัด (มหาชน) โทร 062-8484567
ที่อยู่เลขที่ 12 หมู่ที่ 12 ต.รอก/ชอย อ.ประจักษ์ศิลปาคม จ.อุดรธานี 42000
ตำบล/แขวง นานง แขวง อำเภอ/เขต เมือง จังหวัด นนทบุรี
ได้รับอนุญาตให้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ. ๒๕๔๒
ประเภท / ระดับ สามัญวิศวกร ทะเบียนเลขที่ ๓๔01
ตั้งแต่วันที่ 10.0.พ. 2562 ถึง 10.0.พ. 2567
ได้รับอนุญาตให้ขึ้นทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มน้ำที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน กับกรม
โรงงานอุตสาหกรรม ทะเบียนเลขที่ 6-62-1337 หม้อต้มน้ำวันที่ ๓๑ ธันวาคม พ.ศ. 2567
และไม่อยู่ระหว่างสั่งพักหรือเพิกถอนใบอนุญาต

ข้าพเจ้าเป็นผู้ตรวจทดสอบรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อน้ำหมายเลขหม้อน้ำ Boiler 03
หมายเลขเครื่อง (Serial Number) 2(Boiler 03) สร้างโดย SGP(AUSTRIA)
อัตราผลิตไอน้ำ 130 ตัน/ชั่วโมง ซึ่งติดตั้ง ณ บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ซอย - ถนน สุขุมวิท
ตำบล/แขวง เจริญนิคม อำเภอ/เขต เมือง จังหวัด ระยอง
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 33-88-1/36.25 ตรวจสอบครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 23 เดือน พฤศจิกายน ปี 2563

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัย สภาพภายนอก และสภาพภายในของหม้อน้ำ
เครื่องนี้อย่างถูกต้องตามหลักวิศวกรรมแล้ว มีความเห็นว่าหม้อน้ำเครื่องนี้ตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเวลาก่อน
๑ ปี แต่ไม่เกิน ๕ ปี ต่อการตรวจสอบหนึ่งครั้งซึ่งไม่มีผลกระทบ ต่อ โครงสร้างหม้อน้ำ และความปลอดภัยในการใช้งาน
ข้าพเจ้าลงลายมือชื่อ พร้อมแนบสำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมไว้เป็นหลักฐาน

ลงชื่อ [Redacted] วิศวกร
(นายพงศา พวงจันทร์)

ใบรับรองผลการตรวจหม้อ
เครื่อง



252976

รายงานตรวจหม้อไอน้ำ
เครื่องที่ (Boiler Unit04)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

14 ตุลาคม 2563

Boiler Inspection Report
(Boiler Unit04)
IRPC Public Company Limited
October 14, 2020

สำนักเทคโนโลยีความปลอดภัย
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

รหัส.....
เลขที่.....วันที่.....
(ช่องที่ 1) สำหรับเจ้าหน้าที่กรอก

เอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

ข้าพเจ้า นายพงศา พวงจันทร์ อายุ 52 ปี อาชีพ วิศวกร
พักที่บ้านเลขที่ 12 หมู่ 1 ต.รอก/ชอย อ.ประจักษ์ศิลปาคม จ.อุดรธานี 44000
ตำแหน่ง นายช่าง อำนวยการ/ช่าง เมืองนนทบุรี จังหวัด นนทบุรี โทรศัพท์ 062-848-4567
สถานที่ทำงาน บริษัท อีอีซี เทคโนโลยี เซอร์วิส จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ ณ 69 ซ.อ่อนนุช 64 ต.คันดินหิรัญ แขวงสามยุค กทม. โทรศัพท์ 02-7212742
เลขทะเบียน สก/วอ/ผด 3401 ตั้งแต่วันที่ 10.0.พ.2562 ถึงวันที่ 9.0.พ.2567 และไม้อยู่ในระหว่างถูกสั่งพัก
หรือเพิกถอนใบอนุญาตฯ ตามสำเนาบัตรประจำตัวที่แนบมาพร้อมนี้ ได้รับอนุญาตให้ขึ้นทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจสอบหม้อไอน้ำหรือ
หม้อต้มฯ เลขทะเบียน 6-62-1337 หม้อต้มฯวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

ข้าพเจ้าได้ทำการศึกษาดูงานและตรวจสอบสภาพหม้อไอน้ำของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ 289 หมู่ที่ 5 ต.รอก/ชอย อ.ประจักษ์ศิลปาคม จ.อุดรธานี
ตำบล/แขวง เชียงใหม่ อำเภอ/เขต เมืองระยอง จังหวัด ระยอง โทรศัพท์ 038-611333
ประกอบกิจการ เกิดกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ทะเบียน โรงงานเลขที่ 33-88-1/36 รย. หมดอายุวันที่

ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงานชื่อ บริษัท ไออาร์พีซี (จำกัด) จำกัด จำนวนคนงาน 200 คน
ตรวจสอบเมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2563 เวลา 14.00 น. โรงงานนี้มีหม้อไอน้ำทั้งหมด 9 เครื่อง
หม้อไอน้ำเครื่องนี้หมายเลข B0107-04 ขณะตรวจ หม้อไอน้ำเครื่องอื่นอยู่ในสภาพ ☒ กำลังใช้งาน ☐ หยุด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบสภาพหม้อไอน้ำเครื่องนี้ โดยการอัดน้ำ (Hydrostatic Test) ที่ความดันไม่น้อยกว่าเกณฑ์การอัดน้ำ
ทดสอบตามที่ระบุในหน้า 4 ของเอกสารนี้ และขอรับรองว่าหม้อไอน้ำและอุปกรณ์ทุกส่วนของหม้อไอน้ำเป็นไปตามรายละเอียดแสดง
ไว้ในหน้า 2 และ 3 ของเอกสารนี้ ข้าพเจ้าได้ทำการตรวจสอบและหรือทดสอบอย่างถูกต้องตามหลักวิศวกรรม และหม้อไอน้ำเครื่องนี้
สามารถใช้งานได้โดยปลอดภัย เป็นเวลา ปี นับตั้งแต่ตรวจสอบ ที่ความดัน ซึ่งได้ปรับตั้งลิ้นวัดภัยให้ปีละรายโดยที่ความดัน
ไม่เกิน 135 Barg. ข้าพเจ้าจึงลงลายมือชื่อไว้เป็นหลักฐาน

(ลงชื่อ)..... (ลงชื่อ).....
(นายพงศา พวงจันทร์.....) (.....)
วิศวกรผู้ตรวจสอบ ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน

ก่อนการตรวจสอบฯ โปรดอ่านรายละเอียดในหน้า 4 ของเอกสารนี้

หม้อไอน้ำเครื่องนี้เป็นแบบหม้อไอน้ำ ☐ เวน ☐ รดไฟ ☐ ถูกหมุ่ ☒ ท่อน้ำขวาง ☐ ห่อไฟนอน (Package)
☐ คัดแปลงมาจากหม้อไอน้ำแบบ.....อื่น ๆ (ระบุ).....ใช้งานมาแล้ว 28 ปี
หมายเลขเครื่อง B0107-04 สร้างโดย BOP (AUSTRALIA) โดยออกแบบความดันสูงสุดไว้ที่ 135 Barg.
คุณสมบัติ 525°C อัตราการผลิตไอน้ำ 150 ตัน พื้นที่ผิวรับความร้อน 615 ตารางเมตร
แรงม้าหม้อไอน้ำ 10,986 HP การเคลื่อนย้ายหม้อไอน้ำ ☒ ไม่เคย ☐ เคย เมื่อ.....
จาก (ที่ใด).....

ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ นายธนวัฒน์ เกียรติยศสินธุ์ ขึ้นทะเบียนฯ เลขที่ 314-204-38175 หมดอายุ พ.ศ.2563..
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ นายวินัย มวนศรี ขึ้นทะเบียนฯ เลขที่ 314-204-38183 หมดอายุ พ.ศ.2563..
ชื่อผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ นายอภิสิทธิ์ วาเชษฐ์ ขึ้นทะเบียนฯ เลขที่ 314-204-34143 หมดอายุ พ.ศ.2563..

1. ตัวหม้อไอน้ำ

การต่อแผ่นเหล็กหม้อไอน้ำเป็นแบบ ☒ เชื่อม ☐ หนีบด้วยสลึงหม้อไอน้ำหนา.....
จำนวนชั้นหม้อไอน้ำ ☐ ไม่มี ☒ มีเป็นแบบ ☐ โยแก้ว ☐ Asbestos ☒ อิฐทนไฟ ☐ อื่น ๆ
ขนาดหม้อไอน้ำ \varnothing ยาว.....ท่อไฟใหญ่ ขนาด \varnothing ยาว.....หนา.....จำนวน.....ท่อ
ท่อไฟเล็กขนาด \varnothing ยาว.....จำนวน.....ท่อ, ท่อไฟเล็กขนาด \varnothing ยาว.....จำนวน.....ท่อ
ท่อน้ำ (สำหรับหม้อไอน้ำแบบท่อน้ำ) ขนาด \varnothing 47 x 4.5.....ยาว.....5.00 mm.....จำนวน.....ท่อ
ผนังขนาด \varnothing 863 x 6.197 x 22.322 mm.....หนา.....5 mm.....ผนังด้านหน้า-หลัง (End Plates) หนา.....
ถึงฟัดโด (Header or Steam Dome) ขนาด \varnothing 1.600 mm.....
ช่องคนลง (Manhole) ☐ ไม่มี ☒ มี จำนวน.....2.....ช่อง, ช่องมือลอด (Handhole) ☒ ไม่มี ☐ มี จำนวน.....ช่อง
ช่องทำความสะอาดท่อน้ำ (สำหรับหม้อไอน้ำตั้งแบบท่อน้ำขวาง) ☐ ไม่มี ☒ มี จำนวน.....8.....ช่อง
เหล็กยึดโยงเป็นแบบ ☐ Stay Rod ขนาด \varnothing จำนวน.....ชุด
☐ Stay Tube ขนาด \varnothing จำนวน.....ชุด
☐ Gusset Stay หนา.....ด้านหน้า.....ชุด ด้านหลัง.....ชุด
☐ อื่น ๆจำนวน.....ชุด

2. สภาพอุปกรณ์ของหม้อไอน้ำ

2.1 ลิ้นนิวทรี (Safety Valve) มีจำนวน.....4.....ชุด เป็นแบบ
☐ แบบน้ำหนักถ่วง ขนาด \varnothing ระบอบไอน้ำที่ความดัน.....
☐ แบบสปริงมีคานวัด ขนาด \varnothing ระบอบไอน้ำที่ความดัน.....
☐ แบบ สปริงและชุดชด. ขนาด \varnothing 65 มิลลิเมตร.....ระบอบไอน้ำที่ความดัน.....125, 135 Barg.....

2.2 ระบบความดัน

ความดันใช้งานปกติ (Working Pressure).....115 Barg.....
เกจวัดความดัน (Pressure Gauge) จำนวน.....ชุด สเกลสูงสุดอ่านได้.....160 Barg.....
สวิตช์ควบคุมความดัน (Pressure Control Switch) ☐ ไม่มี ☒ มี จำนวน.....2.....ชุด
ตั้งไว้ที่ความดัน.....135 Barg.....Diff. Pressure.....

2.3 ระบบน้ำ

หลอดแก้วและวาล์วบังคับ มีจำนวน.....2.....ชุด พร้อมท่อระบายจากวาล์วหลอดแก้วถึงระดับพื้น
เครื่องควบคุมระดับน้ำ (Water Level Control) ☐ ไม่มี ☒ มีเป็นแบบ ☐ ลูกลอย (Float Type) ☒ Electrode
☐ อื่น ๆ (ระบุ).....จำนวน.....2.....ชุด
เครื่องสูบน้ำเข้าหม้อไอน้ำเป็นแบบ ☐ Reciprocating ☒ Turbine ☐ อื่น ๆCentrifugal 5 stages.....จำนวน.....2.....ชุด
โดยให้พลังงานจาก ☒ ไฟฟ้า ☐ ไอน้ำ ☐ อื่น ๆ
วาล์วกันกลับ (Check Valve) ที่ท่อน้ำเข้าหม้อไอน้ำ ขนาด \varnothing 168.3 mm.....จำนวน.....1.....ชุด
น้ำที่เข้าหม้อไอน้ำ ☐ น้ำประปา ☐ น้ำบาดาล ☐ น้ำบ่อ ☐ น้ำคลอง ☒ อื่น ๆ (ระบุ).....น้ำบาดาล.....
กรรมวิธีการปรับสภาพน้ำ ☐ ไม่มี ☒ มีเป็นแบบ ☒ Softener (Resin) ☐ เติมน้ำเคมี ☐ อื่น ๆ
คุณสมบัติของน้ำเข้าหม้อไอน้ำ pH =9.5.....Hardness =none.....อื่น ๆ (ถ้ามี).....Silica 4-6 PPM.....
วาล์วถ่านน้ำ (Blow Down Valve) ขนาด \varnothing 60.3 mm.....จำนวน.....2.....ชุด

2.4 ระบบการจ่ายไอน้ำ

วาล์วจ่ายไอน้ำ (Main Steam Valve) ขนาด \varnothing 219.1 mm.....จำนวน.....2.....ชุด
วาล์วกันกลับที่ท่อจ่ายไอน้ำ (Check Valve) ขนาด \varnothing 219.1 mm.....จำนวน.....1.....ชุด
ท่อจ่ายไอน้ำ (Steam Pipe) ขนาด \varnothing 219.1 mm.....จำนวนชั้นท่อจ่ายไอน้ำ ☐ ไม่มี ☒ มี เป็นแบบ Glass Wool.....

2.5 ระบบสัญญาณเตือนภัย ☐ ไม่มี ☒ มีเป็นแบบ ☐ กระดิ่งไฟฟ้า ☒ ไจเรน ☒ อื่น ๆ (ระบุ).....Alarm ที่ผู้ Control.....

2.6 ระบบการเผาไหม้

เชื้อเพลิงที่ใช้ ☐ ฟืน ☐ แกลบ ☐ ชี้เลื่อย ☐ น้ำมันดีเซล ☐ น้ำมันเตาเกรด.....☒ อื่น ๆ (ระบุ).....ก๊าซธรรมชาติ.....
ปริมาณการใช้.....13,237 Nm³/hr.....(ต่อหน่วยเวลา) ☒ มีระบบควบคุมการจ่ายเชื้อเพลิง เป็นแบบ.....อัตโนมัติ.....
ขนาดความสามารรถ.....10-100%.....การติดตั้งทางเปลวไฟ ☒ 1 Pass ☐ 2 Pass ☐ 3 Pass ☐ 4 Pass
ปล่องไฟขนาด.....1.8 m.....สูง.....60 m.....สมช่วยในการเผาไหม้ ☐ ธรรมชาติ ☒ พัดลมขนาด FD 135 KJ/h
สายต่อฟ้า ☒ ไม่จำเป็นต้องมี ☐ จำเป็นต้องมี (☐ มีเหมาะสม ☐ ถึงไม่มี)

2.7 ปลั๊กหลอมละลาย (Fusible Plug) ☒ ไม่มี ☐ มี จำนวน.....ชุด

2.8 ระบบปรับปรุงประสิทธิภาพ

เครื่องอุ่นน้ำมัน (Oil Heater) ☒ ไม่มี ☐ มีเป็นแบบ.....อุ่นถึงอุณหภูมิ.....
เครื่องอุ่นอากาศ (Air Heater) ☐ ไม่มี ☒ มีเป็นแบบ.....Rowce.....อุ่นถึงอุณหภูมิ.....175°C.....
เครื่องอุ่นน้ำ (Economizer) ☐ ไม่มี ☒ มีเป็นแบบ.....Shell & Tube.....อุ่นถึงอุณหภูมิ.....195°C.....
การนำคอนเดนเสทกลับมาใช้ ☐ ไม่มี ☒ มี ปริมาณ.....40%

2.9 ภาชนะรับแรงดันไอน้ำ (Pressure Vessel) ☐ ไม่มี ☒ มี (ระบุ)

เครื่องจักรไอน้ำ ขนาด \varnothing ไอที (High Pressure).....ขนาด \varnothing โลว์ (Low Pressure).....
จำนวน.....1.....ชุด
เครื่อง.....Deaerator.....จำนวน.....1.....ชุด ใช้ความดัน.....8 Barg.....☐ มีลิ้นนิวทรีตั้งความดันที่.....5.3 Barg (at 9).....
เครื่อง.....จำนวน.....ชุด ใช้ความดัน.....☐ มีลิ้นนิวทรีตั้งความดันที่.....
เครื่อง.....จำนวน.....ชุด ใช้ความดัน.....☐ มีลิ้นนิวทรีตั้งความดันที่.....
เครื่อง.....จำนวน.....ชุด ใช้ความดัน.....☐ มีลิ้นนิวทรีตั้งความดันที่.....

รายงานผลการตรวจหม้อไอน้ำก่อนรับรอง

ท่อไฟใหญ่	<input type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ท่อไฟเล็ก	<input type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
ผนังด้านหน้า-หลัง	<input type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ผนังเตา	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
เหล็กยึดโยง	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ช่องมือลอด	<input type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
ช่องคนลง	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ท่อน้ำ	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
เกจวัดความดัน	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	ลิ้นนิวทรี	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
เครื่องสูบน้ำเข้าหม้อไอน้ำ	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	สวิตช์ควบคุมความดัน	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
ระบบสัญญาณเตือนภัย	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง	เครื่องควบคุมระดับน้ำ	<input checked="" type="checkbox"/> เรียบร้อย	<input type="checkbox"/> บกพร่อง
สภาพอะกรันภายในหม้อไอน้ำ	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี	<input type="checkbox"/> มี	มาก	<input type="checkbox"/> ปานกลาง	<input type="checkbox"/> น้อย

รายละเอียดของส่วนที่บกพร่องและอื่น ๆ

ไม่พบสิ่งผิดปกติอื่นใด

ข้าพเจ้าได้ให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบการโรงงานดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขจนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว
ก่อนลงลายมือชื่อรับรอง

.....(วิศวกรผู้ตรวจทดสอบ)
(นายพงศ์ พวงจันทร์)

ข้อกำหนดในการตรวจสอบฯ และกรอกรายงานในเอกสารรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ

- ชื่อโรงงาน :- ใช้ตามที่ระบุไว้ในใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน ถ้าไม่มีให้ใช้ชื่อผู้รับใบอนุญาตฯ
- ประกอบกิจการ โรงงาน :- ใช้ตามที่ระบุในบรรทัดที่ 7 ของหน้าที่ 1 ในใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน, ร.จ. 4 (นับจากวันที่ลงมา)
- ทะเบียน โรงงานเลขที่ :- ใช้ตามที่ระบุในกรอบสี่เหลี่ยมบนด้านขวาของใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน, ร.จ. 4
- หม้อไอน้ำหมายเลข :- หม้อไอน้ำที่ติดตั้งก่อนถือว่าเป็นหมายเลข 1
- ออกแบบความดันสูงสุด :- ความดันสูงสุดที่ผู้สร้างกำหนดให้ใช้ (Max. Allowable Working Pressure)
- สวิตช์ควบคุมความดัน :- (ถ้ามี) จะต้องตั้งไว้ไม่เกินความดันใช้งานสูงสุด (Max. Working Pressure)
- ฉันทนรับ :-
- ต้องติดตั้งที่ปลอดภัยหรือยึดที่ใด และต้องไม่มีวัสดุติดก้นกลาง
 - ต้องเป็นแบบให้หม้อไอน้ำทำงานที่มั่นคง ไม่มีคนจับห้ามไว้ หรือแบบอื่นที่สามารถตรวจสอบการเกิดได้ง่าย มีขนาดที่สามารถระบายไอได้ทันเมื่อความดันเกินกำหนดและปรับตั้งให้ระบายที่ความดันไม่เกิน 10% ของความดันใช้งานสูงสุด (Max. Working Pressure) แต่ต้องไม่เกิน 3% ของการออกแบบความดันสูงสุด (Max. Allowable Working Pressure)
 - ต้องมีไม่น้อยกว่า 2 ชุด สำหรับหม้อไอน้ำที่มีพื้นที่ผิวรับความร้อนตั้งแต่ 50 ตารางเมตรขึ้นไป
- ตะกรัน :- ถ้ามีมากกว่า 1/16 นิ้ว จะต้องล้างออก
- การตรวจสอบ :- ให้ใช้หลักวิชาการทางคำนวณหรือมาตรฐานสากลอันเป็นที่ยอมรับที่กรม โรงงานอุตสาหกรรม เห็นชอบ
- การอัดน้ำทดสอบ :- ต้องใช้ความดัน 1.5 เท่าของความดันสูงสุดที่ออกแบบ (Max. Allowable Working Pressure) ถ้าความดันใช้งานสูงสุดต่ำกว่า 60 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว ต้องใช้ความดันไม่น้อยกว่า 2 เท่าของความดันที่ใช้งานสูงสุด ถ้าความดันใช้งานสูงสุดอยู่ในระหว่าง 60-80 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว ต้องใช้ความดันไม่น้อยกว่า 120 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว

หมายเหตุ

1. ในการตรวจสอบหากพบว่า ส่วนประกอบและหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำส่วนหนึ่งส่วนใดมีข้อบกพร่องชำรุด หรือไม่ทำงาน วิศวกรผู้ตรวจสอบ ต้องแจ้งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน ดำเนินการซ่อมปรับปรุงแก้ไข หรือเปลี่ยนใหม่ให้อยู่ในสภาพเรียบร้อย ให้แล้วเสร็จสมบูรณ์ก่อนลงลายมือชื่อรับรอง
2. ต้องกรอกข้อความให้ครบทุกข้อ ข้อความใดที่ไม่ได้กรอก ต้องแสดงเหตุผล มิฉะนั้น เจ้าหน้าที่จะถือว่าไม่ได้ตรวจสอบหรือดูสภาพ ส่วนประกอบหรืออุปกรณ์ของหม้อไอน้ำนั้น และอาจพิจารณาไม่รับเอกสารฯ ดังมี
3. ข้อความนอกเหนือจากที่ระบุในข้อกำหนด ให้ใช้หลักวิชาการทางวิศวกรรม

คำรับรองของผู้ประกอบกิจการโรงงาน

1. ข้าพเจ้าขอรับรองว่าในการตรวจสอบความปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำครั้งนี้ วิศวกรผู้ตรวจสอบ ได้ดำเนินการตรวจสอบหม้อไอน้ำ ตามที่กรม โรงงานอุตสาหกรรมกำหนดจริง หากกรม โรงงานอุตสาหกรรมตรวจพบในภายหลังว่า ไม่ได้มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำตามที่กรม โรงงานอุตสาหกรรมกำหนด ข้าพเจ้ายินดีให้กรม โรงงานอุตสาหกรรม เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงานโดยไม่มีเงื่อนไข
2. เมื่อครบกำหนดที่จะต้องตรวจสอบหม้อไอน้ำครั้งต่อไป ข้าพเจ้าจะต้องแจ้งเป็นหนังสือให้กรม โรงงานอุตสาหกรรม ในกรณี โรงงานตั้งอยู่ในเขตกรุงเทพมหานคร หรือ สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด ในกรณี โรงงานตั้งอยู่นอกเขตกรุงเทพมหานคร ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน เพื่อที่กรม โรงงานอุตสาหกรรม หรือสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด จะได้ส่งเจ้าหน้าที่ไปสังเกตการณ์ ในการตรวจสอบหม้อไอน้ำ

ข้าพเจ้าได้อ่านและเข้าใจในข้อความดังกล่าวข้างต้นแล้ว จึงลงลายมือชื่อไว้เป็นสำคัญ

ลงชื่อ [REDACTED] ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน



ภาพภายนอก โดยรวมของ Boiler Unit04



ภาพโดยรวมก่อนทำการทดสอบ Boiler Unit04

ชื่อโรงงาน	หมายเลขหม้อไอน้ำ	วันที่ตรวจสอบ	วิศวกรผู้ตรวจสอบ
บริษัท ไออาร์พี จำกัด (มหาชน)	(Boiler Unit04)	14 ตุลาคม 2563	[REDACTED]



ผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ (ซ้าย) และ ภาพภายนอกของหม้อไอน้ำขณะวิศวกร (ขวา) ขณะทำการตรวจสอบหม้อไอน้ำ



ภาพโดยรวมภายนอกบริเวณ Gas Burner

ชื่อโรงงาน	หมายเลขหม้อไอน้ำ	วันที่ตรวจสอบ	วิศวกรผู้ตรวจสอบ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	(Boiler Unit04)	14 ตุลาคม 2563	กมล หิวนิช



ภาพแสดงแรงดันขณะทำการทดสอบแรงดัน



ภาพแสดงแรงดันขณะทำการทดสอบแรงดัน

ชื่อโรงงาน	หมายเลขหม้อไอน้ำ	วันที่ตรวจสอบ	วิศวกรผู้ตรวจสอบ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	(Boiler Unit04)	14 ตุลาคม 2563	กมล หิวนิช

หนังสือรับรองของผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม
เรื่อง ความเห็นเกี่ยวกับการให้ความเห็นชอบการตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเวลา
เกินกว่า ๑ ปี แต่ไม่เกิน ๕ ปีต่อการตรวจสอบหนึ่งครั้ง

วันที่ 14 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2563

ข้าพเจ้า นายพงศ พวงจันทร์ อาชีพ วิศวกร อายุ 52 ปี
ที่ทำงาน บริษัท ทีเคอี เทคโนโลยี เซอร์วิส จำกัด (มหาชน) โทร. 062-8484567
ที่อยู่เลขที่ 12 หมู่ที่ 1 ต.รอก/ชอย อ.ระชาธิ์นพนบุรี 4 ม.8ก2 ถนน
ตำบล/แขวง บวงชน อำเภอ/เขต เมือง จังหวัด นนทบุรี
ได้รับอนุญาตให้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ. ๒๕๔๒
ประเภท / ระดับสามัญวิศวกร ทะเบียนเลขที่ ๓๓.3401
ตั้งแต่วันที่ 10. ๓. 2562 ถึง 10. ๓. 2567
ได้รับอนุญาตให้ขึ้นทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน กับกรม
โรงงานอุตสาหกรรม ทะเบียนเลขที่ 6-62-1337 หม้อน้ำวันที่ ๓๑ ธันวาคม พ.ศ. 2567
และไม่อยู่ระหว่างสั่งพักหรือเพิกถอนใบอนุญาต
ข้าพเจ้าเป็นผู้ตรวจสอบรับรองความปลอดภัยในการใช้หม้อน้ำหมายเลขหม้อน้ำ Boiler 04
หมายเลขเครื่อง (Serial Number) Boiler 04 สร้างโดย SPG (AUSTRIA)
อัตราผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง ซึ่งติดตั้ง ณ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ชอย ถนน สุขุมวิท
ตำบล/แขวง เพชรบุรี อำเภอ/เขต เมือง จังหวัด ราชบุรี
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 33-88-1/36.55 ตรวจสอบครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 14 เดือน ตุลาคม ปี 2563

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัย สภาพภายนอก และสภาพภายในของหม้อน้ำ
เครื่องนี้อย่างถูกต้องตามหลักวิศวกรรมแล้ว มีความเห็นว่าหม้อน้ำเครื่องนี้ตรวจสอบภายในหม้อน้ำทุกระยะเวลากว่า
๑ ปี แต่ไม่เกิน ๑ ปี ต่อการตรวจสอบหนึ่งครั้งซึ่งไม่มีผลกระทบ คือโครงสร้างหม้อน้ำ และความปลอดภัยในการใช้งาน
ข้าพเจ้าลงลายมือชื่อ พร้อมแนบสำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมไว้เป็นหลักฐาน

ลงชื่อ [Redacted] วิศวกร
(นายพงศ พวงจันทร์)



ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๗๙๘๐

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๔ ธันวาคม ๒๕๖๒

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน
เรียน นายพงศ พวงจันทร์

ตามที่ท่าน นายพงศ พวงจันทร์ ผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม สาขา
วิศวกรรมเครื่องกล ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ. ๒๕๔๒ ประเภทสามัญวิศวกร เลขทะเบียน สก.๓๔๐๑
ได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นวิศวกรตรวจสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนไว้ต่อ
กรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้วอนุญาตให้ นายพงศ พวงจันทร์ ต่ออายุทะเบียนเป็น
วิศวกรตรวจสอบหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๖-๖๒-๑๓๓๗
จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๗

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่ความรับผิดชอบและจรรยาบรรณ
แห่งวิชาชีพวิศวกรรมโดยเคร่งครัด

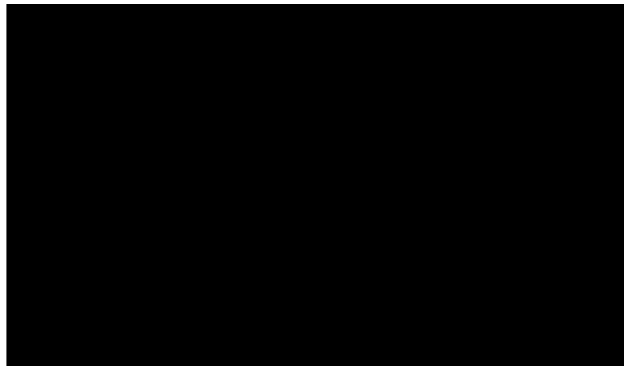
ขอแสดงความนับถือ

Unnath

(นายปณตสรรค์ สุทยานนท์)
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๒๕๔ ๓๓๔๒
<http://www.diw.go.th>

[Redacted]
พงศ พวงจันทร์
วิศวกรเครื่องกล ส.ก.3401



ใบรับรองผลการตรวจหม้อน้ำของบริษัท ไซม่อน
เครื่องหมายเลข Boiler 04 เพื่



252976



พงศา พงษ์จันทร์
วิศวกรเครื่องกล ส.ก.3401

เอกสารแนบที่ 21
แผนการตรวจสอบ Safety Valve

PLANT	EL No	Equipment No	Equipment Description	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main Plan	Maintenance Item	
PWP1	PWP1-02 -HAD11BB001	PW-02HAD11AA201J	PRESSURE RELIEF DEVICE FOR PIPING	PRD Calibration of PW-02HAD11AA201J	1Y		I											RPW-MPW	252565	284981	SW
PWP1	PWP1-02 -HAD11BB001	PW-02HAD11AA202J	PRESSURE RELIEF DEVICE FOR PIPING	PRD Calibration of PW-02HAD11AA202J	1Y		I											RPW-MPW	252566	284982	SW
PWP1	PWP1-02 -HABG001	PW-02LBA10AA201K	PRESSURE RELIEF DEVICE FOR PIPING	PRD Calibration of PW-02LBA10AA201K	1Y		I											RPW-MPW	252567	284983	SW
PWP2	PWP2-03 -HAD30BB001	PW-03HAD30AA201	PRESSURE RELIEF DEVICE FOR PIPING	PRD Calibration of PW-03HAD30AA201	1Y						I							RPW-MPW	252596	285029	SW
PWP2	PWP2-03 -HAD30BB001	PW-03HAD30AA202	PRESSURE RELIEF DEVICE FOR PIPING	PRD Calibration of PW-03HAD30AA202	1Y						I							RPW-MPW	252597	285030	SW
PWP2	PWP2-03 -HAD30BB001	PW-03LBA10AA201	PRESSURE RELIEF DEVICE FOR PIPING	PRD Calibration of PW-03LBA10AA201	1Y						I							RPW-MPW	252598	285031	SW
PWP2	PWP2-03 -HAD30BB001	PW-03LBA10AA202	PRESSURE RELIEF DEVICE FOR PIPING	PRD Calibration of PW-03LBA10AA202	1Y						I							RPW-MPW	252599	285032	SW
PWP2	PWP2-04 -HAD10BB001	PW-04HAD20AA201	PRESSURE RELIEF DEVICE FOR PIPING	PRD Calibration of PW-04HAD20AA201	1Y		I											RPW-MPW	252600	285033	SW
PWP2	PWP2-04 -HAD10BB001	PW-04HAD20AA202	PRESSURE RELIEF DEVICE FOR PIPING	PRD Calibration of PW-04HAD20AA202	1Y		I											RPW-MPW	252601	285034	SW
PWP2	PWP2-04 -HABG001	PW-04LBA10AA201	PRESSURE RELIEF DEVICE FOR PIPING	PRD Calibration of PW-04LBA10AA201	1Y		I											RPW-MPW	252602	285035	SW
PWP2	PWP2-04 -HABG001	PW-04LBA10AA202	PRESSURE RELIEF DEVICE FOR PIPING	PRD Calibration of PW-04LBA10AA202	1Y		I											RPW-MPW	252603	285036	SW

เอกสารแนบที่ 22
เอกสารการอบรมพนักงานที่ปฏิบัติงานระบบผลิตไอน้ำ

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๙ ๐ ๗



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน
เรียน นายอดิสร โพธิ์ทอง

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๔๔๑ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรณ์ สุจิตานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๔๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๙ ๐ ๘



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

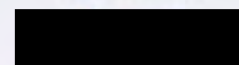
เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน
เรียน นายวิรัช เรืองทินกร

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๔๕๑ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรณ์ สุจิตานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๔๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๙ ๐ ๙



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน

เรียน นายชูวิทย์ ธงทอง

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๔๗ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรรค์ สุขยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน

โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕

โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒

<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๙ ๑ ๐



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน

เรียน นายอำนาจ ชมลินทรัพย์

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๔๗ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรรค์ สุขยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน

โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕

โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒

<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๙๑๑



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๔

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน

เรียน นายสมคิด จันทรัสฤง

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๓๐๖ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๔

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรณ์ สุยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๙๑๒



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๔

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน

เรียน นายคมสัน จิตต์ละออง

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๕๐ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๔

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรณ์ สุยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๕ ๑ ๓



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๔

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน

เรียน นายวินัย นวนศรี

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เจริญ เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๘๓ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๔

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรค์ สูญานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๕ ๑ ๔



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๔

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน

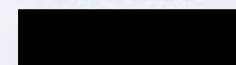
เรียน นายสมประสงค์ นิลฉวี

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เจริญ เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๘๕ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๔

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรค์ สูญานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๕๑๕



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน

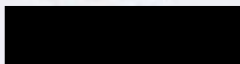
เรียน นายศุภสิทธิ์ บัวอุไร

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๘๔ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรรค์ สุขยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๕๑๖



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน

เรียน นายเรวัฒน์ เพ็งนุ้ม

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๘๔ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรรค์ สุขยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๕๑๗



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๕๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน

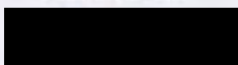
เรียน นายจินดานนท์ สุวรรณ

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๘๑๗๗๗ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรรค์ สุขยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๕๑๘



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๕๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน

เรียน นายศักดิ์ชาย จารุอรายนันท์

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๘๑๗๐๕ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรรค์ สุขยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๙๑๙



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน

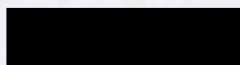
เรียน นายเสกสันต์ สนธิ

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๔๑ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรรค์ สุยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน

โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕

โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒

<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๙๒๐



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน

เรียน นายบุญเลิศ ชิงโพธิ์

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๔๐ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรรค์ สุยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน

โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕

โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒

<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๙๒๑



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน

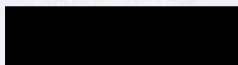
เรียน นายพรพิสิษฐ์ ศรีวิเศษ

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เขิงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๘๑ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๘

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรรค์ สุทยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๙๒๒



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน

เรียน นายจิระพงษ์ มงคลวิจิตสกุล

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เขิงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๘๘ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๘

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรรค์ สุทยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๙๒๓



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน

เรียน นายนิรันดร์ ทิอุทิศ

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๔๔ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๘

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรค์ สุทยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน

โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕

โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒

<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๙๒๔



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน

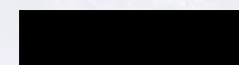
เรียน นายวรวิษฐ์ วณิชย์ไกรวัล

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๒๒๒ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๘

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรค์ สุทยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน

โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕

โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒

<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๕๒๕



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๕๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน

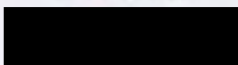
เรียน นายพิพัฒน์ เจริญสุข

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อนของโรงงาน บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๘๒ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๘

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรค์ สูญยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๕๒๖



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๕๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน

เรียน นายกิตติ ปันราช

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อนของโรงงาน บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เชียงเนิน เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ นำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๘๙ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๘

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรค์ สูญยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๕๒๗



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน

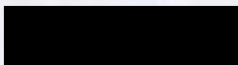
เรียน นายทศวัฒน์ อิ่มเอิบ

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เจริญ เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๔๖ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรค์ สุทยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

ที่ อก ๐๓๑๒ / ๑๕๒๘



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ เขตราชเทวี
กรุงเทพมหานคร ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕

เรื่อง อนุญาตให้ต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน

เรียน นายอนันต์ เลาะหนับ

ตามที่ท่านได้ขอต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนของโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๘๘-๑/๓๖ รย ซึ่งตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถนน สุขุมวิท แขวง/ตำบล เจริญ เขต/อำเภอ เมืองระยอง จังหวัด ระยอง ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว อนุญาตให้ท่านต่ออายุทะเบียนเป็นผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน ตามทะเบียนเลขที่ ๓๑๔-๒๐๔-๓๔๑๔๒ ประจำโรงงานดังกล่าวได้ ทั้งนี้ จนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และขอให้ท่านปฏิบัติงานตามหน้าที่และความรับผิดชอบโดยเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ



(นายปณตสรค์ สุทยานนท์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
โทร. ๐ ๒๒๐๒ ๔๒๑๕
โทรสาร ๐ ๒๓๕๔ ๓๓๙๒
<http://www.diw.go.th>

เอกสารแนบที่ 23

แผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)

PLANT	Fl No	Equipment No	Equipment Description	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item
PWP1	PWP1			WATER SPRAY 115KV TRANSLINE 09-ZPW30	1Y						P							CCH-TRTL	75875	91368
PWP1	PWP1			Visual Inspect Transmission 09ZPW30	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	CCH-TRTL	156247	186861
PWP1	PWP1-02			PARTIAL DISCHARGE SIGNAL MEASURING	12M							I						CCH-SWRL	86532	107328
PWP2	PWP2-03			WATER SPRAY 115KV TRANSLINE 09-ZPW30	1Y						P							CCH-TRTL	86710	107506
PWP1	PWP1-02 -AEB01			WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	12M						P							CCH-TRTL	86536	107332
PWP1	PWP1-02 -QEA11AN001			LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L				L				L			RPW-EPW	246600	278695
PWP1	PWP1-02 -QEA12AN001			LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M	L				L				L				RPW-EPW	246601	278696
PWP2	PWP2-09 -AEB01			PM 115KV OUTDOOR SWITCH YARD	5Y											P		CCH-TRTL	86661	107457
PWP2	PWP2-09 -AEB01			WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	1Y						P							CCH-TRTL	86664	107460
PWP2	PWP2-09 -AEB02			PM 115KV OUTDOOR SWITCH YARD	5Y											P		CCH-TRTL	86667	107463
PWP2	PWP2-09 -AEB02			WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	1Y						P							CCH-TRTL	86670	107466
PWP2	PWP2-09 -AEB03			PM 115KV OUTDOOR SWITCH YARD	5Y											P		CCH-TRTL	86673	107469
PWP2	PWP2-09 -AEB03			WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	1Y						P							CCH-TRTL	86676	107472
PWP2	PWP2-09 -AEB05			WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	1Y						P							CCH-TRTL	86682	107478
PWP2	PWP2-09 -ZPW10			INSPECT & TEST F/A SMOKE DETECTOR PW	6M		P						P					RPW-EPW	75870	91363
PWP2	PWP2-09 -ZPW10			INSPECT & TEST F/A PUSH BUTTON PW	3M		P			P			P			P		RPW-EPW	75871	91364
PWP2	PWP2-09 -ZPW10			INSPECT & TEST F/A CONTROL PANEL PW	6M		I						I					RPW-EPW	113106	140745
PWP2	PWP2-09 -ZPW20			GROUNDING VISUAL CHECK PW	4M			P				P					P	RPW-EPW	246602	278697
PWP2	PWP2-34 -LCP21AP001			LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L				L				L			RPW-EPW	246613	278708
PWP2	PWP2-34 -PAD11AN001			LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L				L				L			RPW-EPW	246603	278698
PWP2	PWP2-34 -PAD12AN001			LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L				L				L			RPW-EPW	246604	278699
PWP2	PWP2-34 -PAD13AN001			LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L				L				L			RPW-EPW	246605	278700
PWP2	PWP2-34 -PCC11AP001			LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M	L				L				L				RPW-EPW	246607	278702
PWP2	PWP2-34 -PCC21AP001			LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M	L				L				L				RPW-EPW	246608	278703
PWP2	PWP2-34 -PCC31AP001			LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L				L				L			RPW-EPW	246609	278704
PWP2	PWP2-34 -QEA11AN001			LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M	L				L				L				RPW-EPW	246610	278705
PWP2	PWP2-34 -QEA12AN001			LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M	L				L				L				RPW-EPW	246611	278706
PWP2	PWP2-34 -QEA13AN001			LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L				L				L			RPW-EPW	246612	278707
PWP1	PWP1-02 -BAT10	PW-02BAT10	115/13.8/6.3KV TRANSFORMER	OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	6M		O						O					CCH-TRTL	86537	107333
PWP1	PWP1-02 -BAT10	PW-02BAT10	115/13.8/6.3KV TRANSFORMER	OVERHAUL OLTIC	5Y												H	CCH-TRTL	86538	107334
PWP1	PWP1-02 -BFT10	PW-02BFT10	6.3/0.4KV AUX. TRANSFORMER	OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	12M	O							O					CCH-TRTL	86612	107408
PWP1	PWP1-02 -UPS_BRU1.1	PW-02BRU01-1-BATT	BATTERY FOR UPS BRU01 NO.1	PM BATTERY FOR UPS BRU01 NO.1	1Y					P								CCH-UPS	251769	284176
PWP1	PWP1-02 -UPS_BRU1.1	PW-02BRU01-1-UPS	UPS BRU01 NO.1	PM UPS 02BRU01 NO.1	1Y											P		CCH-UPS	251767	284174
PWP1	PWP1-02 -UPS_BRU1.1	PW-02BRU01-1-UPS	UPS BRU01 NO.1	INSPECT UPS 02BRU01 NO.1	3M	I			I			I			I			CCH-UPS	251768	284175
PWP1	PWP1-02 -UPS_BRU1.2	PW-02BRU01-2-BATT	BATTERY FOR UPS BRU01 NO.2	PM BATTERY FOR UPS BRU01 NO.2	1Y					P								CCH-UPS	251772	284179
PWP1	PWP1-02 -UPS_BRU1.2	PW-02BRU01-2-UPS	UPS BRU01 NO.2	PM UPS 02BRU01 NO.2	1Y											P		CCH-UPS	251770	284177
PWP1	PWP1-02 -UPS_BRU1.2	PW-02BRU01-2-UPS	UPS BRU01 NO.2	INSPECT UPS 02BRU01 NO.2	3M	I			I			I			I			CCH-UPS	251771	284178
PWP1	PWP1-02 -BC_BTL01.1	PW-02BTL01-1-BATT	BATTERY FOR CHARGER BTL01 NO.1	PM 110VDC BATTERY	1Y					P								CCH-UPS	88212	111063
PWP1	PWP1-02 -BC_BTL01.1	PW-02BTL01-1-BC	BATTERY CHARGER BTL01 NO.1	INSPECT 110VDC CHARGER-1	3M	I			I			I			I			CCH-UPS	106526	132310
PWP1	PWP1-02 -BC_BTL01.1	PW-02BTL01-1-BC	BATTERY CHARGER BTL01 NO.1	PM 110VDC CHARGER-1	1Y											P		CCH-UPS	88199	111051
PWP1	PWP1-02 -BC_BTL01.2	PW-02BTL01-2-BATT	BATTERY FOR CHARGER BTL01 NO.2	PM 110VDC BATTERY	1Y					P								CCH-UPS	251961	284368
PWP1	PWP1-02 -BC_BTL01.2	PW-02BTL01-2-BC	BATTERY CHARGER BTL01 NO.2	INSPECT 110VDC CHARGER-2	3M	I			I			I			I			CCH-UPS	106527	132311
PWP1	PWP1-02 -BC_BTL01.2	PW-02BTL01-2-BC	BATTERY CHARGER BTL01 NO.2	PM 110VDC CHARGER-2	1Y											P		CCH-UPS	88200	111052
PWP1	PWP1-02 -BC_BTM01.1	PW-02BTM01-1-BATT	BATTERY FOR CHARGER BTM01 NO.1	PM 24VDC BATTERY	1Y					P								CCH-UPS	88213	111064
PWP1	PWP1-02 -BC_BTM01.1	PW-02BTM01-1-BC	BATTERY CHARGER BTM01 NO.1	INSPECT 24VDC CHARGER-1	3M	I			I			I			I			CCH-UPS	106528	132312
PWP1	PWP1-02 -BC_BTM01.1	PW-02BTM01-1-BC	BATTERY CHARGER BTM01 NO.1	PM 24VDC CHARGER-1	1Y											P		CCH-UPS	88201	111053
PWP1	PWP1-02 -BC_BTM01.2	PW-02BTM01-2-BATT	BATTERY FOR CHARGER BTM01 NO.2	PM 24VDC BATTERY	1Y					P								CCH-UPS	251773	284180
PWP1	PWP1-02 -BC_BTM01.2	PW-02BTM01-2-BC	BATTERY CHARGER BTM01 NO.2	INSPECT 24VDC CHARGER-2	3M	I			I			I			I			CCH-UPS	106529	132313
PWP1	PWP1-02 -BC_BTM01.2	PW-02BTM01-2-BC	BATTERY CHARGER BTM01 NO.2	PM 24VDC CHARGER-2	1Y											P		CCH-UPS	88202	111054
PWP1	PWP1-02 -GAF11AP001	PW-02GAF11AP001M01	MOTOR (SEA WATER RETURN PUMP-1)	MEGGER INSULATION TESTING	1Y							T						RPW-EPW	137933	167495
PWP1	PWP1-02 -GAF11AP001	PW-02GAF11AP001M01	MOTOR (SEA WATER RETURN PUMP-1)	PPM-MEGGER TESTING FOR SWP MOTOR 1	1Y							T						RPW-EPW	141188	170795
PWP1	PWP1-02 -GAF11AP001	PW-02GAF11AP001M01	MOTOR (SEA WATER RETURN PUMP-1)	PM-GREASING FOR SWP MOTOR 1	4M		L				L				L			RPW-EPW	141187	170794
PWP1	PWP1-02 -GAF11AP001	PW-02GAF11AP001M01	MOTOR (SEA WATER RETURN PUMP-1)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M	L				L				L				RPW-EPW	111178	138907
PWP1	PWP1-02 -GAF12AP001	PW-02GAF12AP001M01	MOTOR (SEA WATER RETURN PUMP-2)	MEGGER INSULATION TESTING	1Y							T						RPW-EPW	137934	167496
PWP1	PWP1-02 -GAF12AP001	PW-02GAF12AP001M01	MOTOR (SEA WATER RETURN PUMP-2)	PM-MEGGER TESTING FOR SWP MOTOR 2	1Y							T						RPW-EPW	141190	170797
PWP1	PWP1-02 -GAF12AP001	PW-02GAF12AP001M01	MOTOR (SEA WATER RETURN PUMP-2)	PM-GREASING FOR SWP MOTOR 2	4M			L				L				L		RPW-EPW	141189	170796
PWP1	PWP1-02 -GAF12AP001	PW-02GAF12AP001M01	MOTOR (SEA WATER RETURN PUMP-2)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M	L				L				L				RPW-EPW	111179	138908
PWP1	PWP1-02 -GAF13AP001	PW-02GAF13AP001M01	MOTOR (SEA WATER RETURN PUMP-3)	MEGGER INSULATION TESTING	1Y							T						RPW-EPW	137935	167497
PWP1	PWP1-02 -GAF13AP001	PW-02GAF13AP001M01	MOTOR (SEA WATER RETURN PUMP-3)	PPM-MEGGER TESTING FOR SWP MOTOR 3	1Y							T						RPW-EPW	141192	170799
PWP1	PWP1-02 -GAF13AP001	PW-02GAF13AP001M01	MOTOR (SEA WATER RETURN PUMP-3)	PM-GREASING FOR SWP MOTOR 3	4M				L				L				L	RPW-EPW	141191	170798
PWP1	PWP1-02 -GAF13AP001	PW-02GAF13AP001M01	MOTOR (SEA WATER RETURN PUMP-3)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M	L				L				L				RPW-EPW	111180	138909
PWP1	PWP1-02 -HFC10AJ001	PW-02HFC10AJ001M01	MV MOTOR (BTM-1)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M				L				L				L	RPW-EPW	55933	57763

PWP1	PWP1-02 -HFC20AJ001	PW-02HFC20AJ001M01	MV MOTOR (BTM-2)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M			L										RPW-EPW	113154	141033
PWP1	PWP1-02 -HHE63AF001	PW-02HHE63AF001M02	MOTOR (CF-3 CLEAN OUT CONVEYOR)	PM-MEGGER ISOLATION TESTING	1Y			T										RPW-EPW	144952	174624
PWP1	PWP1-02 -HLB20AN001	PW-02HLB20AN001M01	MV MOTOR (PAF-1)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M			L				L					L	RPW-EPW	113155	141034
PWP1	PWP1-02 -HLB30AN001	PW-02HLB30AN001M01	MV MOTOR (PAF-2)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M			L				L					L	RPW-EPW	113156	141035
PWP1	PWP1-02 -LCB10AP001	PW-02LCB10AP001M01	MOTOR (CONDENSATE PUMP-1)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M			L				L					L	RPW-EPW	111184	138913
PWP1	PWP1-02 -LCB20AP001	PW-02LCB20AP001M01	MOTOR (CONDENSATE PUMP-2)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L					L					L	RPW-EPW	111185	138914
PWP1	PWP1-02 -LCP11AP001	PW-02LCP11AP001M01	MOTOR (DEAERATOR PUMP-1)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M			L				L					L	RPW-EPW	111186	138915
PWP1	PWP1-02 -LCP12AP001	PW-02LCP12AP001M01	MOTOR (DEAERATOR PUMP-2)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L					L					L	RPW-EPW	111187	138916
PWP1	PWP1-02 -PAC11AP001	PW-02PAC11AP001M01	MV MOTOR (CWP-1)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M			L				L					L	RPW-EPW	113161	141040
PWP1	PWP1-02 -PAC12AP001	PW-02PAC12AP001M01	MV MOTOR (CWP-2)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M			L				L					L	RPW-EPW	113162	141041
PWP1	PWP1-02 -PAC13AP001	PW-02PAC13AP001M01	MV MOTOR (CWP-3)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M			L				L					L	RPW-EPW	113163	141042
PWP1	PWP1-02 -PAD10AN001	PW-02PAD10AN001M01	MOTOR (COOLING TOWER FAN-1)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L					L					L	RPW-EPW	111191	138920
PWP1	PWP1-02 -PAD10AN002	PW-02PAD10AN002M01	MOTOR (COOLING TOWER FAN-2)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L					L					L	RPW-EPW	111192	138921
PWP1	PWP1-02 -PAD10AN003	PW-02PAD10AN003M01	MOTOR (COOLING TOWER FAN-3)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L					L					L	RPW-EPW	111193	138922
PWP2	PWP2-03 -HFC10AJ001	PW-03HFC10AJ001M01	MOTOR (CRUSHER DRIVE-1)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L					L					L	RPW-EPW	113167	141046
PWP2	PWP2-03 -HFC10AJ002	PW-03HFC10AJ002M01	MOTOR (CRUSHER DRIVE-2)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L					L					L	RPW-EPW	111195	138924
PWP2	PWP2-03 -HLB10AN001	PW-03HLB10AN001M01	MV MOTOR (PAF)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M							L					L	RPW-EPW	113169	141048
PWP2	PWP2-03 -HLB30AN001	PW-03HLB30AN001M01	MV MOTOR (SAF)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M							L					L	RPW-EPW	113170	141049
PWP2	PWP2-03 -HNC10AN001	PW-03HNC10AN001M01	MV MOTOR (IDF)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M							L					L	RPW-EPW	113171	141050
PWP2	PWP2-04 -HLB10AN001	PW-04HLB10AN001M01	MV MOTOR (FDF)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M							L					L	RPW-EPW	113172	141051
PWP2	PWP2-04 -LCB11AP001	PW-04LCB11AP001M01	MOTOR (CONDENSATE PUMP-1)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M		L					L					L	RPW-EPW	111200	138929
PWP2	PWP2-04 -LCB12AP001	PW-04LCB12AP001M01	MOTOR (CONDENSATE PUMP-2)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M			L				L					L	RPW-EPW	111201	138930
PWP2	PWP2-09 -BAT02	PW-09BAT02	115/6.3KV UTILITY TRANSFORMER	OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	6M													CCH-TRTL	86683	107479
PWP2	PWP2-09 -BAT02	PW-09BAT02	115/6.3KV UTILITY TRANSFORMER	OVERHAUL OLT C	5Y												H	CCH-TRTL	86684	107480
PWP2	PWP2-09 -ZPW20	PW-09ZPW20R02	GROUNDING -TOWER POLE LINE E1B	GROUNDING RESISTANCE CHECK PW	1Y					P								RPW-EPW	83345	104126
PWP2	PWP2-09 -ZPW50	PW-09ZPW50-ELT	EMERGENCY L/T (COMPACT SET)	INSPECT EMERGENCY & EXIT LIGHT PW	2M		I			I							I	RPW-EPW	75894	91392
PWP2	PWP2-34 -AEB02	PW-34AEB02	115KV FEEDER (TR-1)	WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	1Y							P						CCH-TRTL	86716	107512
PWP2	PWP2-34 -AEB03	PW-34AEB03	115KV FEEDER (TR-2)	WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	1Y							P						CCH-TRTL	86722	107518
PWP2	PWP2-34 -AEC02	PW-34AEC02	115KV FEEDER (OHL-2)	WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	1Y							P						CCH-TRTL	86728	107524
PWP2	PWP2-34 -AEC03	PW-34AEC03	115KV FEEDER (OHL-1)	PM 115KV OUTDOOR SWITCH YARD	5Y												P	CCH-TRTL	86731	107527
PWP2	PWP2-34 -AEC03	PW-34AEC03	115KV FEEDER (OHL-1)	WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	12M							P						CCH-TRTL	86734	107530
PWP2	PWP2-34 -BAT01	PW-34BAT01	115/11KV TRANSFORMER-1	OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	6M													CCH-TRTL	86735	107531
PWP2	PWP2-34 -BAT01	PW-34BAT01	115/11KV TRANSFORMER-1	OVERHAUL OLT C	5Y												H	CCH-TRTL	86736	107532
PWP2	PWP2-34 -BAT02	PW-34BAT02	115/11KV TRANSFORMER-2	OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	6M													CCH-TRTL	86741	107537
PWP2	PWP2-34 -BAT02	PW-34BAT02	115/11KV TRANSFORMER-2	OVERHAUL OLT C	5Y												H	CCH-TRTL	86742	107538
PWP2	PWP2-34 -BBT01	PW-34BBT01	11/6KV TRANSFORMER-1	OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	12M													CCH-TRTL	86787	107583
PWP2	PWP2-34 -BBT02	PW-34BBT02	11/6KV TRANSFORMER-2	OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	12M													CCH-TRTL	86792	107588
PWP2	PWP2-34 -UPS_BFE1.1	PW-34BFE01-1-BATT	BATTERY FOR UPS BFE01 NO.1	PM BATTERY FOR UPS BFE01 NO.1	1Y							P						CCH-UPS	251774	284181
PWP2	PWP2-34 -UPS_BFE1.1	PW-34BFE01-1-UPS	UPS BFE01 NO.1	INSPECT UPS (EMERGENCY LIGHTING-A)	3M		I											CCH-UPS	106530	132314
PWP2	PWP2-34 -UPS_BFE1.1	PW-34BFE01-1-UPS	UPS BFE01 NO.1	PM UPS (EMERGENCY LIGHTING-A)	12M												P	CCH-UPS	88203	111055
PWP2	PWP2-34 -BFT01	PW-34BFT01	11/0.4KV TRANSFORMER	OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	12M													CCH-TRTL	86866	107662
PWP2	PWP2-34 -BFT02	PW-34BFT02	11/0.4KV TRANSFORMER	OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	12M													CCH-TRTL	86872	107668
PWP2	PWP2-34 -BFT03	PW-34BFT03	6 3/0.4KV TRANSFORMER	OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	12M													CCH-TRTL	86878	107674
PWP2	PWP2-34 -BRU01.1	PW-34BRU01-1-BATT	Battery for UPS PW -34 -BRU01.1	PM Battery PW -34 -BRU01.1 -BATT	1Y							P						CCH-UPS	125725	154804
PWP2	PWP2-34 -UPS_BRU1.1	PW-34BRU01-1-UPS	SCE UPS BRU01 NO.1	Inspect UPS PW -34 -BRU01.1	3M		I											CCH-UPS	125723	154802
PWP2	PWP2-34 -UPS_BRU1.1	PW-34BRU01-1-UPS	SCE UPS BRU01 NO.1	PM UPS PW -34 -BRU01.1	1Y													CCH-UPS	125732	154811
PWP2	PWP2-34 -BRU01.2	PW-34BRU01-2-BATT	Battery for UPS PW -34 -BRU01.2	PM Battery PW -34 -BRU01.2 -BATT	1Y							P						CCH-UPS	125726	154805
PWP2	PWP2-34 -UPS_BRU1.2	PW-34BRU01-2-UPS	SCE UPS BRU01 NO.2	Inspect UPS PW -34 -BRU01.2	3M		I											CCH-UPS	125724	154803
PWP2	PWP2-34 -UPS_BRU1.2	PW-34BRU01-2-UPS	SCE UPS BRU01 NO.2	PM UPS PW -34 -BRU01.2	1Y													CCH-UPS	125733	154812
PWP2	PWP2-34 -BC_BTLO1.1	PW-34BTL01-1-BATT	BATTERY FOR CHARGER BTL01 NO.1	PM BATTERY (110VDC STOCK CELL)	1Y							P						CCH-UPS	88214	111065
PWP2	PWP2-34 -BC_BTLO1.1	PW-34BTL01-1-BC	BATTERY CHARGER BTL01 NO.1	INSPECT CUBICLE (110VDC MAIN & AUX. RECT	3M		I											CCH-UPS	106534	132318
PWP2	PWP2-34 -BC_BTLO1.1	PW-34BTL01-1-BC	BATTERY CHARGER BTL01 NO.1	PM CUBICLE (110VDC MAIN & AUX. RECTIFIER	12M												P	CCH-UPS	88208	111060
PWP2	PWP2-34 -BC_BTLO1.2	PW-34BTL01-2-BATT	BATTERY FOR CHARGER BTL01 NO.2	PM BATTERY FOR CHARGER BTL01 NO.2	1Y							P						CCH-UPS	251777	284184
PWP2	PWP2-34 -BC_BTLO1.2	PW-34BTL01-2-BC	BATTERY CHARGER BTL01 NO.2	PM CHARGER BTL01 NO.2	1Y													CCH-UPS	251775	284182
PWP2	PWP2-34 -BC_BTLO1.2	PW-34BTL01-2-BC	BATTERY CHARGER BTL01 NO.2	INSPECT CHARGER BTL01 NO.2	3M		I											CCH-UPS	251776	284183
PWP2	PWP2-34 -BC_BTMO1.1	PW-34BTM01-1-BATT	BATTERY FOR CHARGER BTM01 NO.1	PM BATTERY (24VDC STOCK CELL)	1Y							P						CCH-UPS	88215	111066
PWP2	PWP2-34 -BC_BTMO1.1	PW-34BTM01-1-BC	BATTERY CHARGER BTM01 NO.1	INSPECT CUBICLE (24VDC MAIN RECTIFIER)	3M		I											CCH-UPS	106535	132319
PWP2	PWP2-34 -BC_BTMO1.1	PW-34BTM01-1-BC	BATTERY CHARGER BTM01 NO.1	PM CUBICLE (24VDC MAIN RECTIFIER)	12M												P	CCH-UPS	88210	111061
PWP2	PWP2-34 -BC_BTMO1.2	PW-34BTM01-2-BATT	BATTERY FOR CHARGER BTM01 NO.2	PM BATTERY FOR CHARGER BTM01 NO.2	1Y							P						CCH-UPS	251780	284187
PWP2	PWP2-34 -BC_BTMO1.2	PW-34BTM01-2-BC	BATTERY CHARGER BTM01 NO.2	PM CHARGER BTM01 NO.2	1Y													CCH-UPS	251778	284185
PWP2	PWP2-34 -BC_BTMO1.2	PW-34BTM01-2-BC	BATTERY CHARGER BTM01 NO.2	INSPECT CHARGER BTM01 NO.2	3M		I											CCH-UPS	251779	284186
PWP2	PWP2-34 -PAC11AP001	PW-34PAC11AP001M01	MV MOTOR (MCWP-1)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M							L					L	RPW-EPW	113175	141054
PWP2	PWP2-34 -PAC21AP001	PW-34PAC21AP001M01	MV MOTOR (MCWP-2)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M							L					L	RPW-EPW	113176	141055

PWP2	PWP2-34 -PAC31AP001	PW-34PAC31AP001M01	MV MOTOR (MCWP-3)	LUBRICATION CHECK / RE-GREASE MOTOR	4M				L				L				L	RPW-EPW	113177	141056
PWP2	PWP2-34 -PMSDC01	PW-34PMSDC01-BATT	Battery for PW -34 -PMSDC01	PM Battery for PW -34 -PMSDC01	1Y					P								CCH-UPS	109810	137249
PWP2	PWP2-34 -BC_PMS01.1	PW-34PMSDC01-BC	BATTERY CHARGER PMSDC01 NO.1	Inspect Battery Charger 110 Vdc 20 A	3M	I			I			I			I			CCH-UPS	109816	137255
PWP2	PWP2-34 -BC_PMS01.1	PW-34PMSDC01-BC	BATTERY CHARGER PMSDC01 NO.1	PM Battery Charger 110 Vdc 20 A	1Y											P		CCH-UPS	109802	137230
PWP2	PWP2-52 -GNC01AP001	PW-52GNC01AP001M01	MOTOR (DM.1 NEUTRALIZED AIR BLOWER	PM-MEGGER ISOLATION TESTING	1Y					T								RPW-EPW	145184	174856
PWP1	PWP1-DM2-52BFT01	PW-DM252BFT01	6.3/0.4KV DM2 TRANSFORMER	OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	12M	O							O					CCH-TRTL	86884	107680

เอกสารแนบที่ 24

สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564

สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการ PWPP(PW) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือน กรกฎาคม พ.ศ.2564 ถึง เดือน ธันวาคม พ.ศ.2564

ประเภทอุบัติเหตุ ⁽¹⁾	ความถี่ของอุบัติเหตุ ⁽²⁾	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ ⁽³⁾
-ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	-	-	- มีการกำหนด KPI ด้าน Safety TRIR \leq 0.32

หมายเหตุ (1) นิยามของประเภทของอุบัติเหตุ เช่น ร้ายแรง บาดเจ็บเล็กน้อย จำนวนวันที่ต้องหยุดงาน เป็นต้น

(2) จำนวนอุบัติเหตุต่อช่วงเวลา

(3) เป้าหมายของโครงการในการลดสถิติอุบัติเหตุ และเอกสารอ้างอิงที่เกี่ยวข้อง

ชื่อผู้บันทึก นายชัยวุฒิ พัทธักษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล นายเคี่ยม บุญมี

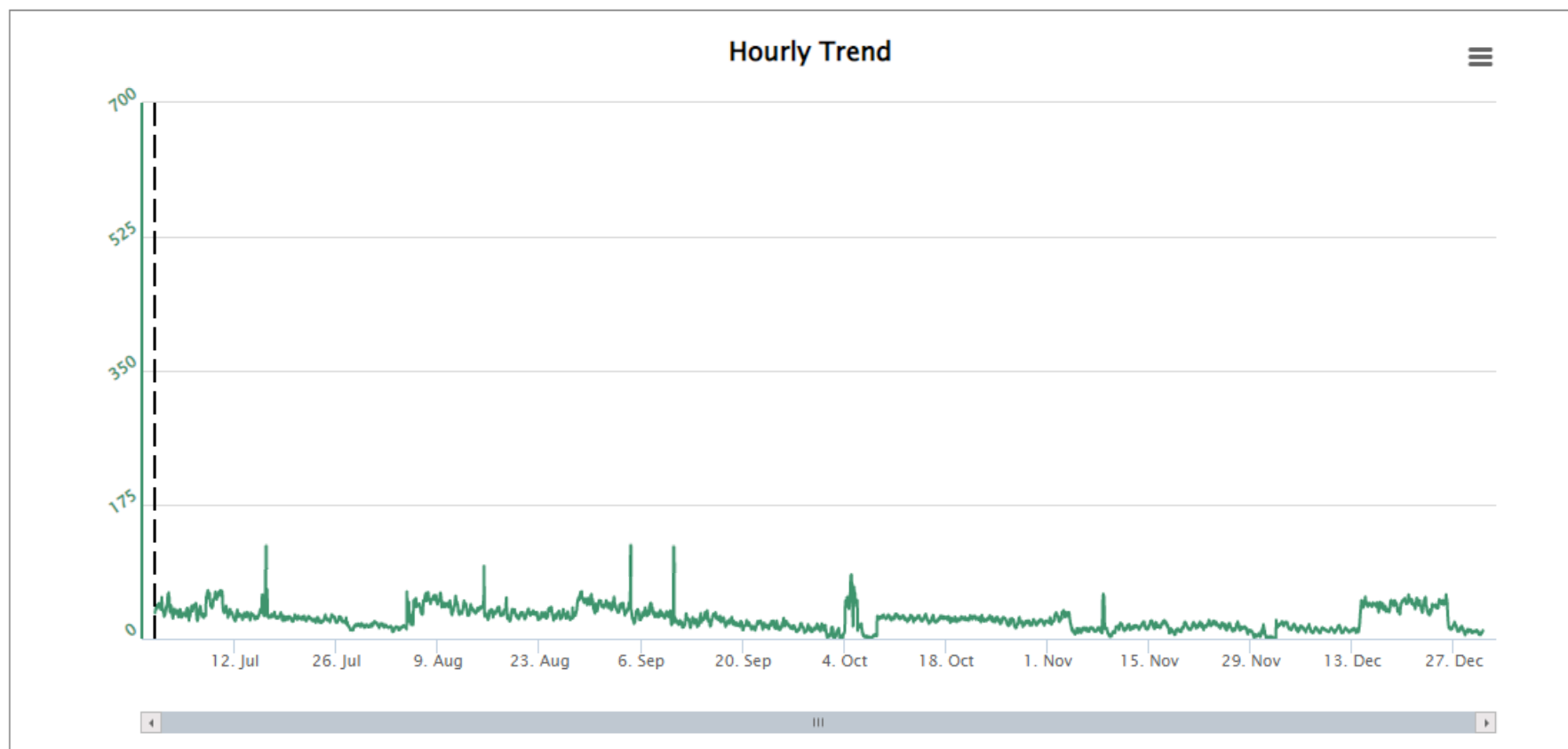
เบอร์โทรศัพท์ 038611333

แนวทางปฏิบัติภายหลังพบอุบัติเหตุ มีการวิเคราะห์อุบัติเหตุ เพื่อหาสาเหตุและแนวทางการแก้ไข ป้องกันไม่ให้อุบัติเหตุ

..... เกิดซ้ำอีก

เอกสารแนบที่ 25

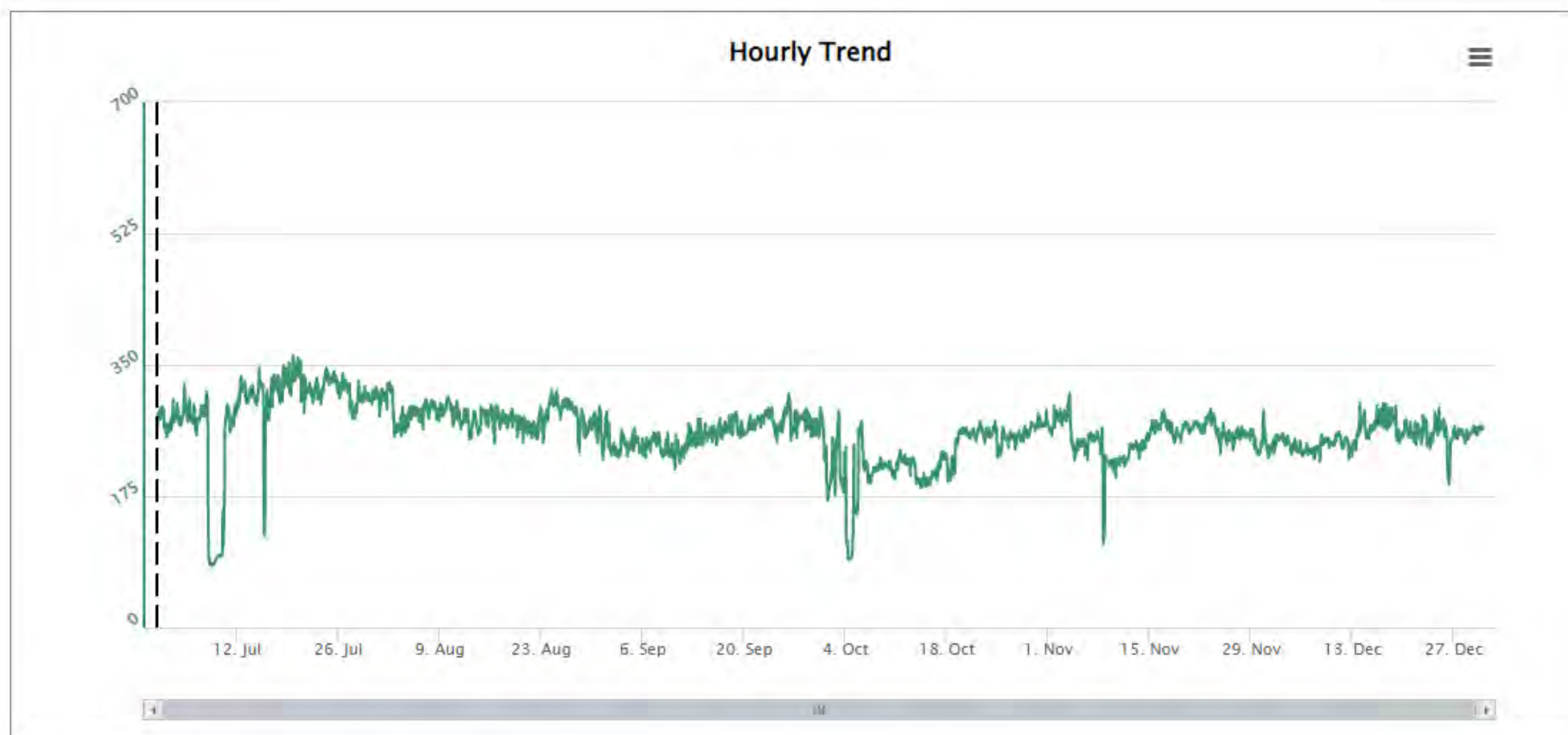
ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs)



Set Reference on X-axis:

Cursor Value DateTime:

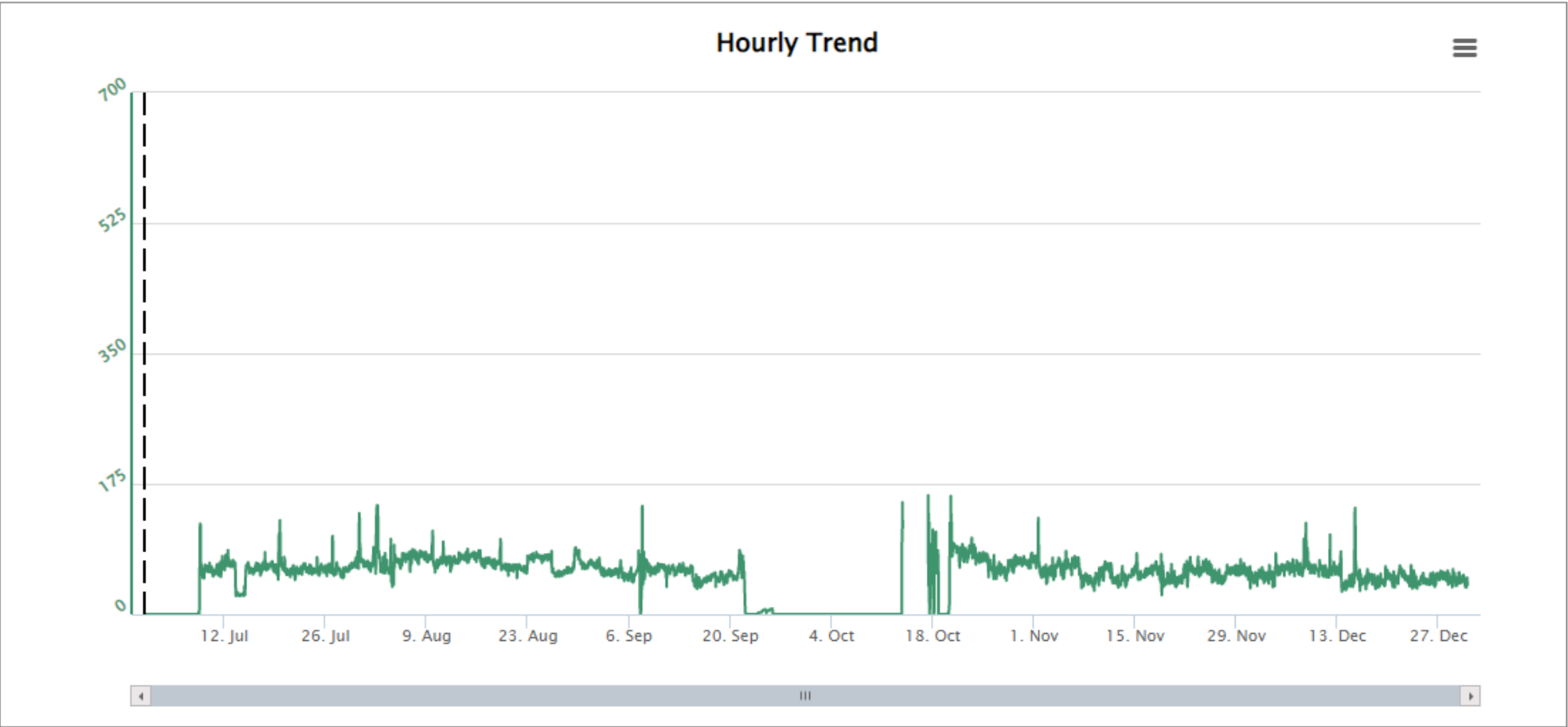
<input checked="" type="checkbox"/> Show/Hide Y-Axis	Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y-axis	Axis-Y Min / Max	Reference Line on X-axis	Cursor Value	Diff
<input checked="" type="checkbox"/>	● 02HNE10CQ_101CQ02E: STACK FLUE GAS SO2	ppm	<input type="checkbox"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>	<input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>			



Set Reference on X-axis:

Cursor Value DateTime:

<input checked="" type="checkbox"/> Show/Hide Y-Axis	Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y-axis	Axis-Y Min / Max	Reference Line on X-axis	Cursor Value	Diff
<input checked="" type="checkbox"/>	● 02HNE10CO_101CQ01E: STACK FLUE GAS NOX	ppm	<input type="checkbox"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>	<input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>			



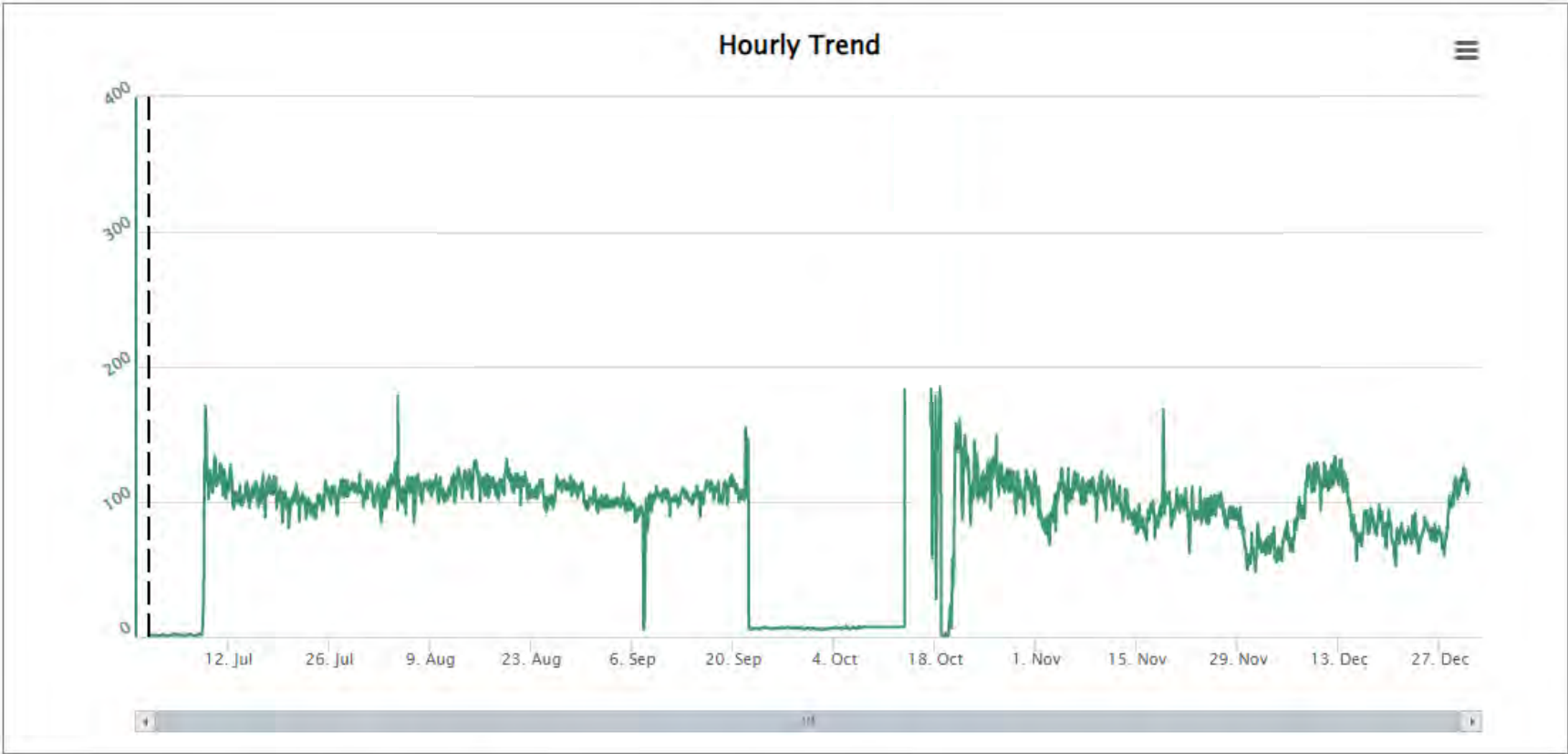
Set Reference on X-axis:

01/07/2021 00:00

Set

Cursor Value DateTime:

<div><input checked="" type="checkbox"/></div> Show/Hide Y-Axis	Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y-axis	Axis-Y Min / Max	Reference Line on X-axis	Cursor Value	Diff
<div><input checked="" type="checkbox"/></div>	<div><div></div>03QI3HNE102: FUEL GAS ANALYZING SO2</div>	ppm	<div><input type="checkbox"/></div> <div></div> <div></div> <div>Set</div>	<div></div> <div></div> <div>Set</div>			



Set Reference on X-axis: 01/07/2021 00:00 Set

Cursor Value DateTime:

<input checked="" type="checkbox"/> Show/Hide Y-Axis	Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y-axis	Axis-Y Min / Max	Reference Line on X-axis	Cursor Value	Diff
<input checked="" type="checkbox"/>	03QI3HNE103: FUEL GAS ANALYZING NO	ppm	<input type="checkbox"/> <input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set			

เอกสารแนบที่ 26

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (AQMs)



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

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

Tel. : (66) (0) 38 611333, (66) (0) 38 613571-80 Telefax: 612812,612813

Page 1 / 1

ENVIRONMENT ANALYSIS REPORT

Plant/Area : OPW

Report No : QIEM-2012-00002

Sampling Point : 1/01/2021-31/12/2021

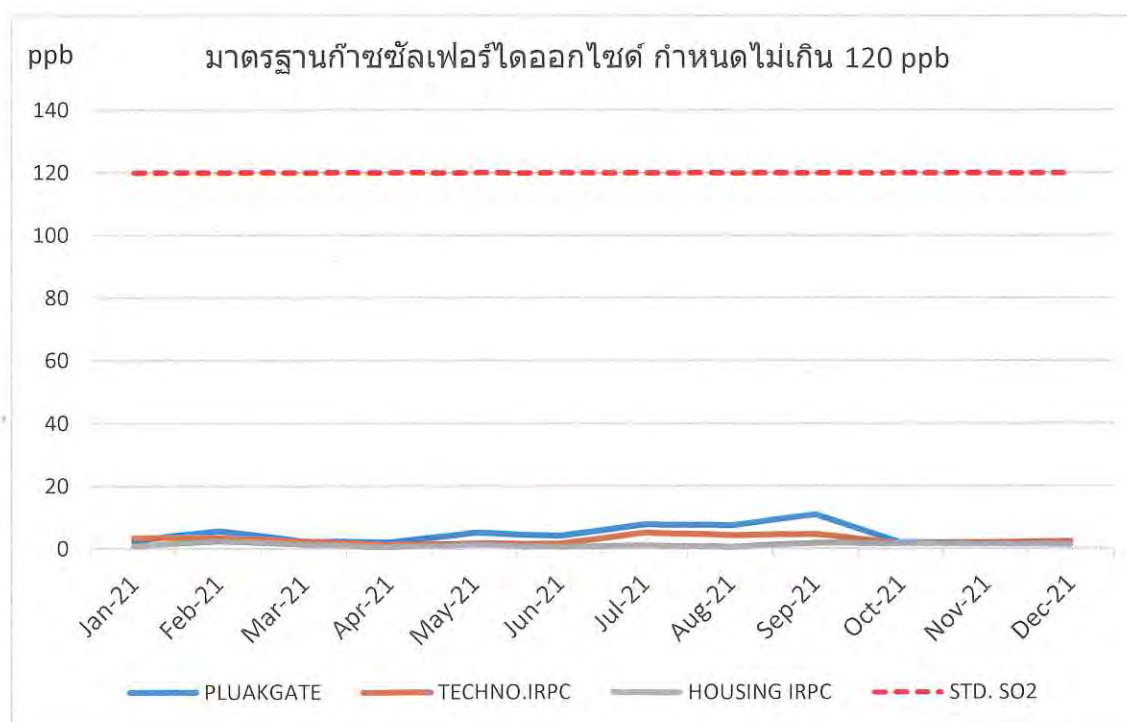
Receive date : 31/12/2021

Sampling By : QIEM

Analytical date : 31/12/2021

รายงานผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

วันที่ 1 มกราคม 2021 - 31 ธันวาคม 2021 ;เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



Analysis by : ...

(Kanyarat Tippinit)

Environment Officer

Checked by :

(Wirasak Khamsuk)

Senior environmental officer

Approved by :

Manager



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

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

Tel. : (66) (0) 38 611333, (66) (0) 38 613571-80 Tellefax: 612812,612813

Page 1 / 1

ENVIRONMENT ANALYSIS REPORT

Plant/Area : OPW

Report No : QIEM-2012-00002

Sampling Point : 1/01/2021-31/12/2021

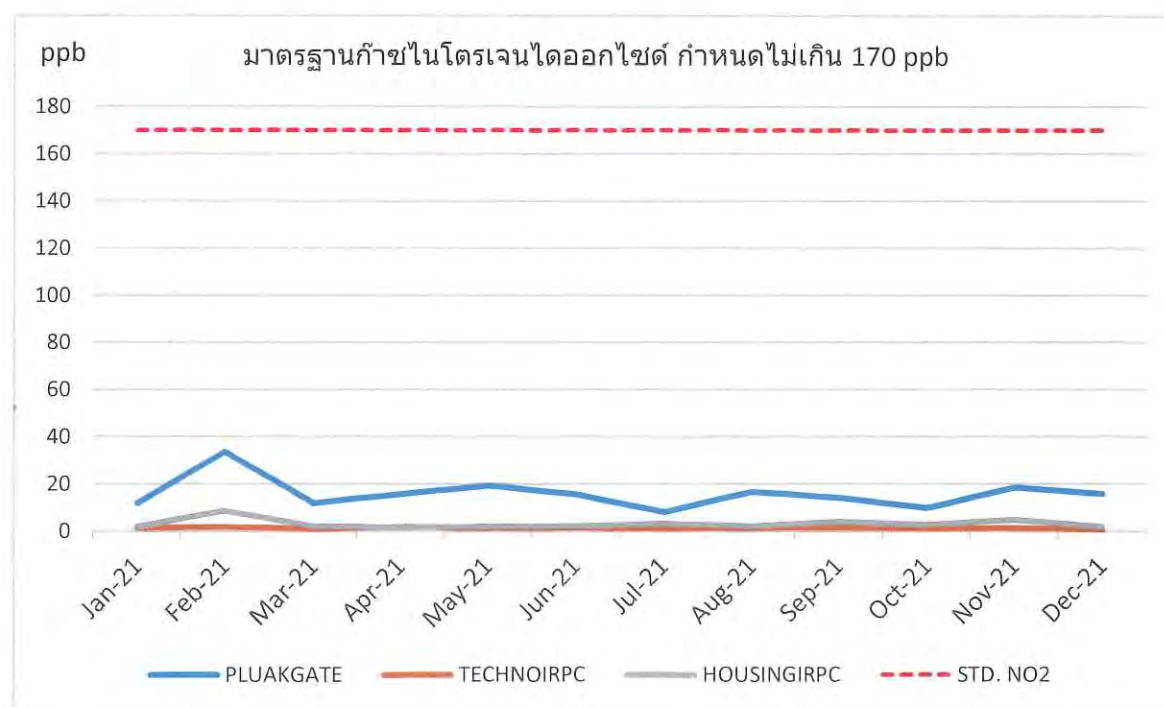
Receive date : 31/12/2021

Sampling By : QIEM

Analytical date : 31/12/2021

รายงานผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์

วันที่ 1 มกราคม 2021 - 31 ธันวาคม 2021 ;เฉลี่ย 1 ชั่วโมง



Analysis by :

Environment Officer

Checked by :

(Wirasak Khamsuk)

Senior environmental officer

Approved by :

(Sangjan Phanin)

Manager



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED.

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

Tel. : (66) (0) 38 611333, (66) (0) 38 613571-80 Tellefax: 612812,612813

Page 1 / 1

ENVIRONMENT ANALYSIS REPORT

Plant/Area : OPW

Report No : QIEM-2012-00002

Sampling Point : 1/01/2021-31/12/2021

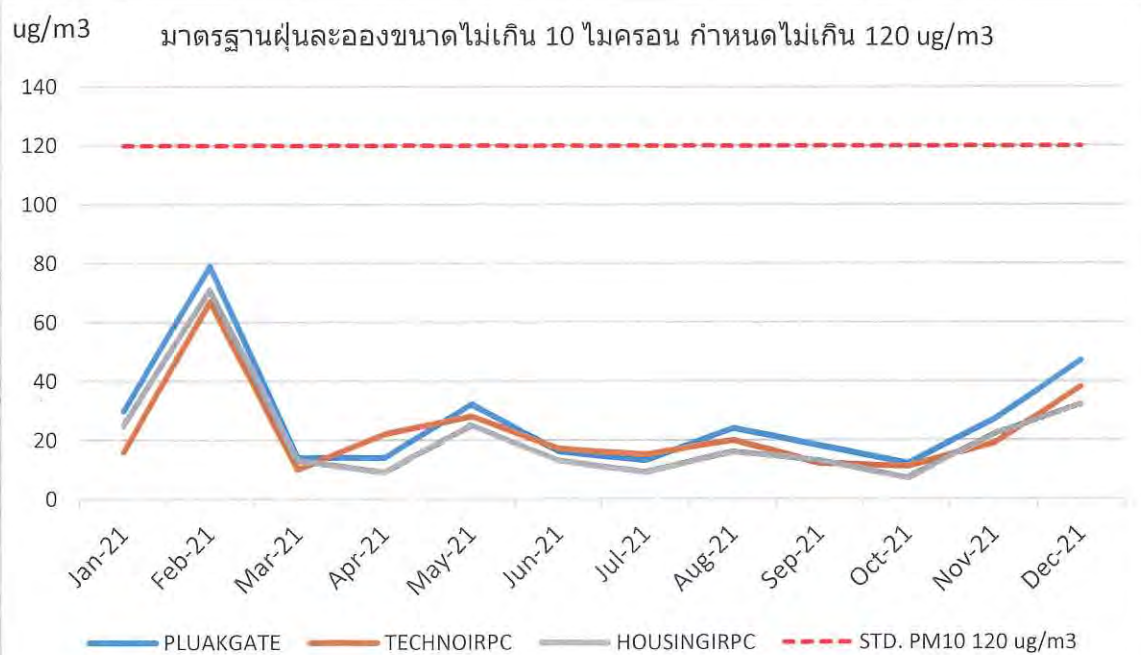
Receive date : 31/12/2021

Sampling By : QIEM

Analytical date : 31/12/2021

รายงานผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน

วันที่ 1 มกราคม 2021 - 31 ธันวาคม 2021 ;เฉลี่ย 24 ชั่วโมง



Analysis by : ..

(Kanyarat Tippinit)

Environment Officer

Checked by :

(Wirasak Khamsuk)

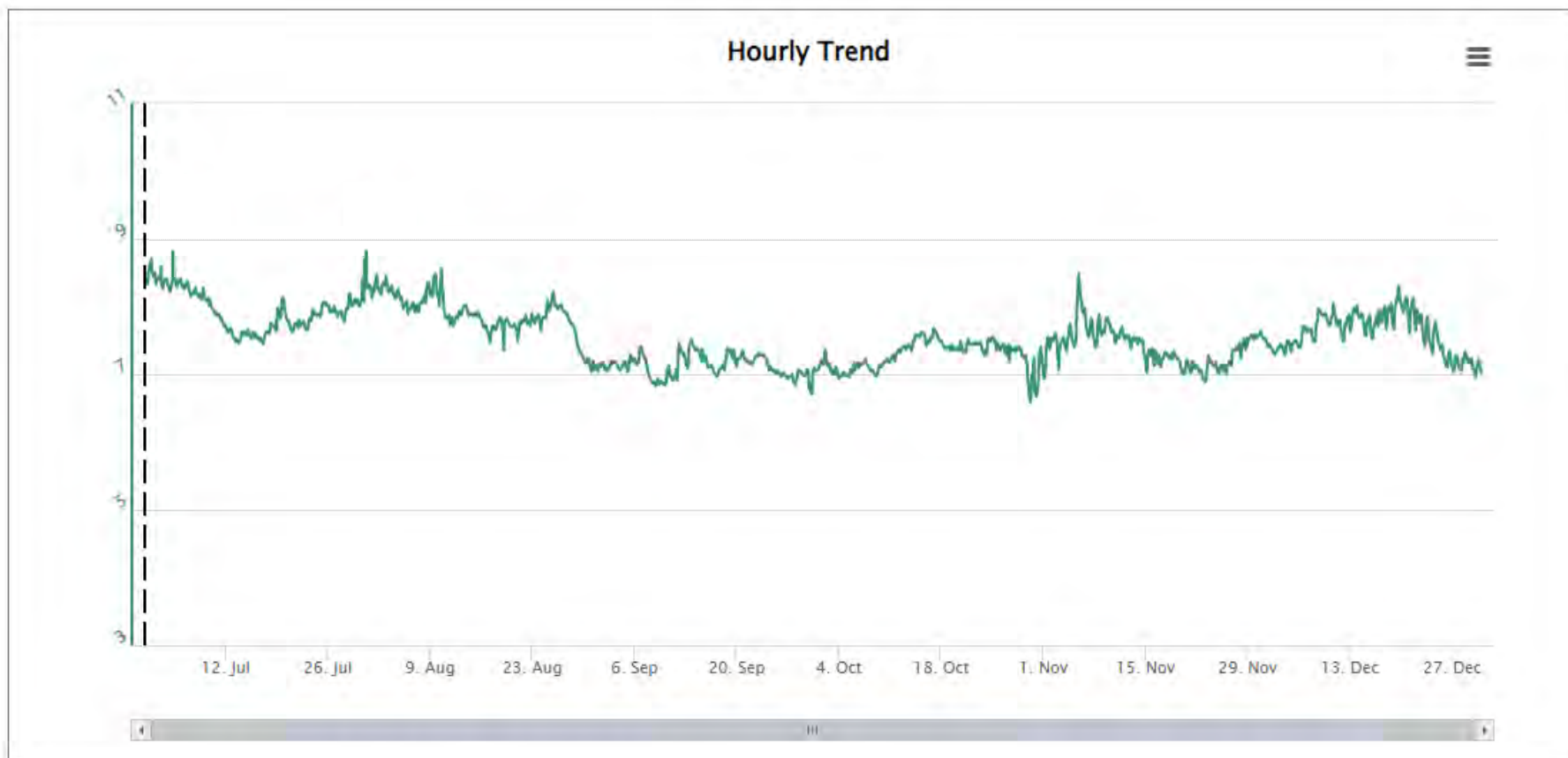
Senior environmental officer

Approved by

(Sangjan Phanin)

Manager

เอกสารแนบที่ 27
ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง



Set Reference on X-axis:

Cursor Value DateTime:

<input checked="" type="checkbox"/> Show/Hide Y-Axis	Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y-axis	Axis-Y Min / Max	Reference Line on X-axis	Cursor Value	Diff
<input checked="" type="checkbox"/>	02WF20CQ001: EIA POND PH	PH	<input type="checkbox"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>	<input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>			