

ภาคผนวก ข-24

เอกสารการตรวจสอบสภาพรถขนส่งสารเคมีและรถขนส่งกากของเสีย

ภาคผนวก ข-25

เอกสารจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ประกาศที่ 04 / 2566

เรื่อง ยกเลิกและแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

เพื่อให้การดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของ บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ จึงได้นำกฎกระทรวง เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 มาประยุกต์ใช้ และให้ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยมีรายชื่อตามประกาศฉบับนี้ ดังนี้

1. นายกมล	ปริงฤทธิ์	ประธานคณะกรรมการฯ
2. นายนพดล	เงินโสม	กรรมการ
3. นายนพฤทธิ์	พุกเพชร	กรรมการ
4. นายธนธร	จงดำเกิง	กรรมการ
5. นายวิษณุเดช	ทาหว่างกัน	กรรมการ
6. นายนนทกร	เชื้อเอี่ยม	กรรมการ
7. นางสาวราตรี	สีทาเลิศ	เลขาคณะกรรมการฯ

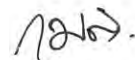
โดยมีบทบาทและความรับผิดชอบหลัก ดังต่อไปนี้

1. พิจารณานโยบายและแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งความปลอดภัยนอกงานเพื่อป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงาน หรือความไม่ปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง
2. รายงาน และเสนอแนะมาตรการ หรือแนวทางในการปรับปรุงแก้ไข เพื่อให้ถูกต้องตามกฎหมายด้านความปลอดภัยในการทำงาน และมาตรฐานความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงาน หรือเข้ามาให้บริการในสถานประกอบกิจการ ต่อนายจ้าง
3. ส่งเสริม สนับสนุนกิจกรรมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
4. พิจารณาข้อบังคับและคู่มือด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งมาตรฐานความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการต่อนายจ้าง

5. สํารวจการปฏิบัติการณ์ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบการ อย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง
6. พิจารณาโครงการ หรือแผนฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมถึงโครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
7. วางระบบการรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยให้เป็นหน้าที่ของลูกจ้างทุกคนทุกระดับต้องปฏิบัติ
8. ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่นายจ้างเสนอ
9. รายงานการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปี เพื่อเสนอต่อนายจ้าง
10. ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบการ
11. ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานอื่น ๆ ตามที่นายจ้างมอบหมาย

ทั้งนี้ให้ประกาศฉบับนี้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 14 กรกฎาคม 2566 เป็นต้นไป

ประกาศ ณ วันที่ 14 กรกฎาคม 2566



(นายกมล ประทุมทิ)

ผู้จัดการโรงไฟฟ้านนทรี

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด

ภาคผนวก ข-26


เอกสารการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน



Safety Committee Meeting #3/ 2023 (Meeting on July 28, 2023)

ประชุมคณะกรรมการอาชีวอนามัย
ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ประจำเดือนกรกฎาคม 2566





Agenda Meeting


1. General information by chairman/ Accident Lesson Learn
2. วาระติดตามจากการประชุมครั้งที่ 2/2566
3. Accident statistic in Jan-June 2023
4. SHE Activity in July 2023
5. EIA and Industrial monitoring result during Jan-June 2023
6. SHE plan in August 2023.
7. Safety Inspection → Cooling Tower
8. SHE Legal in July 2023

2



1. General information by chairman / Accident Lesson Learn

- 1.1) Information By Chairman
- 1.2 Accident Case at GTLC on July 05, 2023

 **O&M GTLC, Thailand**
Case Number : 2023-001

Accident Event Notification

Accident Event : Operation Engineer walking cross of condensate pit and his leg falling down in steam drain pit.
Event date: 05.07.2023 "Workplace Safety" Management System Failure : Risk Assessment

What happen:
On July 5, 2023 at 10:40 a.m., Mr.Thanadon Monachit GTLC Operation Engineer (new employee starts work on July 4, 2023) has worked with Operation Engineer (7 years) at the Process steam station in the company's area of Diamond products (Customer of GTLC) by Mr. Thanadon Slip while stepping over the condensate pit (hot water 80 degrees Celsius) to walk to close / open the valve. Then dipped his feet into the hot water hole.


Impact:
The employee was injured with a blistered left foot; receive treatment at Kasemrad Hospital, Saraburi. This is safe for customers and does not affect production because GTLC during the ISO inspection event is about to close the valve to stop supplying steam to customers.

Cause:

- Unsafe workplace areas, such as slippery ground
- Condensate pit (without cover, barricade, and warning sign), a position that obstructs walking paths, to close/open the valve



3



GTLC accident investigation



Action Plan

Urgent plan

- Install a steel plate to cover the condensate pit surrounded by a barricade and a warning sign. (06.07.2023)
- Safety stand-down to inform SHE every power plant to know the accident and prevention approach. (06.07.2023)
- Safety inspection was performed outside of the power plant, such as steam pipe lines, cold water pipe lines, power line to improve and prevent.

Permanent plan

- Relocate the condensate pit so that it does not obstruct the walkway. And also install is a steel barricade and a warning sign (12.07.2023)
- Concrete pavement or sprinkle stone flakes (12.07.2023)
- Add a check sheet to check the safety condition. In the work area of Team Operation and Maintenance.

GNC Survey all Steam supply points

2. วาระติดตามจากการประชุมครั้งที่ 2/2566



1) จัดทำระบบควบคุมรถที่อนุญาตให้นำไปจอดข้างตึก CCR อนุญาตให้ 4 เลวทะเบียน ดังนี้

No	ทะเบียน	ชื่อเจ้าของรถ
1		คุณสุกฤษศักดิ์
2		คุณนพพล
3		รถกะบะของ GNC
4		รถกะบะของ GNC

จัดซื้อที่ดินและป้ายสัญลักษณ์ ดำเนินการโดย GA & SHE ภายในกลางเดือนสิงหาคม 2566

2) จองรางวัล SHE เมื่อดำเนินการได้ตาม เป้าหมาย คือ 1,825 วัน, 5 ปี (รางวัลนี้ให้รวม แม่บ้าน คนสวน สป.ก. และ Helper ด้วย)
นับจาก 31 มีนาคม 2561-30 มิถุนายน 2566 = 1,858 วัน -> ได้ตาม Target แล้ว จึงเสนอรางวัล

2.1 จักรยาน ราคาประมาณ 1,500 ให้เฉพาะพนักงาน โดยให้มีการ Survey ดังนี้

1) ให้เป็นส่วนบุคคล และดูแลเอง

2) ซื้อให้เป็น Pool ของแต่ละแผนก และดูแลร่วมกัน

2.2 เสนอรางวัลอื่น

5



1) เปรียบเปลี่ยนจุดควบคุม
การผ่านเข้า-ออก พื้นที่ควบคุมของ GNC

จุดเดิม คือด้านหน้าของศาลพระพิฆเนศ
จุดใหม่ ด้านหน้าของอาคาร WH
(ขอบลานจอดรถซ้ายมือ)



2) พื้นที่อนุญาตให้จอดรถ ที่ตึก CCR
จำนวน 4 คัน คือ

ชื่อเจ้าของรถ
คุณสุกฤษศักดิ์
คุณนพพล
รถกะบะของ GNC
รถกะบะของ GNC

จัดซื้อที่ดินและป้ายสัญลักษณ์ ดำเนินการโดย GA & SHE
ภายในกลางเดือนสิงหาคม 2566



3) รถยนต์และรถจักรยานยนต์ ส่วนบุคคล
ขอความร่วมมือ จอดในพื้นที่จอดรถของ
บริษัทเท่านั้น

2. วาระติดตามจากการประชุมครั้งที่ 2/2566 (ต่อ)



- 3) Internal Audit ISO 3 system ครั้งที่ 1/2566 ตรวจสอบ IT, MRT, WH, DCC, HRA , OPT , MNT และ SHE ช่วงวันที่ 7-15 มิถุนายน 2566 ครอบคลุมพื้นที่รายงานจาก Auditor IIa: CAR จาก Auditee
- 4) ถังดับเพลิงถัง CO2 และ Dry chemical เกิน 5 ปี ต้องทำ Hydro test มีการ Survey ครอบคลุมพื้นที่พบว่า
 - 4.1 Dry Chemical อายุการใช้งานมากกว่า 5 ปี ทุกถัง (ปีที่ใช้คือ 2017)
 - 4.2) CO2 ทดสอบล่าสุดปี 2017 ทุกถัง
- 5) นำผลการ Audit ISO 45001 ของปี 2022 ในประเด็นที่ต้องปรับปรุง มาทำเป็น Action Plan เพื่อวางแผนดำเนินการให้แล้วก่อนที่จะมีการ Surveillance Audit ในครั้งต่อไป

9

2. วาระติดตามจากการประชุมครั้งที่ 2/2566 (ต่อ)



- 6) คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ปี 2566-2568

No	ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1	คุณสุภากรศักดิ์ หวังพัฒนศิริกุล	ประธานคณะกรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบริหาร)
2	คุณนพดล เงินโสม	กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบัญชา)
3	คุณวิษณุเดช ทาหวานกัน	กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบัญชา)
4	คุณนบกรร เชื้ออ้อยม	กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง)
5	คุณนพฤทธิ์ พุกเพชร	กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง)
6	คุณธนธร จงคำเกิง	กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง)
7	คุณราตรี สีกาลิศ	กรรมการและเลขานุการ

1. ประกาศแต่งตั้ง คปอ. ประจำปี GNC ประจำปี 2566-2568 → OK
2. จัดหลักสูตรเพื่ออบรม คณะกรรมการภายในเดือนกรกฎาคม - สิงหาคม 2566
3. ทำหนังสือแจ้งการแต่งตั้ง คปอ. ส่งที่กรมแรงงานและสวัสดิการสังคม

10

3. Accident statistic 2023 (Jan-Jun 2023)



Safety Statistics 2023	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	YTD	since last
EMPLOYEE								
1. Average number of employees	32	32	32	34	35	35	34	32
2. Risk hours / Man-hour	5,188	4,412	5,738	5,084	5,959	8,250	32,490	324,444
3. Number of Fatal accidents	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Number of Accidents bodily injuries > 1 lost workday	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Number of work leave days	84	40	38.5	84	35	35	254.5	0
6. Number of injuries recurring first aid	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Number of injuries recurring doctor assistance	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Number of days worked since last lost workday injury (beginning with next shift worked after last time Accident) (COD on Mar 31st, 2018)	31	28	31	30	31	30	181	1818
9. Date of last lost work day injury (COD on Mar 31st, 2018)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
NON-EMPLOYEE								
10. Risk hours / Man-hour	4824	5,368	5,264	4304	4520	4240	28,700	514,977
10.11 Security (Person 10 risk, 10/1/2018)							3800	
10.20 Male < 18 (Person 4 risk, 4/1/2018)							754	
11. Number of Accident bodily injuries > 1 lost workday	0	0	0	0	0	0	0	0
12. Number of work leave days	0	0	0	0	0	0	0	0

GNC Accident statistic in 2023									
Month	OPT	MAT	Admin	IT	PC	SHE	Security	Head Steward	Total
Jan	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Feb	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mar	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Apr	0	0	0	0	0	0	0	0	0
May	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Jun	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0

จำนวนวันที่ทำงานโดยไม่เกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน มีจำนวน 31 มีนาคม 2561-30 มิถุนายน 2566 คือเป้าหมายคือ 1,825 วัน, 5 ปี

11

4. ESMS Audit result on June 22, 2023



No	Detail	Responsible by	Action	Target Date
1	ถังดับเพลิงถัง CO2 และ Dry chemical เกิน 5 ปี ต้องทำ Hydro test	OPT SHE	สำรวจอายุ สภาพของถังดับเพลิงทั้งหมด ถ้าเกิน 5 ปี ต้องดำเนินการส่ง Hydrotest สำหรับ CO2 และเปลี่ยนถังใหม่ สำหรับ Dry chemical	End of August
2	การตรวจอัคคีภัย ให้ทำการเพิ่มหัวฉีดดับเพลิงและติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับควันไฟ และติดตั้งถังดับเพลิง (ตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้)	SHE	Add เข้าในการประชุม SHE เดือนมิถุนายน และมีการดำเนินการสำรวจโดย SHE Committee (เก็บภาพประกอบ)	Completed 28 มิถุนายน 2566
3	อาคาร Used Oil (combustible substance) ให้ตรวจสอบจำนวนถังดับเพลิงเพียงพอ และเมื่อ Alarm เริ่มเหตุหรือไม่	SHE, MNT	ออกแบบ กำหนดประเภท จำนวนถังดับเพลิงตามประเภทเชื้อเพลิงที่จัดเก็บ รวมถึงอุปกรณ์ Alarm เวลาเกิดไฟไหม้ และติดตั้งให้พร้อมใช้	
4	Noise contour (เลขของ 2564) จะต้องติดประกาศแสดง Noise contour Map บริเวณที่พบค่าตรวจวัดเกินกว่า 85dBA	SHE	จัดทำ Lay-out แสดง Noise contour Map เป็นป้ายยึดติดบนบริเวณ Power Box	End of August
5	รายการยาที่เตรียมสำหรับ First-Aid Box ต้องจัดให้ครบตาม 29 รายการที่กฎหมายกำหนด (ขาดยาแก้ปวด)	SHE, GA	สืบหาตามรายการ 29 รายการและเพิ่มให้ครบถ้วนทุก Area ที่เตรียมไว้	Completed
6	ผลการตรวจสอบสุขภาพประจำปี สำหรับรายการตรวจความเครียดเมื่อพบผลผิดปกติ จะต้องทำรายงานผล, ส่งรายการ และนำผลการตรวจติดตาม	SHE, GA	เมื่อได้รับผลการตรวจสุขภาพประจำปี 2566 และพบผลผิดปกติ ต้องรายงานภายใน 15 วัน	Q4-2566
7	การอบรมหลักสูตร Fire watch และ Advance Fire Fighting	GA	ตรวจสอบประวัติการอบรมอีกครั้ง ถ้าไม่พบ add เข้าใน training need ปี 2566-2567	Q3-2023

12

5. SHE activity in July 2023



No	Detail	Remark
1	Survey steam supply point at customer area on July 10, 2023	All ready surveyed by SHE and OPT and set improvement plan
2	External Audit ISO9001 & ISO14001 by BSP on July 19, 2023 1) ไม่มี NC 2) มี OFI (Observe) คร่าวประมาณ - การทบทวนรับองค์กร ต้องทำทุกปี เนื่องจากมีสถานการณ์ จากปัจจัยภายนอกที่เปลี่ยนไป ทำให้ SWAT ที่ประเมินไว้จะต่างกัน ตามเวลาและเหตุการณ์ที่เปลี่ยน - Minute ของ Management Review หัวข้อที่ประชุมไม่ครบตามข้อกำหนดของระบบ จะต้องทบทวนและครั้งต่อไป ต้องประชุมให้ครบทุกข้อ - ให้มีการพัฒนาศักยภาพของ Internal Auditor อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ได้รายงานจากการตรวจสอบประเมินของทั้งผู้ตรวจและผู้ถูกตรวจ เข้าใจเรื่อง NC และการจัดทำ CAR ทำให้การติดตามระบบและการปรับปรุงระบบได้ดีขึ้น - เอกสาร PD, Form ของ safety ต้องปรับให้เป็น version ใหม่ ตามประกาศของ SHE ส่วนกลาง	เป็นการรายงานเบื้องต้น หรือ Official report จาก BSI
3	Training หลักสูตร "ความปลอดภัยในการทำงาน" โดยคุณรุ่งโรจน์ SHE management Team วันที่ 26 -07-2023 เวลา 09.00-15.00 ตามนโยบายของ AMD เน้นที่พนักงานใหม่ เข้างานไม่ถึง 1 ปี หรือ พนักงานเก่าที่สนใจ Re-fresh	SHE management Team ตามนโยบาย Preventive Accident (GTLC)

13

6. SHE plan in Aug 2023.



No	Detail	Remark
1	อบรมความปลอดภัยเกี่ยวกับสายส่งให้กับลูกจ้างกลุ่มใหม่ และขยายไปยังกลุ่มเก่า เริ่มในเดือนมิถุนายน 2566 (Customer Relation program)	เดือนกรกฎาคม เป็น เดือนสิงหาคม 2566
2	Safety Culture Program (All Gulf)	สิงหาคม 2566
3	อบรม ESMS (เน้น กลุ่มที่ update ใหม่) 1) ESMS-Sa-P-23, Portable Tools, Machines and Machinery 2) Guarding, ESMS-Sa-P-19, Sling, Rigging and Crane 3) PD-EHS-08 การประเมินความเสี่ยงและโอกาสด้านความปลอดภัย	เดือนกรกฎาคม เป็น เดือนสิงหาคม 2566
4	ประชุมคณะกรรมการติดตาม EIA (โครงการ) ครั้งที่ 2/2566	วันที่ 17 สิงหาคม 2566



14

7. EIA monitoring result during Jan-June 2023



CEMs จาก HRSG11 & HRSG12

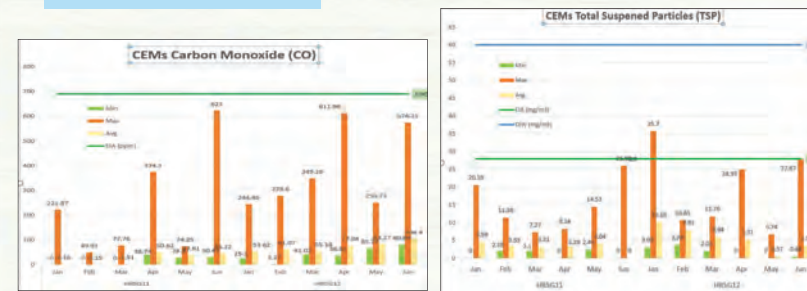


15

7. EIA monitoring result during Jan-June 2023 (ต่อ)



CEMs จาก HRSG11 & HRSG12



16

8. SHE Legal in July 2023



สรุปสาระสำคัญของกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัท กฟผ. ที่ได้ออกมาประกาศในราชกิจจานุเบกษา ประจำปีแล้วครบถ้วนตาม 2566

Link กฎหมาย 07 Regulatory and Other Requirements

ลำดับ ที่	ชื่อกฎหมาย	วันที่ ประกาศ	ประเภทกฎหมาย					สรุปสาระสำคัญ
			การ ปกครอง บริหาร	นิติ วิธี	การ ประกอบ กิจการ	กฎหมาย อาญา	กฎหมาย อื่นๆ	
1	FAE-GE-078 ประกาศคณะรักษา ความสงบแห่งชาติ เรื่อง กำหนดข้อบังคับเกี่ยวกับ การปฏิบัติงานของ เจ้าหน้าที่ พ.ศ. 2566	20 กุมภาพันธ์ 2566			ก			1) ออกให้ ประกาศคณะรักษา ความสงบแห่งชาติ เรื่อง กำหนดข้อบังคับเกี่ยวกับ การปฏิบัติงานของ เจ้าหน้าที่ พ.ศ. 2566 ลงวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2566 2) กำหนดข้อบังคับเกี่ยวกับ การปฏิบัติงานของ เจ้าหน้าที่ พ.ศ. 2566 ให้มีความเป็นระเบียบ และชัดเจนในการ ปฏิบัติงานของ เจ้าหน้าที่ พ.ศ. 2566 ให้มีความเป็นระเบียบ และชัดเจนในการ ปฏิบัติงานของ เจ้าหน้าที่ พ.ศ. 2566

17

8. SHE Legal in July 2023 (ต่อ)



กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัท กฟผ. ประจำปี 2566

ชื่อ กฎหมาย	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง				
	การ ปกครอง บริหาร	นิติ วิธี	การ ประกอบ กิจการ	กฎหมาย อาญา	กฎหมาย อื่นๆ
การ ปกครอง บริหาร	1	1	10	1	1
นิติ วิธี	8	2	8	1	1
การ ประกอบ กิจการ	1	1	3	1	1
กฎหมาย อาญา	3	1	2	1	1
กฎหมาย อื่นๆ	1	1	1	1	1
รวม	11	6	26	2	1
รวม ทั้งหมด	44				

18

9. Safety and Fire Inspection by SHE committee / Suggestion



8.1) Safety & Fire Inspection at MNT Building on June 28, 2023

8.2) Safety & Fire Inspection at Cooling Building on July 28, 2023

19

Thank You





Safety Committee Meeting #6/2023 (Meeting on October 30, 2023)

ประชุมคณะกรรมการอาชีวอนามัย
ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ประจำเดือนตุลาคม 2566




Agenda Meeting


1. General information by chairman
2. วาระติดตามจากการประชุมครั้งที่ 4/2566
3. Accident statistic in Jan-September 2023
4. SHE Activity in Oct 2023
5. SHE plan in November 2023.
6. EIA & CEMs monitoring result during Jan-September 2023
7. SHE Legal in October 2023




1. General information by chairman

2. วาระติดตามจากการประชุมครั้งที่ 4/2566

- NA



3. Accident statistic 2023 (Jan-September 2023)

Safety Statistics 2023	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	YTD	since last LTI
EMPLOYEE											
1. Average number of employees	32	32	32	34	35	35	32	32	32	32	32
2. Risk hours / Man-hour	5,188	4,412	5,738	5,304	5,596	8,253	6,663	6,032	6,116	50,715	342,679
3. Number of Fatal accidents	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Number of Accident bodily injuries > 1 lost workday	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Number of work leave days	54	40	36.5	34	35	39	34	34	40	342.5	0
6. Number of injuries requiring first aid	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Number of injuries requiring doctor assistance	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Number of days worked since last lost workday injury. (Beginning with next shift worked after lost time accident) (COD on Mar 31st, 2018)	31	28	31	30	31	30	31	31	30	273	1950
9. Date of last lost work day injury (COD on Mar 31 st , 2018)	N/A	N/A	N/A	NA	NA	NA	NA	NA	NA	N/A	N/A
NON-EMPLOYEE											
10. Risk hours / Man hour	4,624	3,836	5,064	4,304	4,520	4,240	4,552	4,792	4,800	40,652	329,121
11. Number of Accident bodily injuries > 1 lost workday	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12. Number of work leave days	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
All											
13. Risk hours / Man-hour										91,367	671,800

จำนวนวันทำงานโดยไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน นับจาก 31 มีนาคม 2561-30 กันยายน 2566 คือ 1,950 วัน
(เป้าหมาย คือ 2,190 วัน, 6 ปี)

3. Accident statistic 2023 (Jan–September 2023) → ต่อ



GNC Accident statistic in 2023									
Month	OPT	MAT	Admin	IT	PC	SHE	Security	Maid & Gardener	Total
Jan	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Feb	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mar	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Apr	0	0	0	0	0	0	0	0	0
May	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Jun	0	0	0	0	0	0	0	0	0
July	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aug	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sep	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Oct									0
Nov									0
Dec									0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5

4. SHE activity in October 2023



No	Date	Detail	Remark
1	4/10/2023	Safety Culture survey by Khun Thawatchai (SHE Center)	100% participate and waiting summary result
2	16/10/2024	EIA monitoring committee meeting (Tripartite)	Done and next meeting on December 14, 2023 (4 time/year)
4	5/10/2023	ESMS update by set master list for easy accessing all ESMS procedures	All ESMS update form
5	15/10/2023	SDS Inventory list and Update all SDS	Update Chemical Inventory
6	21/10/2023	CFP verification with consult team by online (Team)	Done

6

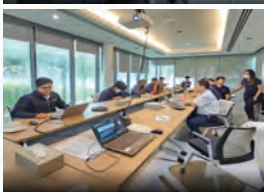
4. SHE activity in October 2023 → ต่อ



Safety Culture survey



EIA monitoring committee meeting (Tripartite) 3rd/2024



7

4. SHE activity in October 2023 → ต่อ



ESMS update by set master list for easy accessing all ESMS procedures

ESMS Master List in 2023				
No	Document No.	Document Name	Doc Type	Revision Date
27	ESMS-23-P-17	Construction ESMS Assurance Procedure	Procedure	21-Dec-18
28	ESMS-23-P-18	Management of Change	Procedure	25-Apr-23
29	ESMS-23-P-19	Supplier of Contractor Requirements	Procedure	1-Oct-23
30	ESMS-23-P-20	Supplier of Contractor Requirements	Procedure	15-Jun-18
31	ESMS-23-P-21	Self-Monitoring Requirements for Contractor (SMR)	Procedure	19-Jun-21
32	ESMS-23-P-22	Self-Monitoring Requirements	Procedure	1-Oct-23
33	ESMS-23-P-23	Supplier of Contractor (SMR) Performance Evaluation	Procedure	1-Oct-23
34	ESMS-23-P-24	Procedure for Contractor (SMR) Performance Evaluation	Procedure	1-Oct-23

8

4. SHE activity in October 2023 -> ต่อ



SDS Inventory list and Update all SDS

GULF Chemical Inventory List											
No.	CAS No.	Name	Scenario	Frequency	Classification (GHS)	Reason to be used	Max Quantity	Unit	Container Type	Location	Person in charge
1	7664-93-9	Acid Reagent	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
2	7664-93-9	Acetic Acid (50% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
3	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (25% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
4	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (35% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
5	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (40% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
6	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (50% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
7	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (60% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
8	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (70% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
9	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (80% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
10	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (90% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
11	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (95% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
12	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
13	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.5% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
14	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.9% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
15	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.99% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
16	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
17	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.9999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
18	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.99999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
19	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.999999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
20	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.9999999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
21	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.99999999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
22	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.999999999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
23	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.9999999999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
24	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.99999999999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
25	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.999999999999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
26	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.9999999999999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
27	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.99999999999999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
28	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.999999999999999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
29	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.9999999999999999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT
30	7664-93-9	Ammonia Hydroxide (99.99999999999999999% aq)	NA	01/01/2023	5.2	Acidic	10.00	kg	50L	LAB	OPT

5. SHE plan in November 2023



No	Date	Detail	Remark
1	08/11/2023	ESMS internal Audit #2/2023 (Final Audit)	SHE Management Team, Auditor 4 persons
2	10/11/2023	ประชุมกลุ่มย่อยสำหรับผู้ที่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ GNC (มาตรการหลักของ EIA 2558)	ห้องประชุม อบต.นนทบุรี แบ่ง 2 กลุ่ม เข้าและบ่าย
3	18-20/11/2023	Safety Week - Safety Activity and CPR Training - Emergency Drill (Table top and exercise)	เพื่อพิจารณา ถ้าไม่สะดวก เสนอเพิ่มเติมได้
4	27-29/11/2023	Crane Operation (Inhouse Training)	MTN and OPT

5. SHE plan in November 2023 -> ต่อ



ประชุมกลุ่มย่อยสำหรับผู้ที่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ GNC (มาตรการหลักของ EIA 2558)



การประชุมกลุ่มย่อย
เพื่อรับฟังความคิดเห็นต่อโครงการ

วันจันทร์ที่ 10 พฤศจิกายน 2566
ณ ห้องประชุมที่ว่าการอำเภอหนองปรือ



โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล กฟผ. หนองปรือ จำกัด



5. SHE plan in November 2023 -> ต่อ



Emergency Drill (Table top and exercise)

GULF		แผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ปี 2566 (Environmental Occupational Health & Safety Master Plan 2023) Emergency (แบบฉุกเฉิน)
ลำดับ	แผน / โครงการ	อ้างอิง
แผนการคัดแยกและควบคุมการปนเปื้อนทางเคมีในเขตอุตสาหกรรม		
1	ฝึกอบรมพนักงานเกี่ยวกับวิธีการจัดการกับอุบัติเหตุทางเคมี	พนักงานไม่เกี่ยวข้อง หรือ จัดอบรมเฉพาะพนักงานที่เกี่ยวข้องกับการจัดการกับอุบัติเหตุทางเคมี
2	อบรมพนักงานเกี่ยวกับวิธีการจัดการกับอุบัติเหตุทางเคมี	พนักงานไม่เกี่ยวข้อง หรือ จัดอบรมเฉพาะพนักงานที่เกี่ยวข้องกับการจัดการกับอุบัติเหตุทางเคมี
3	อบรมพนักงานเกี่ยวกับวิธีการจัดการกับอุบัติเหตุทางเคมี	พนักงานไม่เกี่ยวข้อง หรือ จัดอบรมเฉพาะพนักงานที่เกี่ยวข้องกับการจัดการกับอุบัติเหตุทางเคมี
แผนปฏิบัติการกรณีเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย (Fire and / or Explosion)		
แผนปฏิบัติการกรณีเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย (Chemical Spill and Leakage)		
แผนปฏิบัติการกรณีเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย (Natural Gas release, Toxic Gas release)		
แผนปฏิบัติการกรณีเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย (Major accident involving fatal injury or severe injury)		
แผนปฏิบัติการกรณีเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย (Flood and Other Natural Disaster)		
แผนปฏิบัติการกรณีเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย (Terrorism, Riot)		
แผนปฏิบัติการกรณีเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย (Epidemic, Pandemic)		

6. EIA & CEMs monitoring result during Jan-Sep 2023



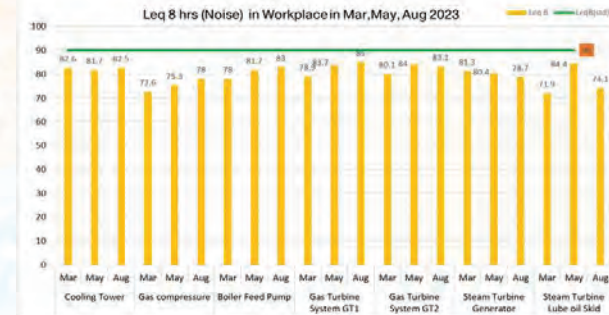
1) ตรวจสอบระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือน มกราคม – กันยายน 2566

No	พื้นที่ (Area)	วันที่ (Date)	เวลา (Time)	ผลตรวจ Actual (dBA)		ค่ามาตรฐาน Std. (dBA)	สถานะ (Status)
				Leq 8 (90)	Lmax (140)		
1	Cooling Tower	30-03-2023	10.40-18.40	82.6	91.6	90	ผ่าน
2	Gas compressor	30-03-2023	10.07-18.07	72.6	91.4	90	ผ่าน
3	Boiler Feed Pump	30-03-2023	10.24-18.24	78	84.1	90	ผ่าน
4	Gas Turbine Accessories System GT2	30-03-2023	10.37-18.37	80.1	84.9	90	ผ่าน
5	Steam Turbine Generator	30-03-2023	10.13-18.13	81.3	88.5	90	ผ่าน
6	Steam Turbine Lube oil Skid	30-03-2023	10.19-18.19	71.9	100	90	ผ่าน
7	Gas Turbine Accessories System GT1	17-04-2023	10.19-18.20	78.9	98.6	90	ผ่าน
1	Cooling Tower	24-05-2023	09.13-17.13	81.7	87.1	90	ผ่าน
2	Gas compressor	24-05-2023	09.36-17.36	75.3	82.6	90	ผ่าน
3	Boiler Feed Pump	24-05-2023	09.19-17.19	81.7	85.2	90	ผ่าน
4	Gas Turbine Accessories System GT1	24-05-2023	09.16-17.16	83.7	85.4	90	ผ่าน
5	Gas Turbine Accessories System GT2	24-05-2023	12.00-01.00	88	86.7	90	ผ่าน
6	Steam Turbine Generator	24-05-2023	09.36-17.36	80.6	82.8	90	ผ่าน
7	Steam Turbine Lube oil Skid	24-05-2023	09.43-17.43	84.6	103.5	90	ผ่าน
1	Cooling Tower	28-08-2023	10.50-18.50	82.5	107.5	90	ผ่าน
2	Gas compressor	28-08-2023	11.13-19.13	78	87.7	90	ผ่าน
3	Boiler Feed Pump	28-08-2023	11.21-19.21	83	91.5	90	ผ่าน
4	Gas Turbine Accessories System GT1	28-08-2023	10.48-18.48	85	93	90	ผ่าน
5	Gas Turbine Accessories System GT2	28-08-2023	11.04-19.04	83.1	85.1	90	ผ่าน
6	Steam Turbine Generator	28-08-2023	11.25-19.25	78.7	109.1	90	ผ่าน
7	Steam Turbine Lube oil Skid	28-08-2023	11.38-19.38	74.1	108.2	90	ผ่าน

6. EIA & CEMs monitoring result during Jan-Sep 2023 → ต่อ



1) ตรวจสอบระดับเสียงภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือน มกราคม – กันยายน 2566



6. EIA & CEMs monitoring result during Jan-Sep 2023 → ต่อ



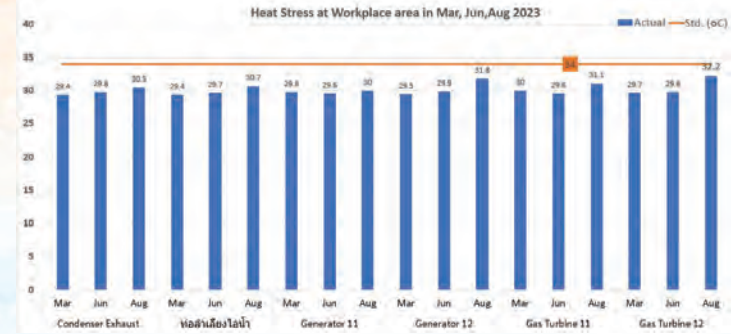
2) ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างเดือน มกราคม-กันยายน 2566

No	พื้นที่	วันที่	เวลาตรวจวัด	จำนวนเวลา	WBGT (°C)	
					ผลที่ได้	ค่ามาตรฐาน
1	Condenser Exhaust	30-03-2023	10.00-12.00	120	29.4	34
2	หอล้างเอนไอน้ำ	30-03-2023	10.00-12.00	120	29.4	34
3	Generator 12	30-03-2023	10.00-12.00	120	29.5	34
4	Gas Turbine 12	30-03-2023	10.00-12.00	120	29.7	34
5	Generator 11	18-04-2023	10.00-12.00	120	29.8	34
6	Gas Turbine 11	18-04-2023	10.00-12.00	120	30	34
7	Condenser Exhaust	24-06-2023	10.00-12.00	120	29.8	34
8	หอล้างเอนไอน้ำ	24-06-2023	10.00-12.00	120	29.7	34
9	Generator 11	24-06-2023	10.00-12.00	120	29.9	34
10	Generator 12	24-06-2023	10.00-12.00	120	29.8	34
11	Gas Turbine 11	24-06-2023	10.00-12.00	120	29.6	34
12	Gas Turbine 12	24-06-2023	10.00-12.00	120	29.6	34
13	Condenser Exhaust	28-08-2023	10.00-12.00	120	30.5	34
14	หอล้างเอนไอน้ำ	28-08-2023	10.00-12.00	120	30.7	34
15	Generator 11	28-08-2023	10.00-12.00	120	30	34
16	Generator 12	28-08-2023	10.00-12.00	120	31.8	34
17	Gas Turbine 11	28-08-2023	10.00-12.00	120	31.1	34
18	Gas Turbine 12	28-08-2023	10.00-12.00	120	32.2	34

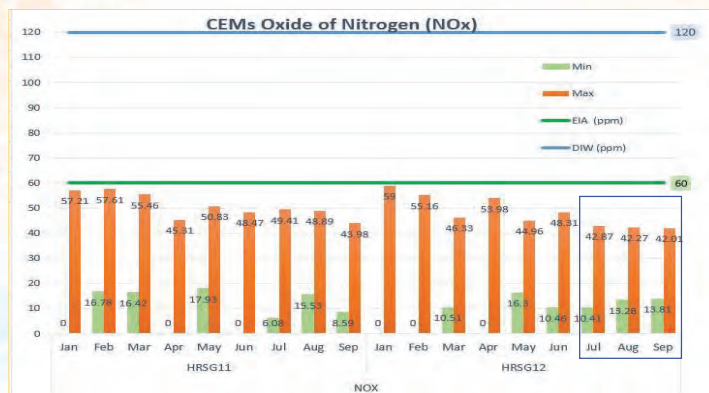
6. EIA & CEMs monitoring result during Jan-Sep 2023 → ต่อ



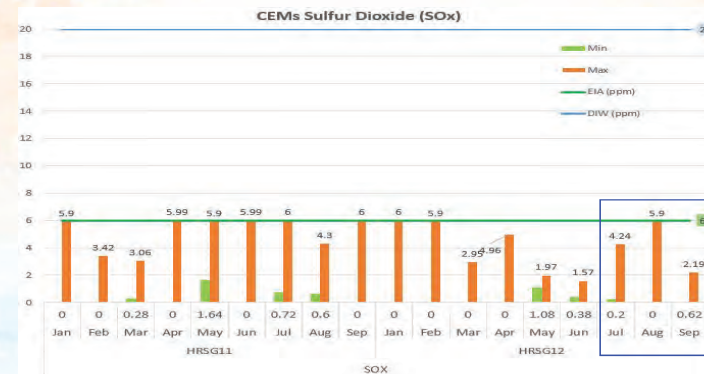
2) ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างเดือน มกราคม-กันยายน 2566 (ต่อ)



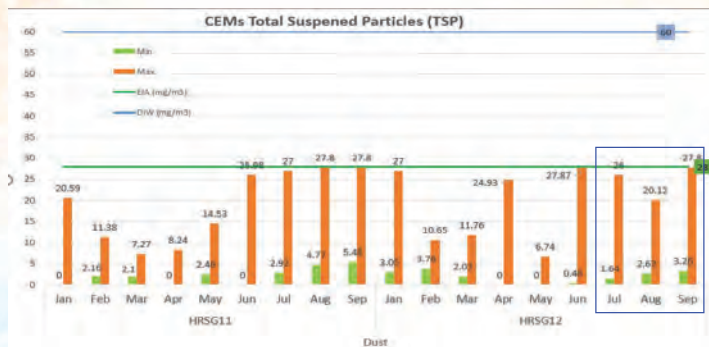
6. EIA & CEMs monitoring result during Jan-Sep 2023 → ต่อ



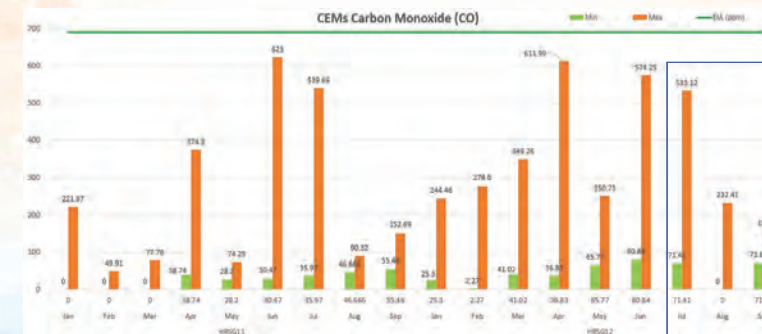
6. EIA & CEMs monitoring result during Jan-Sep 2023 → ต่อ



6. EIA & CEMs monitoring result during Jan-Sep 2023 → ต่อ



6. EIA & CEMs monitoring result during Jan-Sep 2023 → ต่อ




7. SHE Legal in October 2023

ไม่มีกฎหมาย Update ในเดือนตุลาคม 2566


8. BBS



21



Thank You





ประชุมคณะกรรมการอาชีวอนามัย
ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ประจำเดือนกันยายน 2566



1. General information by chairman
2. วาระติดตามจากการประชุมครั้งที่ 4/2566
3. Accident statistic in Jan-Aug 2023
4. CEMs monitoring result during Jan-Aug 2023
5. SHE Activity in Sep 2023
6. SHE plan in October 2023.
7. SHE Legal in Sep 2023



1) จงรางวัล SHE เมื่อดำเนินการได้ตาม เป้าหมาย ได้แจ้งยัง SHE Management Team ไม่มีนโยบายให้จงดรางวัลเป็นตัวบุคคล และไม่ชิงงบประมาณ ในช่วงการจัดงาน Safety Week ได้ แนะนำให้จัดหาจักรยาน ใช้แบบ Pooling และเป็นงบของ GA

จำนวนจักรยาน

1) OPT = 4 ชั่วโมง 3) Admin = 3 5) Chemist = 1

2) MTN = 4 ãu 4) Helper = 1

2) พิธีถอนญาติให้จอดรถ ที่ตึก CCR จำนวน 4 คัน ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว



3) ถึงดับเพลิงทั้ง CO2 และ Dry chemical เกิน 5 ปี ต้องทำ Hydro test มีการ Survey ครอบคลุมพื้นที่
ออก PR เพื่อซื้อถัง Dry Chemical ใหม่ และทดสอบ CO2 , ช่างน้ำหนัก CO2 และ จัดทำ Tag No เพื่อขึ้นว่าประจำ요ยพื้นที่

[illegible]

2. วาระติดตามจากการประชุมครั้งที่ 4/2566 (ต่อ)

No	Tag No	Item	Location	Action	ผู้รับผิดชอบ
1	2566-001	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
2	2566-002	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
3	2566-003	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
4	2566-004	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
5	2566-005	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
6	2566-006	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
7	2566-007	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
8	2566-008	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
9	2566-009	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
10	2566-010	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
11	2566-011	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
12	2566-012	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
13	2566-013	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
14	2566-014	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
15	2566-015	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
16	2566-016	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
17	2566-017	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
18	2566-018	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
19	2566-019	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.
20	2566-020	ถังดับเพลิง	อาคาร 1000	ตรวจสอบ	ร.ร.

2. วาระติดตามจากการประชุมครั้งที่ 4/2566 (ต่อ)

2. วาระติดตามจากการประชุมครั้งที่ 4/2566 (ต่อ)

4) คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ปี 2566-2568

No	ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1	คุณกมล ปริงฤทธิ์	ประธานคณะกรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบริหาร)
2	คุณพดล วัฒนสุข	กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบัญชา)
3	คุณวิษณุเดช ทาหวานกัน	กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบัญชา)
4	คุณนทกร เชื้อเอี่ยม	กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง)
5	คุณบพฤกษ์ พุกเพชร	กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง)
6	คุณธนธร จงคำกิจ	กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง)
7	คุณราตรี สีกาเสศ	กรรมการและเลขานุการ

- ประกาศแต่งตั้ง คปอ. ประจำปี 2566-2568 → OK
- จัดหลักสูตรฝึกอบรม คณะกรรมการภายในเดือนสิงหาคม 2566 → เลื่อนเป็น Nov 2023
- ทำหนังสือแจ้งการแต่งตั้ง คปอ. สังกัดกรมแรงงานและสวัสดิการสังคม (ตามกฎหมายของแรงงาน ไม่ concern เนื่องจากพนักงานน้อยกว่า 50 แต่ Gulf ระบุไว้ใน EIA ไว้ว่าจะจัดตั้ง SHE committee)

2. วาระติดตามจากการประชุมครั้งที่ 4/2566 (ต่อ)

5) การปรับปรุงแผนการ Audit ESMS ครั้งที่ 1/2566 และเตรียมความพร้อมสำหรับการ Audit ครั้งที่ 2

2. วาระติดตามจากการประชุมครั้งที่ 4/2566 (ต่อ)

6) พิจารณาความถี่ของการตรวจสอบอุปกรณ์ Portable (เพื่อให้เหมาะสมกับสภาพการปฏิบัติงาน)

Lifting tool check list Rev01.pdf

อุปกรณ์ตรวจสอบอุปกรณ์ Portable

Portable Ladder Monthly Inspection form.pdf

Fixed ladder inspection (ตรวจสอบลิฟต์).pdf

Scaffolding inspection and Tag.pdf

FSMS-Sa-P-20 Ladder and Scaffolding Rev01.pdf

File ที่แนบมา มีดังนี้

1. Lifting Tool ตรวจสอบจาก 3 ชิ้น

2. อุปกรณ์ Portable ที่ใช้งานจริง ตรวจสอบจาก 2 ชิ้น

3. Fixed Ladder ตรวจสอบจาก 2 ชิ้น

4. Scaffolding inspection and Tag ตรวจสอบจาก 1 ชิ้น

วันที่ Tag Audit confirm status ตรวจสอบจาก safety officer/helper ประจำ

Lifting tool

Fixed ladder

Scaffolding

Eye

Shoulder

Shank

3. Accident statistic 2023 (Jan-Aug 2023)

EMPLOYEE

1. Average number of employees

2. Risk hours / Man-hour

3. Number of Fall accidents

4. Number of Accident bodily injuries > 1 lost workday

5. Number of work leave days

6. Number of injuries requiring first aid

7. Number of injuries requiring doctor assessment

8. Number of days worked since last lost workday injury (beginning with next shift worked after last loss accident) (GOC on the 31st, 2018)

9. Date of last lost work day injury (GOC on the 31st, 2018)

10. Risk hours / Man-hour

11. Number of Accident bodily injuries > 1 lost workday

12. Number of work leave days

Jan

Feb

Mar

Apr

May

Jun

Jul

Aug

YTD

since last LTI

GNC Accident statistic in 2023

Month

Jan

Feb

Mar

Apr

May

Jun

Jul

Aug

Total

Month

Jan

Feb

Mar

Apr

May

Jun

Jul

Aug

Total

จำนวนวันทำงานโดยไม่อุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน นับจาก 31 มีนาคม 2561-30 สิงหาคม 2566 คือ 1,920 วัน (เป้าหมาย คือ 1,825 วัน, 5 ปี)

SH&E Report : Safety Statistics

Target

Aug.

YTD.

Total incident case

N/A

0

1

Near Miss

N/A

0

0

LTA

Zero

0

1

TRIR

N/A

0.00

0.27

Incident case in Aug: No accident case

LTA: Lost time accident

TRIR = Total Recordable Injury Case * 1,000,000 / Total Manhour

Activity Period

Case

5

4

3

2

1

0

Normal Operation

Outage

Immediate Cause

Case

5

4

3

2

1

0

Jan

Feb

Mar

Apr

May

Jun

Jul

Aug

Sep

Oct

Nov

Dec

Hazardous/Contact with

Case

5

4

3

2

1

0

Machine

Chemical/Oil/Gas

Portable/Hand Tool

Fire

Electrical

Work at high / Step

Hot surface/high temp.

Vehicle

Handling, lifting or carrying

0%

0%

0%

0%

0%

0%

0%

0%

100%

SH&E Report : Safety Statistics

Safety Observation

Items

250

200

150

100

50

0

Jan

Feb

Mar

Apr

May

Jun

Jul

Aug

Sep

Oct

Nov

Dec

Total incident case

Case

5

4

3

2

1

0

SPPs

IPPs

GEC

GEV

Total Recordable Injury Rate (TRIR): All

Case/10⁶ Manhour

5

4

3

2

1

0

Jan

Feb

Mar

Apr

May

Jun

Jul

Aug

Sep

Oct

Nov

Dec

Total Recordable Injury Rate (TRIR): Group YTD

Case/10⁶ Manhour

5

4

3

2

1

0

SPPs

IPPs

GEC

GEV

3

4. CEMs monitoring result during Jan–Aug 2023



CEMs จากระบบ HRSG11 & HRSG12

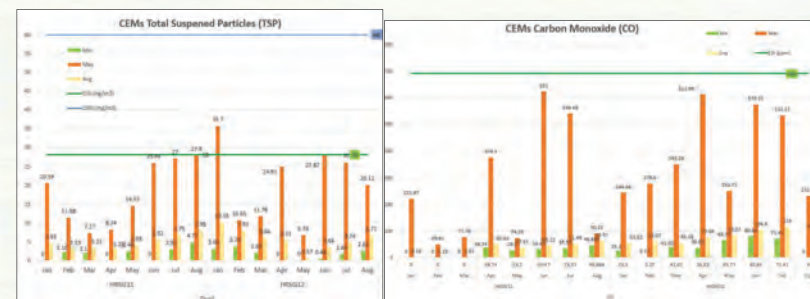


13

4. CEMs monitoring result during Jan–Aug 2023 (ต่อ)



CEMs จากระบบ HRSG11 & HRSG12



14

5. SHE activity in Aug–Sep 2023



No	Date	Detail
1	3/08/2023	Meeting with 2 customers are Thai Takeda (Dying) and Okamoto Textile for proposal improvement plan of steam supply point that under control by customer (Out site of metering)
2	4/08/2023	Customer relationship Meeting with SPI group by orientation Electrical safety feeder and root cause of all problems for electrical supplying.
3	28/08/2023	EIA monitoring committee meeting (Tripartite) 2nd/ 2023
4	30/08/2023	Customer relationship meeting with KIZ customer group by orientation Electrical safety feeder and root cause of all problems for electrical supplying.
5	31/08/23	Safety Training, there are 2 topic are work at height and lifting plan .
6		Orientation safety culture program 2023 1) All employees (Sep 6 & 8, 2023) 2) Permanent contractor (Sep 14&20, 2023)
7	21/09/2023	EIA Amend part will propose with EIA board committee on September 21, 2023.
8	26 28/09/2023	Safety Chemical training

15

6. SHE plan in October 2023



No	Date	Detail	Remark
1	04/10/2023	Internal Survey safety culture by SHE management Team	รอบที่ 1 > สำหรับพนักงาน เวลา 10.00น. -12.00 น. (ผู้เข้าร่วม : พนักงานสังกัดโรงไฟฟ้าทุกคน) รอบที่ 2 > สำหรับผู้รับเหมา เวลา 13.00น. -15.00 น. (ผู้เข้าร่วม : Helper/รับ./พนักงานและคนสวนทุกคน)



16

6. SHE plan in October 2023 (ต่อ)



No	Date	Detail	Remark
2	16/10/2023	ประชุมคณะกรรมการติดตาม EIA (ไตรมาส) ครั้งที่ 3/2566	
3	06/10/2023	ESMS update by set master list for easy accessing all ESMS procedures	Information all concern by E-mail (Share folder)

ESMS Master List in 2023				
No	Document No.	Document Name	Doc Type	Revision Date
1	ESMS-En-P-01	ESMS Environmental & Social Management System	Manual	26-Dec-17
2	00 ESMS-MM-503 Rev02	Environmental and Social Management Policy	Manual	15-May-23
3	ESMS-En-P-01	Stakeholder Analysis and Engagement Procedure, Rev 00	Procedure	15-Dec-18
4	ESMS-En-P-02	Grievance Handling Procedure, Rev 00	Procedure	15-Dec-18
5	ESMS-En-P-03	Green Procurement, Rev00	Procedure	15-Dec-18
6	ESMS-En-P-04	Waste Management, Rev01	Procedure	16-Dec-21
7	ESMS-En-P-05	Water Footprint Manual (Incomplete)	Procedure	
8	ESMS-En-P-07	Carbon Footprint of Product Manual (Incomplete)	Procedure	
9	ESMS-En-P-11	Monitoring Corrective Action for NC	Procedure	15-Dec-18
10	ESMS-ES-P-01	Identification Hazards and Risk Assessment	Procedure	15-Dec-18
11	ESMS-ES-P-02	Objectives, Targets and Program Procedures	Procedure	15-Jan-18

17

6. SHE plan in October 2023 (ต่อ)



No	Date	Detail	Remark
4	06/10/2023	SDS Inventory list and Update all SDS	Information all concern by E-mail (Share folder)

Chemical Inventory List									
Plant Name:									
Reviewed By:									
Reviewed Date:									
No.	CAS No.	Name	Classification (GHS)	Reason to be stored	Max Quantity	Storage	Location	Transfer charge	Date Register
14	10025-777-1	Ferric Chloride 48%	NA	3	Cinch Sediment			OPT	
18	7647-01-0	Hydrochloric Acid 35%	Corrosive	5.73	ถังเก็บกรดไฮโดรคลอริก			OPT	
30	7664-93-9	Sulfuric Acid 98%	Corrosive	3	ถังเก็บกรดซัลฟิวริก			OPT	
21	1310-73-2	Sodium Hydroxide 50%	Corrosive	3.7	ถังเก็บด่างโซเดียมไฮดรอกไซด์			OPT	

18

6. SHE plan in October 2023 (ต่อ)



No	Date	Detail	Remark
5	17-18/10/2023	GNC TEAM BUILDING (GA)	GA team will inform who concern by e-mail



19

6. SHE plan in October 2023 (ต่อ)



No	Date	Detail	Remark
6	30/10/2023	GNC LOW FAT CHALLENGE	GA team will inform who concern



- กิจกรรมต่อเนื่องจาก GULF Virtual RUN ซึ่งเป็นกิจกรรมการออกกำลังกาย เพื่อเป็นการส่งเสริมให้พนักงานมีสุขภาพที่ดี ทั้งจากการออกกำลังกาย และการเลือกบริโภคอาหารที่มีประโยชน์
- เกณฑ์การตัดสิน จะวัด %Body Fat เป็นหลัก ผู้ที่สามารถลด %Body Fat ได้สูงที่สุดอันดับ 1-5 จะเป็นผู้ชนะของ Challenge ในครั้งนี้
 - การติดตามผล Challenge นี้จะมีการติดตามผล 3 ครั้ง (เดือนละ 1 ครั้ง)
 - ประกาศผล 25 ตุลาคม 2566

GNC LOW FAT CHALLENGE 2023	
Schedule for follow up	
Description	Date
Before Challenge	17-19 July
1st Round	21-23 August
2nd Round	19-21 September
Final Round	18-20 October

20

7. SHE Legal in Aug-Sep 2023



กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทกอล์ฟ ประจำปี 2566

เดือน	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง (ฉบับ)				
	ตราพระราชบัญญัติ	พระราชกฤษฎีกา	การประกอบกิจการโรงงาน	กฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง	กฎหมายอื่นๆ
มกราคม	-	1	10	-	1
กุมภาพันธ์	6	2	9	-	-
มีนาคม	1	1	3	1	-
เมษายน	3	-	2	-	-
พฤษภาคม	1	1	-	1	-
มิถุนายน	-	-	-	-	-
กรกฎาคม	-	-	1	-	-
สิงหาคม	2	3	-	-	-
กันยายน					
ตุลาคม					
พฤศจิกายน					
ธันวาคม					
รวม	13	8	25	2	1
รวมในปี			49		

21


8. BBS → CAF part



22

Thank You



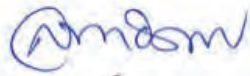
	รายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ครั้งที่ 3/2566 บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด		
	สถานที่ประชุม ห้องประชุมตึก Admin	วันที่ประชุม : เวลา 28/07/2566 : 14.00-16.00	ผู้บันทึกประชุม คุณราตรี (SHE)
ผู้เข้าร่วมประชุม 1 คุณกมล ปริงฤทธิ์ ประธานคณะกรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบริหาร) 2 คุณนพดล เงินโสม กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบัญชา) 3 กล้านัย หาหาญ แทนคุณวิษณุเดช กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบัญชา) 4 คุณนันทกร เชื้อเอี่ยม กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง) 5 คุณชนธร จงคำเกิง กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง) 6 คุณราตรี สีทาเลิศ กรรมการและเลขานุการ			
ผู้ไม่เข้าร่วมประชุม -			
รายละเอียดของการประชุม			ผู้รับผิดชอบ
กำหนดเสร็จ			
1	เรื่องประธานแจ้งให้ทราบ ไม่มีเรื่องประธานแจ้งให้ทราบ		
2	ประชุมรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ผ่านมา รับรองการประชุมเดือนมิถุนายน 2566		NA
3	รายงานสถิติอุบัติการณ์ประจำเดือน 3.1 ไม่มีอุบัติการณ์ (Incident Case) ในเดือนมิถุนายน 2566 3.2 ไม่มีอุบัติการณ์ (Incident Case) ตั้งแต่ 1 มกราคม -30 มิถุนายน 2566 3.3 จำนวนวันทำงานโดยไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานนับจาก 31 มีนาคม 2561-30 มิถุนายน 2566 คือ 1,858 วัน โดยมีเป้าหมายที่ตั้ง คือ 2,190 วัน, 6 ปี		NA
	3.4 จำนวนชั่วโมงการทำงานโดยไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน นับจาก 31 มีนาคม 2561-30 มิถุนายน 2566 คือ 639,421 ชั่วโมง (พนักงาน 324,444 และพนักงานผู้รับเหมาประจำ 314,977 ชั่วโมง)		Q3-2566
4	กิจกรรม SHE ในเดือนมิถุนายน 2566 4.1 เข้าไปสำรวจพื้นที่ supply steam ที่พื้นที่ของลูกค้า เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2566 เพื่อตรวจสอบสภาพการด้านความปลอดภัยที่เป็นอยู่ หลังจากที่มีการ Share เรื่องอุบัติเหตุจากโรงงาน GTLC เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2566 จากนั้นกำหนดมาตรการแก้ไข หลังจากได้รับผลสำรวจ		SHE, OPT
			31 สิงหาคม 2566

รายละเอียดของการประชุม		ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเสร็จ
	4.2 External Audit ISO9001 & ISO14001 by BSP on July 19, 2023 1) ไม่มี NC 2) มี OFI (Observe) คร่าวประมาณ - ทบทวนบริบทองค์กร ต้องทำทุกปี เนื่องจากมีสถานการณ์ จากปัจจัยภายนอกที่เปลี่ยนไป ทำให้ SWAT ที่ประเมินไว้จะต่างกัน ตามเวลาและเหตุการณ์ที่เปลี่ยน - Minute ของ Management Review หัวข้อที่ประชุมไม่ครบตามข้อกำหนดของระบบ จะต้องทบทวนและครั้งต่อไป ต้องประชุมให้ครบทุกข้อ - พัฒนาศักยภาพของ Internal Auditor อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ได้รายงานจากการตรวจประเมินของทั้งผู้ตรวจและผู้ถูกตรวจ เข้าใจเรื่อง NC และการจัดทำ CAR ทำให้การติดตามระบบและการปรับปรุงระบบ ได้ดีขึ้น - เอกสาร PD, Form ของ safety ต้องปรับให้เป็น version ใหม่ ตามประกาศของ SHE ส่วนกลาง	แจ้งเพื่อทราบ	NA
	4.3 Training หลักสูตร "ความปลอดภัยในการทำงาน" โดยคุณรุ่งโรจน์ SHE management Team วันที่ 26 -07-2023 เวลา 09.00-15.00 ตามนโยบายของ AMD เน้นที่พนักงานใหม่ ใช้งานไม่ถึง 1 ปี หรือพนักงานเก่าที่สนใจ Re-fresh	แจ้งเพื่อเข้าร่วม	NA
5	SHE Plan ในเดือนสิงหาคม 2566	แจ้งเพื่อทราบ	NA
	5.1 External Audit ISO9001 & ISO14001 by BSP	แจ้งเพื่อเตรียมเอกสาร Audit	ภายใน 18 ก.ค. 2566
	5.2 อบรมความปลอดภัยเกี่ยวกับสายส่งให้กับลูกค้านกลุ่มใหม่ และขยายไปยังกลุ่มเก่า เริ่มในเดือนมิถุนายน 2566 (Customer Relation program)	นพดล,ราตรี	31 กรกฎาคม 2566
	5.2 Safety Culture Program (All Gulf)	ราตรี, นนทกร	31 กรกฎาคม 2566
	5.3 อบรม ESMS (เน้น กลุ่มที่ update ใหม่) 1) ESMS-Sa-P-23_Portable Tools, Machines and Machinery 2) Guarding, ESMS-Sa-P-19_Sling,Rigging and Crane 3) PD-EHS-08 การประเมินความเสี่ยงและโอกาสด้านความปลอดภัย	ราตรี	31 กรกฎาคม 2566
6	ESMS Audit result on June 22, 2023		
	6.1 ถึงดับเพลิงทั้ง CO2 และ Dry chemical เกิน 5 ปี ต้องทำ Hydro test	ราตรี	31 กรกฎาคม 2566

รายละเอียดของการประชุม		ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเสร็จ
	6.2 การตรวจอัคคีภัย ให้ทำการเพิ่มหัวข้อนี้ และเดินสำรวจสภาพพื้นที่ ว่ามีจุดใด ที่พบความเสี่ยงในการเกิดอัคคีภัย โดยคณะกรรมการ SHE และ Take ใน Minutes (ตามที่กฎหมายกำหนดไว้)	ราตรี	ดำเนินการทันที
	6.3 อาคาร Used Oil (combustible substance) ให้ตรวจสอบจำนวนถังดับเพลิงเพียงพอ และมีตัว Alarm แจ้งเหตุหรือไม่	วิญญูเดช	Q4-2023
6	6.4 Noise contour (Noise contour (ผลของปี 2564) จะต้องติดประกาศ ผลของ Noise contour Map บริเวณที่พบค่าตรวจวัดเกินจุดกว่า 85dBA	ราตรี	31 กรกฎาคม 2566
	6.5 รายการยาที่เตรียมสำหรับ First-Aid Box ต้องจัดให้ครบตาม 29 รายการที่กฎหมายกำหนด	นนทกร	Completed
	6.6 ผลการตรวจสอบสภาพประจำปี สำหรับรายการตรวจตามความเสี่ยง เมื่อพบผลผิดปกติ จะต้องทำรายงาน จพส. ส่งราชการ และมีมาตรการตรวจติดตาม	ราตรี, นนทกร	Q4-2566
	6.7 การอบรมหลักสูตร Fire watch และ Technical Fire Fighting	ราตรี, นนทกร	Q4-2566
7	ผลการตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตาม EIA monitoring ในเดือนมกราคม-พฤษภาคม 2566	แจ้งเพื่อทราบ	NA
	7.6 การตรวจวัดมลพิษทางอากาศ (CEMs) ทุกเดือน จากปล่อง HRSG 11 และ HRSG12 ระหว่างเดือนมกราคม -กรกฎาคม 2566 ผลตรวจอยู่ในค่ามาตรฐานทั้งหมด 1) NOx ไม่เกิน 60 ppm (EIA std.) และ 120 ppm (DIW std.) 2) SOx ไม่เกิน 6 ppm (EIA std.) และ 20 ppm (DIW std.) 3) TSP ไม่เกิน 28 mg/m3 (EIA std.) และ 60 mg/m3 (DIW std.) 4) CO ไม่เกิน 690 ppm (EIA std.)		
8	Safety Inspection at MNT Building		
	การตรวจอัคคีภัย และสภาพความปลอดภัยในพื้นที่ของ cooling Tower พื้นที่ด้วยรวมเป็นระเบียบ และรักษาความสะอาดตามมาตรฐาน 5 ส	SHE committee	
9	กฎหมายใหม่ประจำเดือนกรกฎาคม 2566 - ไม่มีกฎหมายใหม่	แจ้งเพื่อทราบ	NA
10	เรื่องเสนอในที่ประชุม ไม่มีเรื่องเสนอแนะเพิ่มเติม	แจ้งเพื่อทราบ	NA


**** ปิดประชุม ****

รายละเอียดของการประชุม	ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเสร็จ
------------------------	--------------	------------




(นายกมล ปรังถฐี)

ประธานคณะกรรมการ ฯ



(นางสาวราตรี สีทาเลิศ)

เลขานุการ

	รายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ครั้งที่ 6/2566 บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด			
	สถานที่ประชุม ห้องประชุมตึก Admin	วันที่ประชุม : เวลา 30/10/2566 : 14.00-16.00	ผู้บันทึกประชุม คุณราตรี (SHE)	
ผู้เข้าร่วมประชุม				
1	คุณกลม ปริงฤทธิ์	ประธานคณะกรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบริหาร)		
2	คุณนพดล เงินโสม	กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบัญชา)		
3	กล้าคณัย หาหาญ แทนคุณวิษณุเดช	กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบัญชา)		
4	คุณนนทกร เชื้อเอี่ยม	กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง)		
5	คุณชนธร จงคำเกิง	กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง)		
6	คุณราตรี สีทาเลิศ	กรรมการและเลขานุการ		
ผู้ไม่เข้าร่วมประชุม				
-				
รายละเอียดของการประชุม			ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเสร็จ
1	เรื่องประธานแจ้งให้ทราบ ไม่มีเรื่องแจ้งจากประธานคณะกรรมการ		ทุกท่าน	แจ้งเพื่อทราบ
2	ประชุมรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ผ่านมา รับรองการประชุมเดือนกันยายน 2566		NA	NA
3	รายงานสถิติอุบัติการณ์ประจำเดือน		แจ้งเพื่อทราบ	NA
	3.1 ไม่มีอุบัติการณ์ (Incident Case) ในเดือน กันยายน 2566			
	3.2 ไม่มีอุบัติการณ์ (Incident Case) ตั้งแต่ 1 มกราคม -30 กันยายน 2566			
	3.3 จำนวนวันทำงานโดยไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานนับจาก 31 มีนาคม 2561-30 กันยายน 2566 คือ 1,950 วัน โดยมีเป้าหมายที่ตั้ง คือ 2,190 วัน, 6 ปี			
	3.4 จำนวนชั่วโมงการทำงานโดยไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน นับจาก 31 มีนาคม 2561-30 กันยายน 2566 คือ 671,800 ชั่วโมง (พนักงาน 342,679 และพนักงานผู้รับเหมาประจำ 329,121 ชั่วโมง)			
4	วาระติดตามจากการประชุมครั้งก่อน ไม่มีวาระติดตามจากการประชุมครั้งก่อน			
5	กิจกรรม SHE ในเดือนตุลาคม 2566			
	5.1 เข้าร่วมทำแบบประเมิน Safety Culture จากทีม SHE Management ครบ 100% ทั้งในส่วนของพนักงาน และพนักงานผู้รับเหมา		ทุกท่าน	4 ตุลาคม 2566
	5.2 ประชุมคณะกรรมการตรวจติดตามสิ่งแวดล้อมไตรภาคี ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2566		ตัวแทนบริษัท	16 ตุลาคม 2566

รายละเอียดของการประชุม		ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเสร็จ
5	5.3 จัดทำ Master list ของ ESMS procedure เพื่อ update เอกสารและเก็บใน Share Drive เพื่อให้ทุกคนเข้าถึงเอกสารทุกคน	แจ้งเพื่อทราบ	NA
	5.4 Update ทะเบียนรายชื่อของสารเคมีและ SDS ใหม่ พร้อมทั้งทำ Master List เพื่อให้ทุกคนเข้าถึงเอกสารได้	แจ้งเพื่อทราบ	NA
	5.5 ตรวจสอบระบบ CFP จากหน่วยงานภายนอก เพื่อขอรับรอง การต่ออายุของ	ผู้รับผิดชอบระบบ	21 ต.ค.2566
6	SHE Plan ในเดือนพฤศจิกายน 2566		
	6.1 ตรวจสอบระบบ ESMS ครั้งที่ 2 จากหน่วยงาน SHE management	ทุกท่าน	9 พ.ย. 2566
	6.2 ประชุมกลุ่มย่อยสำหรับผู้ที่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ GNC (มาตรการหลักของ EIA 2558) เพื่อรับฟังข้อคิดเห็นของภาคประชาชน หลังจากที่บริษัทดำเนินกิจการมาแล้วมากกว่า 3 ปี	SHE, OPT,GA	10 พ.ย. 2566
	6.3 จัดงาน Safety Week เสนอเป็น วันที่ 18-20 พฤศจิกายน 2566 ถ้าส่วนงานใด มีกิจกรรมอื่นที่สำคัญ ให้แจ้งกลับอีกครั้ง	ทุกท่าน	18-20 พ.ย. 2566
	6.4 จะมีการจัดอบรมหลักสูตร 4 ผู้ของผู้ควบคุมเครน เป็นการอบรมภายใน	SHE	27-29 พ.ย. 2566
	6.5 แผนรองรับและตอบโต้เหตุฉุกเฉินที่จะต้องดำเนินการซ้อม	ทุกท่าน	End of Year
	1) จัดทำแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย (Fire and / or Explosion)		
	2) แผนเหตุฉุกเฉินเกี่ยวกับสารเคมีหกรั่วไหล (Chemical Spill and Leakage)		
	3) แผนฉุกเฉินเกี่ยวกับ ก๊าซธรรมชาติ/ก๊าซพิษรั่ว (Natural Gas release, Toxic Gas release)		
	4) แผนปฏิบัติการกรณีมีเหตุฉุกเฉินเกี่ยวกับ อุบัติเหตุร้ายแรง (Major accident involving fatal injury or severe injury)		
	5) แผนเหตุฉุกเฉินเกี่ยวกับ น้ำท่วมและภัยธรรมชาติ (Flood and Other Natural		
	6) แผนมีเหตุฉุกเฉินเกี่ยวกับการก่อการร้าย การจลาจล (Terrorism, Riot)		
	7) แผนปฏิบัติการกรณีมีเหตุฉุกเฉินเกี่ยวกับ โรคระบาด (Epidemic, Pandemic)		
7	ผลการตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตาม EIA monitoring ในเดือนมกราคม-กันยายน 2566	แจ้งเพื่อทราบ	NA
	7.1 ตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ เดือน กันยายน 2566 ผลการตรวจวัดทั้งหมด 7 จุดที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียง ผลตรวจอยู่ระหว่าง 74.1-83.1 อยู่ภายใต้ค่ามาตรฐาน (ไม่เกิน 90 dBA)		
7	7.2 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานประกอบการ เดือน กันยายน 2566 ผลการตรวจวัดทั้งหมด 6 จุดที่เป็นแหล่งกำเนิดความร้อน ผลตรวจอยู่ระหว่าง 30-32.2 องศาเซลเซียส อยู่ภายใต้ค่ามาตรฐาน (ไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส)		

รายละเอียดของการประชุม		ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเสร็จ
7.3	การตรวจวัดมลพิษทางอากาศ (CEMs) ทุกเดือน จากปล่อง HRSG 11 และ HRSG12 ระหว่างเดือนมกราคม -กันยายน 2566 ผลตรวจอยู่ในค่ามาตรฐานทั้งหมด 1) NOx ไม่เกิน 60 ppm (EIA std.) และ 120 ppm (DIW std.) 2) SOx ไม่เกิน 6 ppm (EIA std.) และ 20 ppm (DIW std.) 3) TSP ไม่เกิน 28 mg/m3 (EIA std.) และ 60 mg/m3 (DIW std.) 4) CO ไม่เกิน 690 ppm (EIA std.)		
8	Safety Inspection Cooling tower & Steam Turbine ประเด็นหลักเรื่องป้าย Safety Sign, Short SDS และป้ายข้อสารเคมี ที่เดือนกลาง ชี้ บ่งได้ไม่ชัดเจน ขอให้ดำเนินการแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในเดือนพฤศจิกายน 2566	SHE committee	พฤศจิกายน 2566
9	กฎหมายใหม่ประจำเดือนตุลาคม 2566 ไม่มีกฎหมาย Update ในเดือนตุลาคม 2566	แจ้งเพื่อทราบ	NA
10	ชี้แจงเกี่ยวกับแผนการดำเนินงานอนุรักษ์พลังงาน 2566 วันที่ 13 กันยายน 2566 มีอบรมการบริหารจัดการประสิทธิภาพการใช้พลังงาน และสมรรถนะด้านพลังงาน แผนการดำเนินงานอนุรักษ์พลังงาน 2566	แจ้งเพื่อทราบ	NA
11	เรื่องเสนอในที่ประชุม ไม่มีเรื่องเสนอแนะเพิ่มเติม	แจ้งเพื่อทราบ	NA

*** ปิดประชุม ***




(นายคมล ปริงฤทธิ์)

ประธานคณะกรรมการ ฯ



(นางสาวราตรี สีทาเลิศ)

เลขานุการ

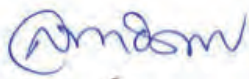
	รายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ครั้งที่ 4/2566 บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด			
	สถานที่ประชุม ห้องประชุมตึก Admin	วันที่ประชุม : เวลา 28/09/2566 : 14.00-16.00	ผู้บันทึกประชุม คุณราตรี (SHE)	
ผู้เข้าร่วมประชุม				
1	คุณกมล ปริงฤทธิ์	ประธานคณะกรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบริหาร)		
2	คุณนพดล เงินโสม	กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบัญชา)		
3	กล้านัย หาหาญ แทนคุณวิษณุเดช	กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบัญชา)		
4	คุณนันทกร เชื้อเอี่ยม	กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง)		
5	คุณชนธร จงคำแกิง	กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง)		
6	คุณราตรี สีทาเลิศ	กรรมการและเลขานุการ		
ผู้ไม่เข้าร่วมประชุม				
-				
รายละเอียดของการประชุม			ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเสร็จ
1	เรื่องประธานแจ้งให้ทราบ		ทุกท่าน	แจ้งเพื่อทราบ
	1.1 ยื่นข้อร้องเรียนการปฏิบัติตามมาตรการความปลอดภัยทั้งในส่วน of พนักงานและพนักงานผู้รับเหมา สืบเนื่องจากในช่วงเดือนกรกฎาคม -กันยายน 2566 กลุ่ม Gulf มีจำนวน Accident Caes ที่เกิดขึ้นหลายครั้ง			
	1.2 ข้อกำหนด ESMS สำหรับข้อที่ยังไม่ได้ดำเนินการตามผลการ Audit ครั้งที่ 1/2566 แต่ละหน่วยงานเตรียมข้อมูล ถ้าประเด็นใดมีข้อสงสัย ให้ประสานงาน safety		ทุกท่าน	แจ้งเพื่อทราบ
2	ประชุมรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ผ่านมา รับรองการประชุมเดือนกรกฎาคม 2566		NA	NA
3	รายงานสถิติอุบัติการณ์ประจำเดือน		แจ้งเพื่อทราบ	NA
	3.1 ไม่มีอุบัติการณ์ (Incident Case) ในเดือนสิงหาคม 2566			
	3.2 ไม่มีอุบัติการณ์ (Incident Case) ตั้งแต่ 1 มกราคม -30 สิงหาคม 2566			
	3.3 จำนวนวันทำงานโดยไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานนับจาก 31 มีนาคม 2561-30 สิงหาคม 2566 คือ 1,920 วัน โดยมีเป้าหมายที่ตั้ง คือ 2,190 วัน, 6 ปี			
	3.4 จำนวนชั่วโมงการทำงานโดยไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน นับจาก 31 มีนาคม 2561-30 มิถุนายน 2566 คือ 660,890 ชั่วโมง (พนักงาน 336,369 และพนักงานผู้รับเหมาประจำ 324,231 ชั่วโมง)			

รายละเอียดของการประชุม		ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเสร็จ
4	<p>วาระติดตามจากการประชุมครั้งก่อน</p> <p>4.1 การจัดซื้อจักรยาน เพื่อใช้สัญจรภายในโรงงาน ให้เตรียมงบประมาณซื้อในปี 2567 โดยเป็นลักษณะการใช้งานแบบ Pooling โดยมีจำนวนที่ต้องการจัดหาคือ</p> <p>1) OPT = 0 (เนื่องด้วยปกติเดิน Survey หน่วยงาน) 4) Helper = 1 คัน</p> <p>2) MTN = 7 คัน 5) Chemist = 1 คัน</p> <p>3) Admin = 4 คัน</p>	SHE, Admin	2567
	4.2 ชิดสีดัดเส้นให้สำหรับจุดจอดรถยนต์ข้าง CCR Room เรียบร้อยแล้ว โดยกำหนดไว้ทั้งหมด 4 ช่องจอด สำหรับรถกระบะของ Gulf จำนวน 2 คัน และรถของผู้บริหารจำนวน 2 คัน	แจ้งเพื่อทราบ	NA
	4.3 จัดทำแบบฟอร์มการตรวจสอบระดับเพลิงประเภท CO2 ซึ่งต้องเพิ่มขั้นตอนการชั่งน้ำหนัก เพื่อตรวจสอบว่าสาร CO2 ที่บรรจุอยู่ในสภาพพร้อมใช้ หรือน้ำหนักต้องไม่น้อยกว่า 80% ของน้ำหนักที่บรรจุ ดำเนินการชั่งน้ำหนักในเดือนสิงหาคม 2566 พร้อมทั้งจัดทำ Tag และ Update ข้อมูลของจำนวนถังระดับเพลิงที่มีประจำแต่ละพื้นที่ การตรวจสอบครั้งต่อไป จะให้เป็นหน้าที่ของ Helper	แจ้งเพื่อทราบ	NA
	4.4 คณะกรรมการ SHE ของ GNC เนื่องด้วยจำนวนพนักงานน้อยกว่า 50 ราย ไม่ต้องการจัดตั้งตามกฎหมายของกระทรวงแรงงานและสวัสดิการสังคม แต่ตามมาตรการ EIA มีกำหนดไว้ ต้องจัดตั้งและมีการประชุมทุกเดือน สำหรับคณะกรรมการ SHE ที่ยังไม่ผ่านการอบรม มีแผนอบรมในเดือนธันวาคม 2566	แจ้งเพื่อเข้าร่วม	NA
	4.5 การปรับปรุงตามผลการ Audit ESMS ครั้งที่ 1/2566 และเตรียมความพร้อมสำหรับการ Audit ครั้งที่ 2 โดย Full Checklist และรายละเอียดจะแจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องเพื่อ Update ข้อมูลใน Share Folder ผ่านทาง Email	SHE, Admin	30 กันยายน 2566
	4.6 พิจารณาความถี่ของการตรวจสอบอุปกรณ์ Portable (เพื่อให้เหมาะสมกับสภาพการปฏิบัติงาน) สำหรับอุปกรณ์ใดที่ยังไม่มี ESMS กำหนดไว้ชัดเจน ให้เจ้าของอุปกรณ์พิจารณาตามความเหมาะสมได้ เช่น อุปกรณ์ไฟฟ้าที่เป็นแบบเคลื่อนที่ ผู้ดูแลอุปกรณ์ขอตรวจสอบสภาพความปลอดภัยปีละ 1 ครั้ง	MTN	30 กันยายน 2566
5	<p>กิจกรรม SHE ในเดือนสิงหาคม -กันยายน 2566</p> <p>5.1 เข้าไปพบปะลูกค้า Steam supply ที่ Thai Takeda (Dying) and Okamoto Textile เพื่อตรวจสอบสภาพความปลอดภัยหน่วยงาน เพื่อเสนอข้อแก้ไขและปรับปรุงร่วมกัน</p>	แจ้งเพื่อทราบ	NA
	5.2 อบรมให้ความรู้เกี่ยวกับความปลอดภัยของสายส่งจาก Gulf ให้กับลูกค้ากลุ่ม SPI และ KIZ	แจ้งเพื่อทราบ	NA

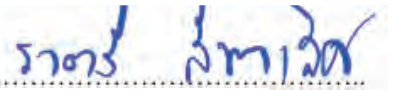
รายละเอียดของการประชุม		ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเสร็จ
5	5.3 ประชุมคณะกรรมการไต่รภาติ ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งที่ 2/2566 โดยจัดประชุมภายในบริษัทและเปิดให้เยี่ยมชมภายในของโรงงาน	แจ้งเพื่อทราบ	NA
	5.4 จัดอบรมหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานที่สูง, Lifting Plan และความปลอดภัยในการใช้สารเคมีอันตราย โดยจัดเป็น Inhouse Training	แจ้งเพื่อทราบ	NA
	5.5 จัดอบรม Orientation safety culture program 2023	แจ้งเพื่อทราบ	NA
	5.6 นำเสนอ EIA โครงการส่วนขยายต่อคณะกรรมการ สผ. วันที่ 21 กันยายน 2566	แจ้งเพื่อทราบ	NA
6	SHE Plan ในเดือนตุลาคม 2566 6.1 Internal Survey safety culture by SHE management Team รอบที่ 1 > สำหรับพนักงาน เวลา 10.00น. -12.00 น. (ผู้เข้าร่วม : พนักงานที่ สังกัดโรงไฟฟ้าทุกคน) รอบที่ 2 > สำหรับผู้รับเหมา เวลา 13.00น. -15.00 น. (ผู้เข้าร่วม : Helper/รปภ./แม่บ้านและคนสวน ทุกคน)	ทุกท่าน	4 ตุลาคม 2566
	6.2 ประชุมคณะกรรมการติดตาม EIA (ไต่รภาติ) ครั้งที่ 3/2566	SHE. OPT,GA	16 ตุลาคม 2566
	6.3 ESMS update by set master list for easy accessing all ESMS procedures	SHE	5 ตุลาคม 2566
	6.4 SDS Inventory list and Update all SDS	SHE	15 ตุลาคม 2566
7	ผลการตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตาม EIA monitoring ในเดือนมกราคม-กันยายน 2566 7.1 การตรวจวัดมลพิษทางอากาศ (CEMs) ทุกเดือน จากปล่อง HRSG 11 และ HRSG12 ระหว่างเดือนมกราคม -กันยายน 2566 ผลตรวจอยู่ในค่ามาตรฐานทั้งหมด 1) NOx ไม่เกิน 60 ppm (EIA std.) และ 120 ppm (DIW std.) 2) SOx ไม่เกิน 6 ppm (EIA std.) และ 20 ppm (DIW std.) 3) TSP ไม่เกิน 28 mg/m3 (EIA std.) และ 60 mg/m3 (DIW std.) 4) CO ไม่เกิน 690 ppm (EIA std.)	แจ้งเพื่อทราบ	NA
8	Safety Inspection ที่บ่อเก็บน้ำดิบ และ Swith Yard ตรวจพบห่วงโซ่ชีพ รอบบ่อเสื่อมสภาพ แตกหัก ไม่พร้อมใช้งาน, safety Sign สีซีดจาง ข้อความไม่ชัดเจน ส่วนพื้นที่ต่างๆ อยู่ในสภาพเรียบร้อยและปลอดภัย	SHE committee	จัดซื้อภายใน ตุลาคม 2566

รายละเอียดของการประชุม		ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเสร็จ
9	<p>กฎหมายใหม่ประจำเดือนกันยายน 2566</p> <p>9.1 OHS-RO-052 กฎกระทรวงวัสดุภัณฑ์อันตรายที่ไม่อยู่ภายใต้การควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยพลังงานนิวเคลียร์เพื่อสันติ พ.ศ. 2566</p> <p>9.2 OHS-RO-053 กฎกระทรวงวัสดุภัณฑ์อันตรายที่ผู้ดำเนินการไม่ต้องขอรับใบอนุญาต พ.ศ. 2566</p> <p>9.3 ENV-WM-021 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2566</p> <p>9.4 ENV-AP-027 ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566</p> <p>9.5 ENV-AP-028 ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดให้โรงไฟฟ้าเป็นแหล่งกำเนิดมลพิษที่จะต้องถูกควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียออกสู่บรรยากาศ พ.ศ.2566</p>	แจ้งเพื่อทราบ	NA
10	<p>เรื่องเสนอในที่ประชุม</p> <p>ไม่มีเรื่องเสนอแนะเพิ่มเติม</p>	แจ้งเพื่อทราบ	NA

**** ปิดประชุม ****



(นายคมล ปริงฤทธิ์)
ประธานคณะกรรมการ ฯ



(นางสาวราตรี สีทาเลิศ)
เลขานุการ

ภาคผนวก ข-27

เอกสารบันทึกชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัย

GNC PPE Inventory List 2023

No	PPE Name	Stock		PPE withdrawal (จำนวนเบิก 2023)														Order	
		จำนวน	หน่วย	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Total	Withdraw		Balance
1	Head cover	230	ชิ้น	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	230	50	ยังไม่ต้อง Order
2	Safety Helmet	27	ชิ้น	0	0	0	0	1	0	1	3	1	1	1	1	9	18	10	ยังไม่ต้อง Order
3	Chin Tape (สายรัดคาง)	20	ชิ้น	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	10	ยังไม่ต้อง Order
4	Safety glasses (Clear)	34	ชิ้น	0	0	0	2	3	5	0	1	0	3	0	1	15	19	20	ยังไม่ต้อง Order
5	Safety glasses (Black)	81	ชิ้น	0	0	0	2	2	2	0	2	1	0	0	1	10	71	20	ยังไม่ต้อง Order
6	Safety Goggle	20	ชิ้น	0	0	0	0	0	0	0	3	2	2	0	1	8	12	10	ยังไม่ต้อง Order
7	Face Shield (แผ่น เปลี่ยน)	10	ชิ้น	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	5	ยังไม่ต้อง Order
8	Dust Disposable Mask	200	ชิ้น	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200	40	ยังไม่ต้อง Order
9	Carbon Disposable Mask	50	ชิ้น	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	15	35	20	ยังไม่ต้อง Order
10	Chemical Half Mask Size M	9	ชิ้น	0	0	0	0	0	1	0	4	0	0	0	1	6	3	10	Order และสำรอง
11	Chemical Half Mask Size L	0	ชิ้น	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	Order และสำรอง
12	Chemical Filter (6003 Acid)	4	คู่	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	1	4	0	15	Order และสำรอง
13	Chemical Filter (6004 NH3)	10	คู่	0	0	0	0	0	1	0	4	0	0	0	1	6	4	15	Order และสำรอง
14	กระเป๋าสีหน้ากากครึ่งหน้า	2	ชิ้น	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	15	Order และสำรอง
15	Ear Plug (Foam)	517	คู่	0	0	1	0	0	21	0	0	0	0	0	0	22	495	50	ยังไม่ต้อง Order
16	Ear Plug (Box)	0	คู่	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	Order และสำรอง
17	Ear Muff	22	ชิ้น	0	0	0	0	1	1	2	1	0	1	0	1	7	15	10	ยังไม่ต้อง Order
18	Chemical resistance suite (Paper suite, Type D) XL	46	ชุด	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	3	43	20	ยังไม่ต้อง Order
19	Chemical resistance suite (Type C, Yellow) Size M	5	ชุด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	3	3	ยังไม่ต้อง Order
20	Chemical resistance suite (Type C, Yellow) Size L	5	ชุด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	3	3	ยังไม่ต้อง Order
21	Visible vest	3	ชุด	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	2	1	5	ยังไม่ต้อง Order
22	Rubber Gloves Size L	300	คู่	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300	100	ยังไม่ต้อง Order
23	Chemical Gloves (Nitrile สั้น)	800	คู่	0	0	0	0	0	0	100	100	0	0	9	100	309	491	100	ยังไม่ต้อง Order
24	Chemical Gloves (Nitrile ยาว 13 นิ้ว --> Size 8	8	คู่	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	6	5	ยังไม่ต้อง Order
25	Chemical Gloves (29-500 Neoprene บาง,ยาว 13 นิ้ว) Size 9	7	คู่	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	6	5	ยังไม่ต้อง Order
26	Chemical Gloves (Neoprene หนา Free size)	10	คู่	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	9	5	ยังไม่ต้อง Order
27	Nylon Cut Resistant Gloves (กันบาดคม) size 7	30	คู่	0	0	0	0	0	0	0	4	0	3	0	0	7	23	20	ยังไม่ต้อง Order
28	Nylon Cut Resistant Gloves (กันบาดคม) size 8	37	คู่	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	4	33	20	ยังไม่ต้อง Order
29	Nylon Cut Resistant Gloves (กันบาดคม) size 9	25	คู่	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	24	20	ยังไม่ต้อง Order
30	Heat resistance glove (Free Size)	0	คู่	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	Order และสำรอง
31	Leather gloves (Argon)	2	คู่	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	2	Order และสำรอง
32	Safety shoes	35	คู่	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	30	5	5	ยังไม่ต้อง Order
33	Chemical Boots	3	คู่	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	ยังไม่ต้อง Order
34	Chemical Absorbent	100	แผ่น	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	75	0	85	15	50	เบิกใช้งานทั่วไป มีที่ WH
35	Oil Absorbent	120	แผ่น	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	100	20	50	เบิกใช้งานทั่วไป มีที่ WH
36	Cover safety Glasses	15	ชิ้น	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	14	5	ยังไม่ต้อง Order
	Total			0	0	1	4	8	32	103	128	4	35						

ภาคผนวก ข-28

เอกสารการตรวจสอบสภาพพนักงาน

วันที่ 11 ธันวาคม 2566

เรื่อง รายงานผลการตรวจสอบภาพประจำปี 2566

เรียน ผู้จัดการฝ่ายบุคคล

ตามที่ท่านและ บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด ได้ให้เกียรติมอบความไว้วางใจให้โรงพยาบาลจุฬารัตน์ 304 อินเตอร์ ดำเนินการตรวจสอบภาพพนักงาน ประจำปี 2566 ให้แก่พนักงานในองค์กรท่าน เมื่อวันที่ 6 - 17 พฤศจิกายน 2566 จำนวนพนักงาน 26 ท่าน

บัดนี้ ทางโรงพยาบาลได้ทำการตรวจวิเคราะห์ผลการตรวจสอบภาพ เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้ว จึงขอรายงานผลการตรวจสอบภาพมายังท่าน ดังมีรายละเอียดปรากฏตามรายการผลการตรวจสอบภาพที่แนบมาพร้อมกันนี้

โรงพยาบาลจุฬารัตน์ 304 ขอขอบพระคุณท่านและบริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด เป็นอย่างยิ่งและหวังว่า จะได้มีโอกาสให้บริการด้านการตรวจสอบภาพพนักงานประจำปี ให้กับหน่วยงานท่านอีกในโอกาสต่อไป สุดท้ายนี้ โรงพยาบาลฯ ขออาราธนาคุณพระศรีรัตนตรัยและสิ่งศักดิ์สิทธิ์ทั้งหลายอวยพรให้ท่านและพนักงานของท่าน จงมีความสุขและมีสุขภาพสมบูรณ์

ขอแสดงความนับถือ



(นายแพทย์สุรัชย์ ลำเลิศกิตติกุล)

ผู้อำนวยการโรงพยาบาลจุฬารัตน์ 304 อินเตอร์

สรุปผลการตรวจสุขภาพประจำปี 2566



บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด

วันทำการ 6 - 17 พฤศจิกายน 2566

ประเภทการตรวจ		จำนวนพนักงาน (ราย)			รวม	หมายเหตุ
		ปกติ	ผิดปกติ	ไม่ได้ตรวจ		
		ราย	ราย	ราย		
1	การตรวจสุขภาพโดยแพทย์ (PE)	26	0	0	26	
2	การตรวจสายตาสั้น-ยาว (Vision Test)	25	1	0	26	
3	การตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC)	11	15	0	26	
4	การตรวจระดับน้ำตาลในเลือด (FBS)	25	1	0	26	
5	การตรวจระดับไขมันในเลือด (Cholesterol)	9	17	0	26	
6	การตรวจระดับไขมันในเลือด (Triglyceride)	16	10	0	26	
7	การตรวจระดับไขมันดีในเลือด (HDL)	25	1	0	26	
8	การตรวจระดับไขมันไม่ดีในเลือด (LDL)	8	18	0	26	
9	การตรวจการทำงานของไต (Creatinine)	26	0	0	26	
10	การตรวจการทำงานของตับ (SGOT)	22	4	0	26	
11	การตรวจการทำงานของตับ (SGPT)	18	8	0	26	
12	การตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี (HBsAg)	25	1	0	26	
13	การตรวจหาภูมิคุ้มกันไวรัสตับอักเสบบี (HBsAb)	6	20	0	26	
14	การตรวจหาแอนติบอดีต่อไวรัสตับอักเสบบี (Anti-HBc)	26	0	0	26	
15	การตรวจปัสสาวะทั่วไป (UA)	25	1	0	26	
16	การตรวจเอกซเรย์ทรวงอก (Chest X-Ray)	26	0	0	26	
17	การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน(Audio)	24	2	0	26	
18	การตรวจสายตาอาชีวอนามัย (Vision Screener)	15	11	0	26	
19	การตรวจสมรรถภาพปอด (Lung Function Test)	26	0	0	26	
20	การตรวจหาสารเสพติดในปัสสาวะ (Amphetamine)	26	0	0	26	
21	การตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ(EKG)	26	0	0	26	
22	การตรวจระดับกรดยูริก (Uric Acid)	4	3	19	26	ตามโปรแกรมบริษัท
23	การตรวจการทำงานของไต (BUN)	7	0	19	26	ตามโปรแกรมบริษัท
24	การตรวจสารบ่งชี้มะเร็งระดับ (AFP)	7	0	19	26	ตามโปรแกรมบริษัท
25	การตรวจอัลตราซาวด์ช่องท้องส่วนบน (U/S Upper Abdomen)	4	3	19	26	ตามโปรแกรมบริษัท
26	การตรวจอัลตราซาวด์ช่องท้องส่วนล่าง (U/S Lower Abdomen)	5	1	20	26	ตามโปรแกรมบริษัท
27	การตรวจระดับน้ำตาลสะสมในเลือด (HbA1C)	4	0	22	26	ตามโปรแกรมบริษัท
28	การตรวจสารบ่งชี้มะเร็งเรื้อรังทางเดินอาหาร (CEA)	4	0	22	26	ตามโปรแกรมบริษัท
29	การตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งเรื้อรังต่อมลูกหมาก (PSA)	4	0	22	26	ตามโปรแกรมบริษัท
30	การตรวจหาเลือดในอุจจาระ (Stool Occult Blood)	0	0	26	26	ตามโปรแกรมบริษัท
31	การทดสอบสมรรถภาพหัวใจขณะออกกำลังกาย (EST)	4	0	22	26	ตามโปรแกรมบริษัท

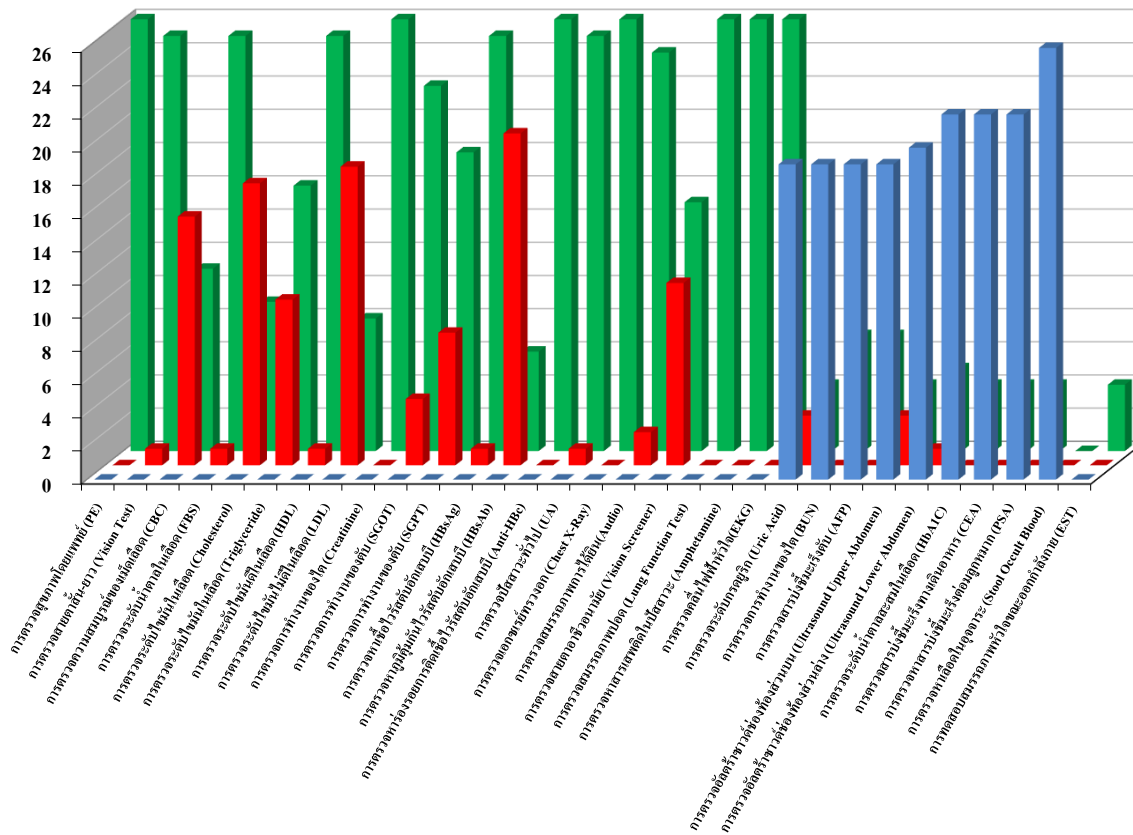
สรุปผลการตรวจสุขภาพประจำปี 2566

บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด

วันทำการ 6 - 17 พฤศจิกายน 2566



จำนวนคน



รายการตรวจ

■ ผู้ที่ไม่ได้รับการตรวจ

■ ผู้ที่มีผลการตรวจผิดปกติ

■ ผู้ที่มีผลการตรวจปกติ

Name: [REDACTED]
DOB: 13/05/2542
Age: 24 Year(s) 5 Month(s)
Lab No.: CR23101300344
Receive date: 13/10/2023 17:09:02
Physician: [REDACTED]
Clinic/Ward: OPD - Check Up

Sex: Female
HN: 661000854
Visit type: OPD
ID: 1219800306486

TEST NAME	RESULT	UNIT	FLAG	NORMAL RANGE	PREVIOUS RESULT
Routine Hematology					
CBC					
Complete Blood Count					
WBC	8,800	Cells/uL		5000 - 10000	
WBC Con.	8,800	Cells/uL			
RBC	4.69	10 ⁶ /uL		4.0 - 5.5	
HGB	13.6	g/dL		12.0 - 16.3	
HCT	40.2	%		36 - 49	
MCV	85.7	fL		80 - 98	
MCH	29.0	pg		25 - 35	
MCHC	33.9	g/dL		30 - 35	
RDW	13.0	%		11.5 - 14.5	
WBC Differential					
%NE	57.7	%		50 - 70	
%LYM	30.6	%		15 - 45	
%MONO	9.5	%		0 - 10	
%EO	1.6	%		0 - 6	
%BA	0.4	%		0 - 2	
NRBC	0	/ 100 WBC			
Platelet					
PLT Count	399	10 ³ /uL		140 - 400	
PLT Count	399,000	Cells/uL		140000 - 400000	
PLT Smear	Adequate				
RBC Morphology					
RBC Morpho	Normochromia Normocytosis				



Reported By: Montiva P.
Report Date: 13/10/2023 17:31:26
Approved By: [Signature]
Approved Date: 13/10/2023 17:34:30
Print By: Sati Uongkum

"This report is only for specimen(s) received on the above date. Do not copy or alter any information off this report."

Name: [REDACTED]
DOB: 24 Year(s) 5 Month(s)
Lab No.: CR23101300345
Receive date: 13/10/2023 17:09:02
Physician: [REDACTED]
Clinic/Ward: OPD - Check Up

Sex: Female
HN: 661000854
Visit type: OPD
ID: 1219800306486

TEST NAME	RESULT	UNIT	FLAG	NORMAL RANGE	PREVIOUS RESULT
Urine Analysis					
Urine Analysis					
Color	Pale Yellow				
Appearance	Clear				
Leucocyte	Negative			Negative	
Ketone	Negative			Negative	
Nitrite	Negative			Negative	
Urobilinogen	Normal			Negative	
Bilirubin	Negative			Negative	
Protein	Negative			Negative	
Sugar	Negative			Negative	
Specific gravity	1.015			1.003 - 1.030	
Blood	Negative			Negative	
pH	7.0			4.6 - 8.0	
WBC	0-1	Cells/HPF		0-5 Cells/HPF	
RBC	0-1	Cells/HPF		0-5 Cells/HPF	
Squamous epithelial cells	0-1	Cells/HPF		0-5 Cells/HPF	
Bacteria	Few			Negative	



Reported By: Montiva P.
Report Date: 13/10/2023 17:31:59
Approved By: [Signature]
Approved Date: 13/10/2023 17:34:01
Print By: Thanaporn Phongsri-ngam (MT.16221)

"This report is only for specimen(s) received on the above date. Do not copy or alter any information off this report."

Name: [REDACTED]
DOB: 24 Year(s) 5 Month(s)
Lab No.: CR23101300343
Receive date: 13/10/2023 17:09:01
Physician: [REDACTED]
Clinic/Ward: OPD - Check Up

Sex: Female
HN: 661000854
Visit type: OPD
ID: 1219800306486

TEST NAME	RESULT	UNIT	FLAG	NORMAL RANGE	PREVIOUS RESULT
Hepatitis					
Anti HBs	Negative			Negative	
Anti HBs(mIU/mL)	1.450	mIU/mL			
HBsAg	Negative			Negative	
HBsAg(IU/mL)	<0.05	IU/mL		<1	
Method	BY CLIA				



Reported By: Sarina P.
Report Date: 13/10/2023 18:38:32
Approved By: [Signature]
Approved Date: 13/10/2023 18:40:30
Print By: Sarina Pempoon (MT.21117)

"This report is only for specimen(s) received on the above date. Do not copy or alter any information off this report."

Name: [REDACTED]
DOB: 24 Year(s) 5 Month(s)
Lab No.: CR23101300346
Receive date: 13/10/2023 17:09:02
Physician: [REDACTED]
Clinic/Ward: OPD - Check Up

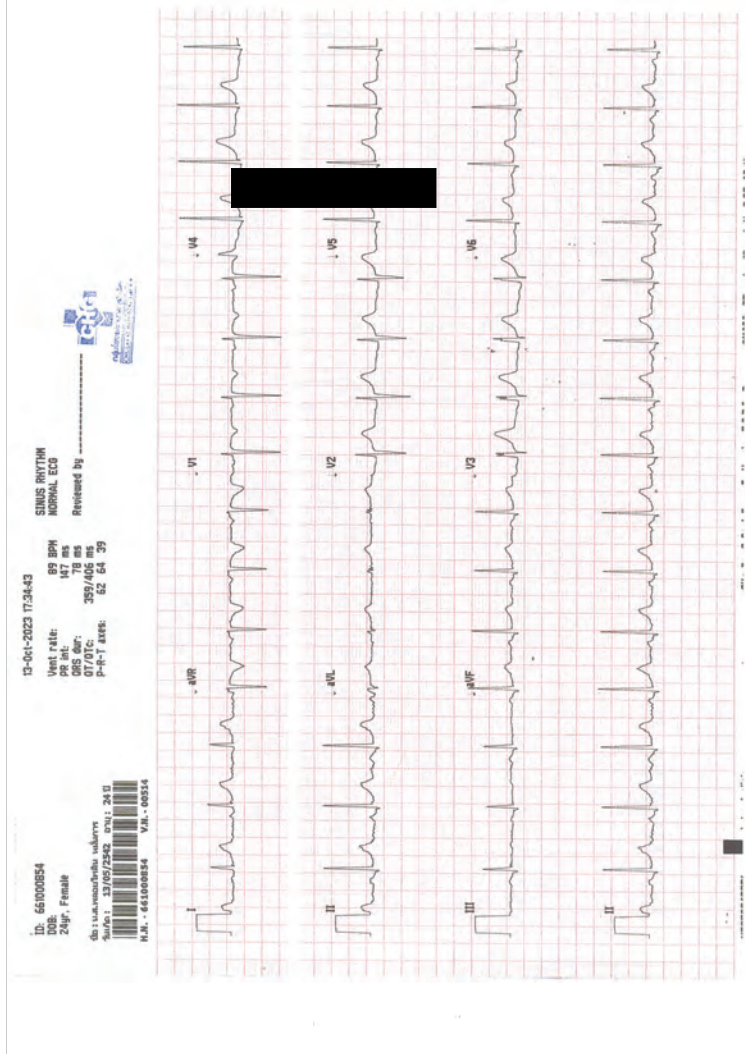
Sex: Female
HN: 661000854
Visit type: OPD
ID: 1219800306486



TEST NAME	RESULT	UNIT	FLAG	NORMAL RANGE	PREVIOUS RESULT
Urine (strip)					
Amphetamine	NEGATIVE by screening test			Negative	
Remark	Cut-off value : 1000 ng/mL				

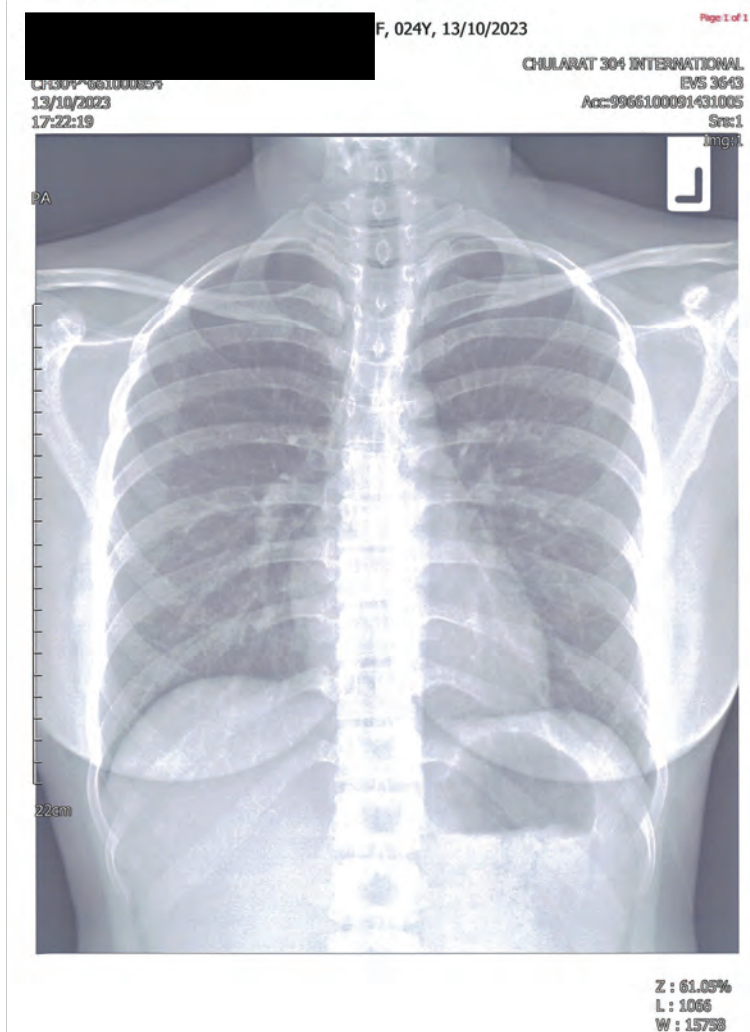




Reported By: Montiva P.
Report Date: 13/10/2023 17:32:05
Approved By: [Signature]
Approved Date: 13/10/2023 17:34:16
Print By: Thanaporn Phongsri-ngam (MT.16221)

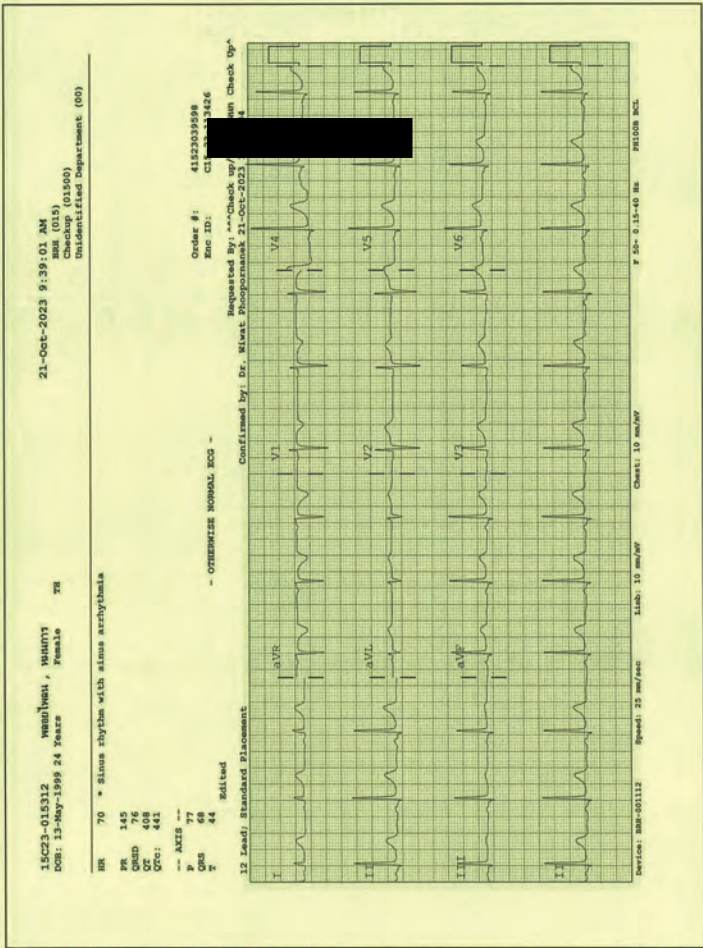
"This report is only for specimen(s) received on the above date. Do not copy or alter any information off this report."



 RADIOLOGIST REPORT		CHULARAT 304 INTERNATIONAL HOSPITAL
PATIENT'S INFORMATION		
NAME	[REDACTED]	STUDY DESCRIPTION : CHEST AP OR PA UPRIGHT
HN	[REDACTED]	EXAM DATE : 13/10/2023 17:20:32
AGE / SEX	: 024Y / F	REPORTED DATE : 13/10/2023 17:31:05
BIRTH DATE	: 13/05/1999	ACCESSION NO. : 9966100091431005
REQUESTING DOCTOR	: NULL	
CXR: PA upright. COMPARISON: None.		
FINDINGS: <ul style="list-style-type: none">- There is no definite pulmonary opacity.- Both costophrenic angles are clear.- The heart size and mediastinum are unremarkable.- Visualized upper abdomen is unremarkable.- Bony structures are unremarkable.		
IMPRESSION: <ul style="list-style-type: none">- No active chest disease.		
Reported by, Itsarin Narinwong MD.		
		
This is computer generated. No signature is required.		
		Page 1 of 1



 RADIOLOGIST REPORT		R - MR - 039
PATIENT'S PARTICULAR		
NAME	[REDACTED]	RN : 1219800306496
HN	[REDACTED]	IC NO. : 1319800306496
AGE / SEX	: 024Y / F	Reported Date : 13/10/2023 17:31:05
ACCESSION NO.	: 9966100091431005	Exam Date : 13/10/2023 17:20:32
REFERRING DOCTOR	: NULL	
CXR: PA upright. COMPARISON: None.		
FINDINGS: <ul style="list-style-type: none">- There is no definite pulmonary opacity.- Both costophrenic angles are clear.- The heart size and mediastinum are unremarkable.- Visualized upper abdomen is unremarkable.- Bony structures are unremarkable.		
IMPRESSION: <ul style="list-style-type: none">- No active chest disease.		
Reported by, Itsarin Narinwong MD.		
		
This is computer generated. No signature is required.		
		Page 1 of 1



ใบรับรองแพทย์สำหรับการทำางานในที่สูงหรือที่นอกอากาศ

ส่วนที่ 1 สำหรับผู้เข้ารับการตรวจสุขภาพ

ข้าพเจ้า นาย/นาง/นางสาว/นาง... (ชื่อ) ...

ขอใบรับรองแพทย์สำหรับ...

ข้อมูลสุขภาพ: กรุณาตอบคำถามต่อไปนี้ด้วยความจริง

1. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือหลอดเลือดหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
2. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือหลอดเลือดหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
3. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
4. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
5. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
6. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
7. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
8. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
9. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
10. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
11. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
12. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
13. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
14. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
15. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
16. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
17. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
18. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
19. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
20. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
21. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
22. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
23. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย
24. ท่านเคยเป็นโรคเกี่ยวกับหัวใจหรือไม่ ☐ ไม่เคย ☐ เคย

(ถ้ามีข้อใดตอบว่า "เคย" กรุณาระบุรายละเอียด)

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นความจริง และข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้าพเจ้าไม่มีความผิดปกติใดๆที่อาจส่งผลต่อการปฏิบัติงานในที่สูงหรือที่นอกอากาศ

ลงชื่อ: ... ผู้เข้ารับการตรวจสุขภาพ

แบบฟอร์มบันทึกผลการตรวจสุขภาพ

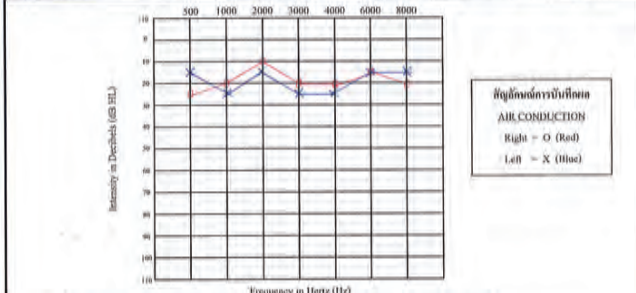
วันที่: 28 ส.ค. 2566

ชื่อ-นามสกุล: ... (ชื่อ) ...

เพศ: ☒ ชาย ☐ หญิง อายุ: 28 ปี

ประวัติโดยย่อ:

- ☐ โรคเกี่ยวกับหัวใจ (Baseline and diagram)
- ☐ โรคเกี่ยวกับหัวใจ (Monitoring and diagram)
- ☐ โรคเกี่ยวกับหัวใจ (Confirmation and diagram)
- ☐ โรคเกี่ยวกับหัวใจ (อื่นๆ)



ความถี่ (Hz)	500	1000	2000	3000	4000	6000	8000
การได้ยินของหูขวา (dB)	15	10	10	10	10	10	10
การได้ยินของหูซ้าย (dB)	15	10	10	10	10	10	10

ผลการตรวจ: ...

ผู้ตรวจ: ...

วันที่ตรวจ: ...

ชื่อของแพทย์ที่ตรวจ: ...

ชื่อของแพทย์ที่ตรวจ: ...

ชื่อของแพทย์ที่ตรวจ: ...

ชื่อของแพทย์ที่ตรวจ: ...

ชื่อของแพทย์ที่ตรวจ: ...

ใบสรุปผลการตรวจร่างกาย

วันที่: 28 ส.ค. 2566

ชื่อ-นามสกุล: ... (ชื่อ) ...

เพศ: ☒ ชาย ☐ หญิง อายุ: 28 ปี

ประวัติโดยย่อ:

- ☐ โรคเกี่ยวกับหัวใจ (Baseline and diagram)
- ☐ โรคเกี่ยวกับหัวใจ (Monitoring and diagram)
- ☐ โรคเกี่ยวกับหัวใจ (Confirmation and diagram)
- ☐ โรคเกี่ยวกับหัวใจ (อื่นๆ)

ส่วนที่ตรวจ (Physical Examination)	ปกติ (Normal)	ผิดปกติ (Abnormal)
ศีรษะ (Head), ใบหน้า (Face), คอ (Neck)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
หัวใจ (Heart)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
ปอด (Lungs)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
ตับ (Liver)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
ไต (Kidneys)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
อื่นๆ (Other)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

ผลการตรวจร่างกาย (X-ray Examination): ...

ผลการตรวจร่างกาย (Laboratory Report): ...

ผลการตรวจร่างกาย (Blood Chemistry & Heavy Metal Level): ...

ผลการตรวจร่างกาย (Pathology): ...

ผลการตรวจร่างกาย (Summary of evaluation): ...

ผลการตรวจร่างกาย (Signature): ...

ผลการตรวจร่างกาย (Signature): ...

ผลการตรวจร่างกาย (Signature): ...

ผลการตรวจร่างกาย (Signature): ...

ผลการตรวจร่างกาย (Signature): ...

ผลการตรวจร่างกาย (Signature): ...

ผลการตรวจร่างกาย (Signature): ...

ผลการตรวจร่างกาย (Signature): ...

Age : 34 Year(s) 5 Month(s)
Lab No. : CH23062800170
Receive date : 28/08/2023 10:28:43
Physician :
Clinic/Ward : OPD - Check Up

Sex : Male
HN : 660801451
Visit type : OPD
ID : 1301800104788

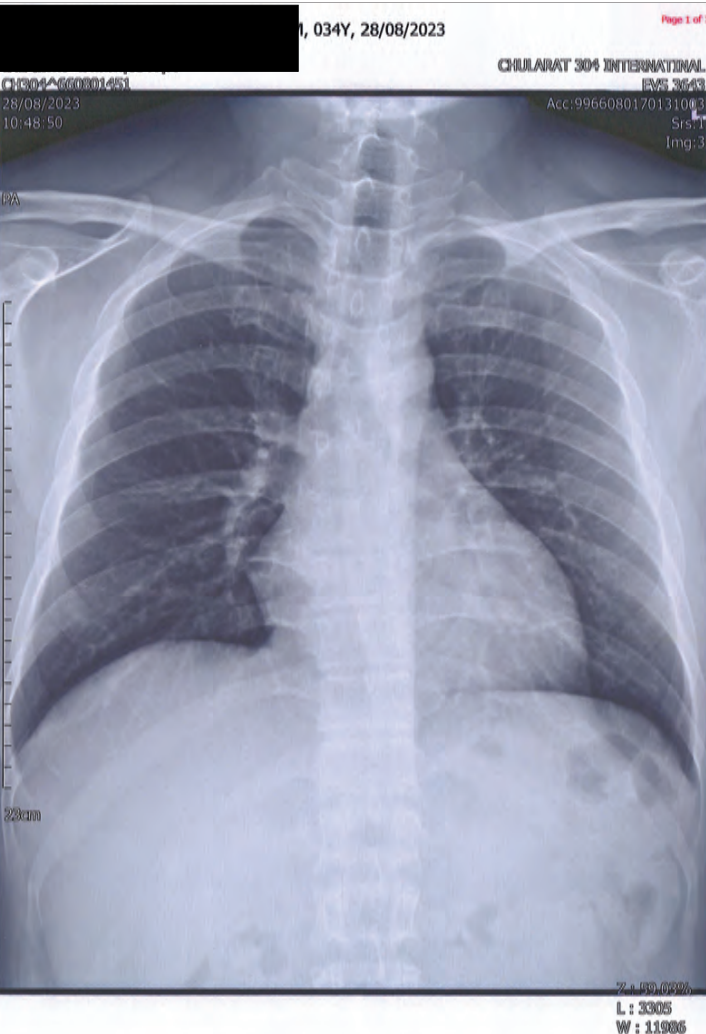
TEST NAME	RESULT	UNIT	FLAG	NORMAL RANGE	PREVIOUS RESULT
Hepatitis					
HBsAg	Negative			Negative	
HBsAg(QUANT)	<0.05	IU/ml		< 1	
Method	BY CLIA				



Reported By : Montiva P.
Report Date : 28/08/2023 12:09:37
Approved By : Duangned Khemkud
Approved Date : 28/08/2023 12:14:36
Print By Duangned Khemkud (MT.18076)

This report is only for specimen(s) received on the above date. Do not copy or alter any information off this report

RADIOLOGIST REPORT		CHULARAT 304 INTERNATIONAL HOSPITAL
PATIENT'S INFORMATION NAME : นพ. วัชรวิทย์ นพ. วัชรวิทย์ HN : 660801451 AGE / SEX : 034Y / M BIRTH DATE : 02/03/1989 REQUESTING DOCTOR : NULL STUDY DESCRIPTION : CHEST AP OR PA UPRIGHT EXAM DATE : 28/08/2023 10:47:39 REPORTED DATE : 28/08/2023 10:56:23 ACCESSION NO. : 9966080170131003		
<p>CR: PA upright. COMPARISON: None.</p> <p>FINDINGS:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Wedge-shaped right cardiac border. DDX is subtle RML atelectasis. - Both costophrenic angles are clear. - The heart is normal size. - Visualized upper abdomen is unremarkable. - Bony structures are unremarkable. <p>IMPRESSION:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Wedge-shaped right cardiac border. DDX is subtle RML atelectasis. 		
<p>Reported by, Itsarin Narinwong MD.</p>		
<p>This is computer generated. No signature is required.</p>		



TEST NAME	RESULT	UNIT	FLAG	NORMAL RANGE	PREVIOUS RESULT
HIV					
Anti-HIV					
Anti-HIV 1&2	NEGATIVE BY CMIA				
Anti-HIV 1&2	NEGATIVE				

Reported By : Montiva P.
Report Date : 28/08/2023 12:09:37
Approved By : Duangned Khemkud
Approved Date : 28/08/2023 12:14:36
Print By Montiva Prachanok (MT.14566)

This report is only for specimen(s) received on the above date. Do not copy or alter any information off this report

ภาคผนวก ข-29

กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย

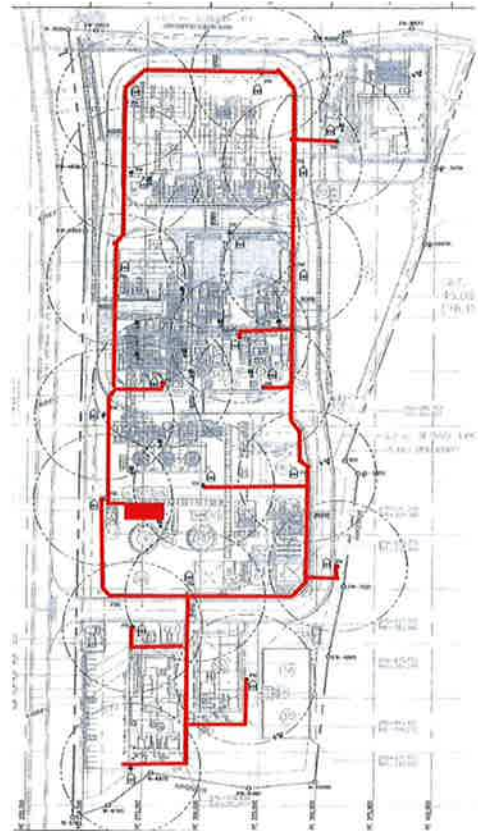
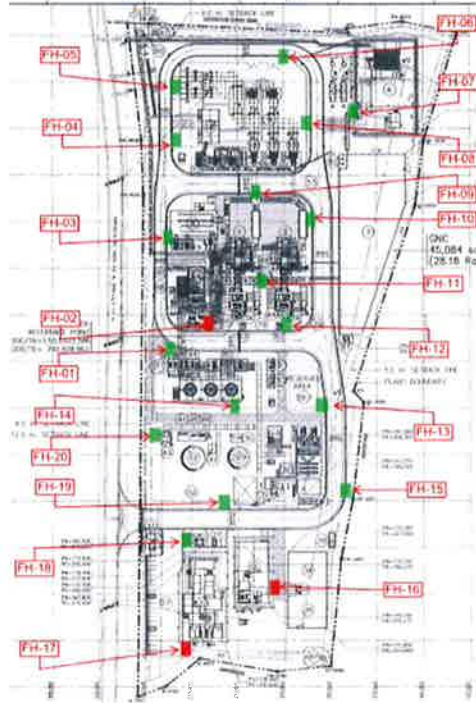
No.	Start Date	Attendee First Name	Attendee Last Name	Position	Course Name	Number of Training Hours	Number of Training Days	Course Category
1	10/09/2566	Palis	Chomsiri	GNC:Control & Instruments Engineer	Confined Space Entry Refresher	6	1	EHS Required by Laws
2	10/09/2566	Krich	Thachaila	GNC:Mechanical Engineer	Confined Space Entry Refresher	6	1	EHS Required by Laws
3	11/08/2566	Peerapat	Aonsuebsai	GNC:Operation Engineer	Crane (Mobile Crane) and Hoist and Lifting Plan for Operators	24	0	EHS Knowledge
4	11/08/2566	Thanathorn	Jongdamker	GNC:Warehouse Officer	Crane (Mobile Crane) and Hoist and Lifting Plan for Operators	24	0	EHS Knowledge
5	11/08/2566	Ammarit	Surakit	GNC:Shift Leader	Crane (Overhead Crane) and Hoist Course for Operators	24	4	EHS Knowledge
6	16/11/2023	Kridphop	Sarabun	GNC:Electrical Leader	Electrical Knowledge Sharing	8	0	Knowledge Sharing
7	16/11/2023	Palis	Chomsiri	GNC:Control & Instruments Engineer	Forklift Safety Training	8	0	EHS Knowledge
8	9/12/2566	Nathakorn	Sivilai	GNC:Control & Instruments Engineer	Generator and Excitation System for Operation Control	16	2.5	Power Plant Knowledge
9	8/10/2566	Peerapat	Aonsuebsai	GNC:Operation Engineer	HAZOP Analysis/Study	16	2.5	EHS Knowledge
10	8/10/2566	Kanok	Polchuay	GNC:Operation Engineer	HRSG Fundamental	16	0	New Engineer
11	17/07/2023	Kanok	Polchuay	GNC:Operation Engineer	Ladder and Scaffolding	16	2.5	EHS Knowledge
12	8/08/2566	Nonthakorn	Chueaeiam	GNC:General Administration Supervisor	Ladder and Scaffolding	16	2.5	EHS Knowledge
13	8/08/2566	Tanatta	Chayamongkol	GNC:General Administration Officer	Ladder and Scaffolding	16	2.5	EHS Knowledge
14	13/11/2023	Palis	Chomsiri	GNC:Control & Instruments Engineer	New Staff Procurement Internal Training	16	2.5	Power Plant Knowledge
15	13/11/2023	Kladanai	Hahan	GNC:Control & Instruments Leader	Non Destructive Test (NDT)	24	4	Power Plant Knowledge
16	13/11/2023	Nathakorn	Sivilai	GNC:Control & Instruments Engineer	Occupational Health Hazard Awareness	6	1	EHS Required by Laws
17	24/08/2023	Nuttaphol	Malasri	GNC:Operation Engineer	Online Partial Discharge Manual	16	0	Power Plant Knowledge
18	18/09/2023	Nawatchakorn	Apikrumpe	GNC:Operation Engineer	Online Partial Discharge Manual	16	0	Power Plant Knowledge
19	18/09/2023	Kanok	Polchuay	GNC:Operation Engineer	Online Partial Discharge Manual	16	0	Power Plant Knowledge
20	19/10/2023	Wissanudech	Tawangkan	GNC:Maintenance Manager	Operation Knowledge sharing	16	2.5	Power Plant Knowledge
21	14/09/2023	Nathakorn	Sivilai	GNC:Control & Instruments Engineer	Power Plant Protection	16	0	New Engineer
22	25/10/2023	Jarunphong	Singkhan	GNC:Electrical Engineer	Power Plant Protection	16	0	New Engineer
23	25/10/2023	Kridphop	Sarabun	GNC:Electrical Leader	Root Cause Failure Analysis (RCFA)	16	2.5	Power Plant Knowledge
24	25/10/2023	Noppadol	Ngernsom	GNC:Operation Manager	Root Cause Failure Analysis (RCFA)	16	2.5	Power Plant Knowledge
25	25/10/2023	Nuttaphol	Malasri	GNC:Operation Engineer	SHE Knowledge Sharing	12	2	Power Plant Knowledge
26	25/10/2023	Prayoor	Sudta	GNC:Shift Leader	Siemens TIA Portal	8	1	Power Plant Knowledge
27	25/10/2023	Ratree	Srethaler	GNC:Safety, Health & Environment	Steam Turbine Fundamental	16	0	New Engineer
28	21/08/2023	Nathakorn	Sivilai	GNC:Control & Instruments Engineer	Technical Seminar	8	0	Knowledge Sharing
29	18/10/2023	Palis	Chomsiri	GNC:Control & Instruments Engineer	Technical Seminar	8	0	Knowledge Sharing
30	18/10/2023	Kridphop	Sarabun	GNC:Electrical Leader	Technical Seminar	24	0	Knowledge Sharing
31	18/10/2023	Krich	Thachaila	GNC:Mechanical Engineer	Technical Seminar	8	0	Knowledge Sharing

No.	Start Date	Attendee First Name	Attendee Last Name	Position	Course Name	Number of Training Hours	Number of Training Days	Course Category
32	31/08/2566	Nopparit	Puckpech	GNC:Shift Leader	Technical Seminar	16	0	Knowledge Sharing
33	31/08/2566	Peerapat	Aonsuebsai	GNC:Operation Engineer	Technical Seminar	16	0	Knowledge Sharing
34	24/8/2023	Nuttapol	Malasri	GNC:Operation Engineer	Technical Seminar	8	0	Knowledge Sharing
35	28/9/2023	Kladanai	Hahan	GNC:Control & Instruments Leader	Training Portable VB6 Vibration Analysis Tool	8	1	Power Plant Knowledge
36	28/9/2023	Wanchaloem	Satsuk	GNC:Mechanical Leader	Training Portable VB6 Vibration Analysis Tool	8	1	Power Plant Knowledge
37	22/11/2023	Wissanudech	Tawangkan	GNC:Control & Instruments Leader	Valve and Control Valves (Classroom and workshop)	16	2.5	Power Plant Knowledge
38	22/11/2023	Kladanai Hahan	Hahan	GNC:Control & Instruments Leader	Working at Height	8	1	EHS Knowledge
39	22/11/2023	Nathakorn Sivilai	Sivilai	GNC:Control & Instruments Engineer	Working at Height	8	1	EHS Knowledge
40	13/12/2023	Temakorn	Tosanee	GNC:Mechanical Engineer	Working at Height	8	1	EHS Knowledge

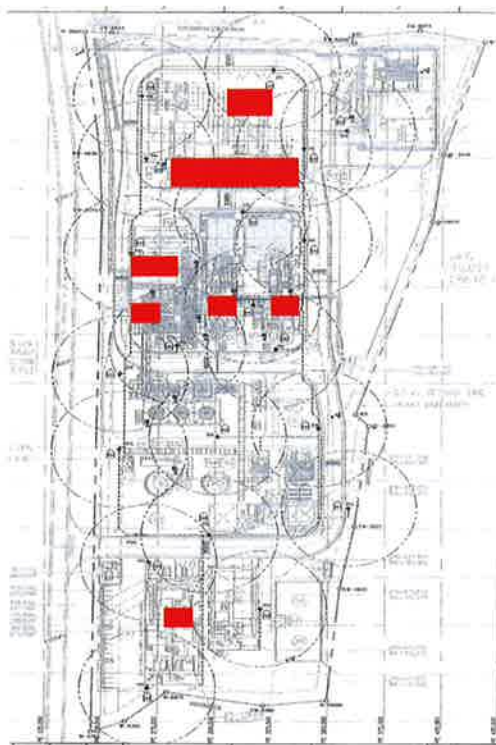
ภาคผนวก ข-30

แผนผังระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง

Fire hose & Hydrant layout



Fire deluge



Gulf NC

จุดติดตั้ง Fire deluge



ภาคผนวก ข-31

เอกสารตรวจสอบระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง

[illegible]

แบบสำรวจการตรวจหาสารอันตราย (Fire Extinguisher)													Month : August 2023		
No	Tag No	Type	Location	Area	จำนวนถัง	ถังเต็ม	ถังใกล้เต็ม	ถังหมด	ถังชำรุด	ถังไม่มีป้าย	ถังไม่มีประกัน	ถังไม่มีคู่มือ	ถังไม่มีใบรับรอง	ถังไม่มีใบกำกับราคา	
24	INC-024	Dry Chemical	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	4.5	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
25	INC-025	Dry Chemical	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	4.5	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
26	INC-026	CO2	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	5.8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
27	INC-027	CO2	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	5.8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
28	INC-028	CO2	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	5.8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
29	INC-029	CO2	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	5.8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
30	INC-030	CO2	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	5.8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
31	INC-031	CO2	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	5.8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
32	INC-032	CO2	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	5.8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
33	INC-033	Dry Chemical	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	4.5	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
34	INC-034	Dry Chemical	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	4.5	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
35	INC-035	Dry Chemical	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	4.5	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
36	INC-036	Dry Chemical	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	4.5	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
37	INC-037	CO2	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	5.8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
38	INC-038	CO2	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	5.8	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
39	INC-039	Dry Chemical	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	4.5	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
40	INC-040	Dry Chemical	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	4.5	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	
41	INC-041	Dry Chemical	ห้องปฏิบัติการเคมี	South Yard	4.5	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2017	

☒ สารเคมีอันตราย

☒ สารเคมีอันตราย

Signature

Signature

23/08/2023

[illegible]

✓ หมายถึง สภาพที่ดี ได้ตามมาตรฐาน ✕ หมายถึง คดี

*** รายละเอียดข้อมูลตรงตามต้นฉบับที่ส่งให้
N/A หมายถึง ไม่ต้องการตรวจสอบ/ไม่เกี่ยวข้อง

EP-EHS-05-02 Rev.00

แบบฟอร์มตรวจประเมินความเสี่ยง (EMERGENCY SHOWER)										
ตัวบ่งชี้	สถานที่	ไม่มีถังเก็บน้ำล้างตา	ไม่มีถังเก็บน้ำล้างตา	มีถังเก็บน้ำล้างตา	ถังเก็บน้ำล้างตา	ถังเก็บน้ำล้างตา	ถังเก็บน้ำล้างตา	ถังเก็บน้ำล้างตา	ถังเก็บน้ำล้างตา	Remark
1	Boiler Chemical Feed unit	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA
2	Chemical Dosing Cooling Tower	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA
3	Chemical Dosing Chiller Plant	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA
4	Domest Water Plant	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA
5	Laboratory	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA

แบบฟอร์มตรวจประเมินความเสี่ยง (EMERGENCY EYE WASH)										
ตัวบ่งชี้	สถานที่	ไม่มีถังเก็บน้ำล้างตา	ไม่มีถังเก็บน้ำล้างตา	มีถังเก็บน้ำล้างตา	ถังเก็บน้ำล้างตา	ถังเก็บน้ำล้างตา	ถังเก็บน้ำล้างตา	ถังเก็บน้ำล้างตา	ถังเก็บน้ำล้างตา	Remark
1	Boiler Chemical Feed unit	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA
2	Chemical Dosing Cooling Tower	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA
3	Chemical Dosing Chiller Plant	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA
4	Domest Water Plant	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA
5	Laboratory	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA

วันที่: ๑๖/๖
ผู้ตรวจ: 1๓ - ๖๖ ๖๖

วันที่: ๑๖/๖
ผู้ตรวจ: ๑๖/๖ ๖๖

✓ หมายถึง สภาที่ดี ได้ตามมาตรฐาน ✕ หมายถึง สภาที่ไม่ดี

*** รายละเอียดข้อมูลตรงตามคันฉาบที่ส่งให้
N/A หมายถึง ไม่ติดต่อราชการ ไม่ถือการจับ

870-8100-04-07 9—00

ระบบรักษาความปลอดภัยทางเคมี (EMERGENCY EYE WASH)											
ถังเก็บ	สถานที่	ไม่ถูกไฟไหม้/ระเบิด	ไม่มีสิ่งกีดขวางการเข้าถึง	ปริมาณเพียงพอ	น้ำเป็นอุณหภูมิเย็น	ถังเก็บน้ำ	น้ำสะอาด	อุณหภูมิ	อัตราการไหลของน้ำ	การเข้าถึงของน้ำ	Remark
		ไม่ถูกไฟไหม้/ระเบิด	ไม่มีสิ่งกีดขวางการเข้าถึง	ปริมาณเพียงพอ <td>น้ำเป็นอุณหภูมิเย็น</td> <td>ถังเก็บน้ำ</td> <td>น้ำสะอาด<td>อุณหภูมิ</td><td>อัตราการไหลของน้ำ</td><td>การเข้าถึงของน้ำ</td><td></td></td>	น้ำเป็นอุณหภูมิเย็น	ถังเก็บน้ำ	น้ำสะอาด <td>อุณหภูมิ</td> <td>อัตราการไหลของน้ำ</td> <td>การเข้าถึงของน้ำ</td> <td></td>	อุณหภูมิ	อัตราการไหลของน้ำ	การเข้าถึงของน้ำ	
		ไม่ถูกไฟไหม้/ระเบิด	ไม่มีสิ่งกีดขวางการเข้าถึง	ปริมาณเพียงพอ	น้ำเป็นอุณหภูมิเย็น	ถังเก็บน้ำ	น้ำสะอาด <td>อุณหภูมิ</td> <td>อัตราการไหลของน้ำ</td> <td>การเข้าถึงของน้ำ</td> <td></td>	อุณหภูมิ	อัตราการไหลของน้ำ	การเข้าถึงของน้ำ	
1	Boiler Chemical Feed unit	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA	✓
2	Chemical Dosing Cooling Tower	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA	
3	Chemical Dosing Chlor Plant	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA	
4	Demin Water Plant	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA	
5	Laboratory	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	NA	NA	

วันที่: 9/10/2564
ผู้ตรวจ: 5-10-66
ลายเซ็น: _____

วันที่: 25/10/2564
ผู้ตรวจ: 25/10/2564
ลายเซ็น: _____

✓ หมายถึง สภาพที่ดี ได้คะแนนมาตรฐาน ✕ หมายถึง ไม่ดี

*** ราชธรรมาธิราชบรมราชูปถัมภ์
N/A หมายเหตุ: ในเครื่องราชูปถัมภ์ ไม่ใช้ถ้วยชาม

EP-EHS-05-07 Rev. 00

ระบบจ่ายน้ำดับเพลิง (FIRE FIGHTING SYSTEM)										
ถังเก็บ	สถานี	ไม่ได้อยู่ภายใต้การตรวจสอบ	ไม่ได้อยู่ภายใต้การตรวจสอบ	ปริมาณการจ่ายน้ำ	น้ำ	การจ่ายน้ำดับเพลิง	น้ำดับเพลิง	น้ำดับเพลิง	น้ำดับเพลิง	Remark
1	Boiler Chemical Feed unit	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	ใช้งานปกติ
2	Chemical Dosing Cooling Tower	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
3	Chemical Dosing Chiller Plant	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
4	Domest Water Plant	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
5	Laboratory	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	

ระบบจ่ายน้ำดับเพลิง (EMERGENCY EYE WASH)										
ถังเก็บ	สถานี	ไม่ได้อยู่ภายใต้การตรวจสอบ	ไม่ได้อยู่ภายใต้การตรวจสอบ	ปริมาณการจ่ายน้ำ	น้ำ	การจ่ายน้ำดับเพลิง	น้ำดับเพลิง	น้ำดับเพลิง	น้ำดับเพลิง	Remark
1	Boiler Chemical Feed unit	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	ใช้งานปกติ
2	Chemical Dosing Cooling Tower	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
3	Chemical Dosing Chiller Plant	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
4	Domest Water Plant	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
5	Laboratory	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	

ณ วันที่: ๑๕/๑๑/๒๕๖๖
ผู้ตรวจ: ๕-๙-๖๖
กรณีย์: ๒๐๐๙/๒๓

ณ วันที่: ๑๕/๑๑/๒๕๖๖
ผู้ตรวจ: ๕-๙-๖๖
กรณีย์: ๒๐๐๙/๒๓

*** หมายถึง : เครื่องมือหรือหน่วยวัดที่ใช้ลงในแบบตรวจสอบ

*** รายการนี้คิดจําแนกรายตามต้นฉบับที่ส่งไป
N/A หมายถึง ไม่สามารถหาข้อมูล ไม่เกี่ยวข้อง

EP-EHS-05-02 Rev. 00

✓ หมายถึง สภากลีย ได้ความมาหลักฐาน ✕ หมายถึง คัดยกเลิก

*** วช. เปรียบเทียบข้อมูลระหว่างฉบับที่ส่งให้
N/A หมายถึง ไม่ต้องตรวจสอบ ไม่เกี่ยวข้อง

*** หมายถึง: เก็บกวาดหรือเก็บไปทิ้งในแบบตรวจสอบ

*** รายละเอียดข้อมูลของคณะกรรมาธิการที่ส่งให้
N/A หมายถึง ไม่เปิดเผยรายละเอียด ไม่เกี่ยวข้อง

✓ หมายถึง สภาพที่ดีสมบูรณ์แล้ว ☒ หมายถึง ข้อบกพร่อง

*** รายละเอียดข้อมูลครบถ้วนตามต้นฉบับที่ส่งให้
N/A หมายถึง ไม่ต้องตรวจสอบ ไม่เกี่ยวข้อง

หมายเหตุเรื่องหมายในการตรวจสอบ
/ หมายถึงสภาพปกติ *มีใบกำกับสินค้า OK*
X หมายถึงสภาพผิดปกติ

หมายเหตุ:เครื่องหมายในการตรวจสอบ
/ หมายถึงสภาพปกติ
X หมายถึงสภาพผิดปกติ

SNC Plant												
แบบทดสอบการดับเพลิง Fire Hose Cabinet												
Month Sep 2023												
No	Fire Hose Cabinet Number	Location	Area	ถังดับเพลิง	สายดับเพลิง	หัวฉีด	สายควบคุม	สายสัญญาณ	สายเตือนภัย	สายสื่อสาร	สายควบคุม	Result
23	FH-023	Warehouse (Indoor)	MNT	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
24	FH-024	2nd Floor of MNT building (Indoor)	MNT	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
25	FH-025	Rest Room of Laboratory (Indoor)	WTP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
26	FH-026	1st floor of CCR Building (Indoor)	CCR	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal

หมายเหตุ: การทดสอบการดับเพลิง
/ การทดสอบการดับเพลิง
X การทดสอบการดับเพลิง

วันที่ 10/9/23

SNC Plant												
แบบทดสอบการดับเพลิง Fire Hose Cabinet												
Month Aug 2023												
No	Fire Hose Cabinet Number	Location	Area	ถังดับเพลิง	สายดับเพลิง	หัวฉีด	สายควบคุม	สายสัญญาณ	สายเตือนภัย	สายสื่อสาร	สายควบคุม	Result
1	FH-001	Pipe rack Cooling tower area	Cooling	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
2	FH-002	Condenser area	STG	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
3	FH-003	Control building (out site)	CCR	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
4	FH-004	Diesel Generator	Switch Yard	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
5	FH-005	Switch yard (East side)	Switch Yard	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
6	FH-006	Switch yard (South side)	Switch Yard	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
7	FH-007	Gas metering station	Gas Metering	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
8	FH-008	Switch yard (west side)	Switch Yard	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
9	FH-009	PCM module GT11	PCM GT11	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
10	FH-010	PCM module GT12	PCM GT12	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
11	FH-011	Water boiler sampling point	Boiler	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
12	FH-012	Stack HRSO 12	HRSO12	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
13	FH-013	Reserve area	Reserve area	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
14	FH-014	Cooling Tower	Cooling	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
15	FH-015	Grass opposite WTP	WTP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
16	FH-016	Work shop	Workshop	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
17	FH-017	Admin building	Carpark	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
18	FH-018	Genasha House	Genasha House	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
19	FH-019	Recovery basin	Recovery basin	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
20	FH-020	Air compressor	Air compressor	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
21	FH-021	Admin office (Indoor)	Admin Building	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
22	FH-022	Front of toilet room at Admin (Indoor)	Admin Building	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal

SNC Plant												
แบบทดสอบการดับเพลิง Fire Hose Cabinet												
Month Aug 2023												
No	Fire Hose Cabinet Number	Location	Area	ถังดับเพลิง	สายดับเพลิง	หัวฉีด	สายควบคุม	สายสัญญาณ	สายเตือนภัย	สายสื่อสาร	สายควบคุม	Result
23	FH-023	Warehouse (Indoor)	MNT	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
24	FH-024	2nd Floor of MNT building (Indoor)	MNT	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
25	FH-025	Rest Room of Laboratory (Indoor)	WTP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal
26	FH-026	1st floor of CCR Building (Indoor)	CCR	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Normal

หมายเหตุ: การทดสอบการดับเพลิง
/ การทดสอบการดับเพลิง
X การทดสอบการดับเพลิง

วันที่ 5/8/23

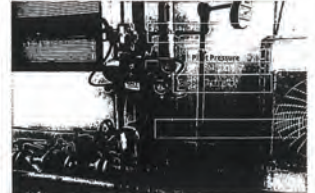
Deluge Valve System Weekly Inspections												
No.	DELUGE VALVE	Description	Operation Status	Pressure	Water Supply Pressure	Water Supply Pressure	Water Supply Pressure	Water Supply Pressure	Water Supply Pressure	Water Supply Pressure	Water Supply Pressure	Water Supply Pressure
1	195GA2A3A101	GT#1 Step Up Transformer	✓	✓	170	175	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	195GA2A3A102	GT#2 Step Up Transformer	✓	✓	175	175	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	195GA2A3A103	GT Step Up Transformer	✓	✓	175	170	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	195GA2A3A104	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#1	✓	✓	190	180	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5	195GA2A3A105	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#2	✓	✓	175	175	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6	195GA4A3A101	22KV Step Down Transformer #1	✓	✓	175	170	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7	195GA4A3A102	22KV Step Down Transformer #2	✓	✓	175	170	✓	✓	✓	✓	✓	✓
8	195GA4A3A103	400 V Auxiliary Transformer #1	✓	✓	190	190	✓	✓	✓	✓	✓	✓
9	195GA4A3A102	400 V Auxiliary Transformer #2	✓	✓	175	175	✓	✓	✓	✓	✓	✓
10	195GA	CCR Control Building	✓	✓	190	195	✓	✓	✓	✓	✓	✓
11	195GA1A1A101	Steam Turbine LO tank	✓	✓	190	195	✓	✓	✓	✓	✓	✓
12	195GA1A1A102	Steam Turbine Enclosure (Pre-action)	✓	✓	39	180	7300	✓	✓	✓	✓	✓
13	195GA3A3A101	GT#1 Auxiliary Skid	✓	✓	170	215	✓	✓	✓	✓	✓	✓
14	195GA3A3A102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	✓	✓	180	215	✓	✓	✓	✓	✓	✓
15	195GA4A3A101	GT#2 Auxiliary Skid	✓	✓	180	195	✓	✓	✓	✓	✓	✓
16	195GA4A3A102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	✓	✓	175	200	✓	✓	✓	✓	✓	✓
17	195GA	WTP building	✓	✓	190	170	✓	✓	✓	✓	✓	✓
18	195GA3A3A103	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓	✓	172	195	✓	✓	✓	✓	✓	✓
19	195GA	Work Shop Building 1/1 (Deluge)	✓	✓	0	205	✓	✓	✓	✓	✓	✓
20	195GA	Work Shop Building 1/2 (Pre-action)	✓	✓	0	210	✓	✓	✓	✓	✓	✓
21	195GA	Work Shop Building 1/3 (Pre-action)	✓	✓	0	210	✓	✓	✓	✓	✓	✓
22	195GA	Admin Building (line 1/2) (Pre-action)	✓	✓	30	90	✓	✓	✓	✓	✓	✓
23	195GA	Admin Building (line 2/2)	✓	✓	0	35	✓	✓	✓	✓	✓	✓

Water Supply Pressure Shall Not Less Than 150 psi and Pilot Pressure Not Less Than 10 psi with Water Supply Pressure.

REMARK: pump isolate line leakage at Admin Building

Record By: WTN
Date: 07/07/2566

Approved By: P...
Date: 9/10/2023





แบบฟอร์มทดสอบเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 8/7/2023 Start time: 10:00 Stop time: 14:30

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	11.6	10	11.0
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.0	1.1
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	10.5	1.1
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	68.3 %	NA	67.0
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	12.0	10.5	11.8
Battery-1 (VDC)	> 12	12.6	13.4	12.9
Battery-1 (Amp)	< 10	2.3	0.3	2.3
Battery charger-1 (VAC)	220-240	231	236	236
Battery-2 (VDC)	> 12	13.1	14.6	14.6
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	3.0	1.9
Battery charger-2 (VAC)	220-240	234	234	234
Running Hours (pump total)	HH : mm	145:05	NA	145:56
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	90	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	70	75
Coolant water level	≥ 50% HOT/COLD	107	107	107
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	14	13
Speed motor (rpm)	1250-3000	NA	2900	NA
Operating Flow (gal/min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1200	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	NA
Noise (Normal/Absnormal)	เสียงปรกติ ไม่เกิน 70 db	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by Peerapat

(Operation Engineer)

Verified by Peerapat

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNO Date: 8/6/2023 Start time: 11:04 Stop time: 11:35

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.5	10.0	9.9
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.15	1.1	1.15
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.10	10.8	1.10
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	99.5	NA	97.5
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.0	10.8	10.5
Battery-1 (VDC)	> 12	12.4	13.4	11.9
Battery-1 (Amp)	< 10	2.1	0.2	2.3
Battery charger-1 (VAC)	220-240	236	237	239
Battery-2 (VDC)	> 12	13.1	14.6	14.7
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	3.0	1.0
Battery charger-2 (VAC)	220-240	239	140	120
Running Hours (pump total)	HH : mm	145:36	NA	141:09
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	90	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	70	70
Coolant water level	≥ 50% HOT/COLD	107	107	107
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	14	12
Speed motor (rpm)	1250-3000	NA	2900	NA
Operating Flow (gal/min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Absnormal)	เสียงปรกติ ไม่เกิน 70 db	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by Peerapat

(Operation Engineer)

Verified by Peerapat

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 08/08/2023 Start time: 09:42 Stop time: 10:02

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.5	9.9	10.4
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.1	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	10.5	1.1
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	87	NA	87.2
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.3	10.4	11.2
Battery-1 (VDC)	> 12	12.4	13.5	11.9
Battery-1 (Amp)	< 10	2.3	0.3	2.3
Battery charger-1 (VAC)	220-240	238	236	236
Battery-2 (VDC)	> 12	13.1	14.1	14.5
Battery-2 (Amp)	< 10	0.3	3.9	6.0
Battery charger-2 (VAC)	220-240	240	239	239
Running Hours (pump total)	HH : mm	146:07	NA	146:09
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	90	0
Coolant temperature (°C)	40-90	42	70	67
Coolant water level	≥ 50% HOT/COLD	✓	107	107
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	11.0	14.1	13
Speed motor (rpm)	1250-3000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	NA
Noise (Normal/Absnormal)	เสียงปรกติ ไม่เกิน 70 db	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by Peerapat

(Operation Engineer)

Verified by Peerapat

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 16/08/2023 Start time: 09:40 Stop time: 09:44

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.2	10.0	10.6
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.3	1.2	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	10.5	1.1
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	87.2	NA	87.2
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	10.5	10.5	11.2
Battery-1 (VDC)	> 12	12.5	13.3	11.8
Battery-1 (Amp)	< 10	2.1	0.3	2.3
Battery charger-1 (VAC)	220-240	238	237	237
Battery-2 (VDC)	> 12	13.1	14.6	14.5
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	3.1	4.9
Battery charger-2 (VAC)	220-240	243	239	239
Running Hours (pump total)	HH : mm	146:39	NA	147:08
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	80	0
Coolant temperature (°C)	40-90	42	70	70
Coolant water level	≥ 50% HOT/COLD	✓	✓	✓
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	14	29	13
Speed motor (rpm)	1250-3000	NA	2999	NA
Operating Flow (gal/min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	✓	✓
Noise (Normal/Absnormal)	เสียงปรกติ ไม่เกิน 70 db	NA	✓	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by Peerapat

(Operation Engineer)

Verified by Peerapat

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่องสูบน้ำ Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: ONE Date: 22/6/23 Start time: 14:17 Stop time: 14:50Diesel Fire Water Pump. (Running \geq 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/ Off	Auto / off	Auto / off	Auto / on
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10	10	11
Pump Suction Press. (Bar)	≥ 0.6	1.3	1.2	1.35
Pump Discharge Press. (Bar)	Run ≥ 10	1.4	1.1	1.4
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	$> 67\%$	80	NA	78
Battery Liquid level	$> \text{Low level}$	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	10.6	10.5	11.4
Battery-1 (VDC)	≥ 12	12.4	12.3	11.7
Battery-1 (Amp)	< 10	6	0.3	2.3
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	234	234	234
Battery-2 (VDC)	≥ 12	13	12.5	11.3
Battery-2 (Amp)	< 10	0.3	2.9	4.3
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	237	237	238
Running Hours (pump total)	HH : mm	14:08	NA	14:59
Level Lube Oil	$> \text{Low level}$	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	80	0
Coolant temperature (°C)	40-90	80.45	70	85
Coolant water level	$\geq 50\%$ HOT/COLD	107	107	107
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	11	8.7	12
Speed motor (rpm)	125PPs : 2,900 - 3,000	NA	2,950	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1,950	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงปรกติตามมาตรฐาน	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure _____ Bar

Remark: _____

In case of abnormal, please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Recorded by: Pengat

(Operation Engineer)

Verified by: Pengat

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่องสูบน้ำ Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 21/08/2023 Start time: 16:34 Stop time: 17:05Diesel Fire Water Pump. (Running \geq 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/ Off	Auto / on	Auto / off	Auto / on
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	11.0	10.2	10.8
Pump Suction Press. (Bar)	≥ 0.6	1.2	1.1	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run ≥ 10	10.2	11.0	11.2
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	$> 67\%$	86.0	NA	86.0
Battery Liquid level	$> \text{Low level}$	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.2	10.6	11.2
Battery-1 (VDC)	≥ 12	12.5	12.4	11.9
Battery-1 (Amp)	< 10	2.0	0.3	2.3
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	235	235	234
Battery-2 (VDC)	≥ 12	13.0	14.5	14.5
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	3.9	5.1
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	239	238	237
Running Hours (pump total)	HH : mm	14:39	NA	148:09
Level Lube Oil	$> \text{Low level}$	✓	NA	NA
Lube oil pressure (psi)	50-95	80	80	80
Coolant temperature (°C)	40-90	42	70	60
Coolant water level	$\geq 50\%$ HOT/COLD	107	107	107
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	12	8.7	13
Speed motor (rpm)	125PPs : 2,900 - 3,000	NA	2,999	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1,250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	✓	NA
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงปรกติตามมาตรฐาน	NA	✓	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark: _____

In case of abnormal, please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Recorded by: Pengat

(Operation Engineer)

Verified by: Pengat

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่องสูบน้ำ Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: ONE Date: 28/11/2023 Start time: 16:22 Stop time: 16:54Diesel Fire Water Pump. (Running \geq 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/ Off	Auto / on	Auto / off	Auto / on
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.7	10.2	10.3
Pump Suction Press. (Bar)	≥ 0.6	1.2	1.1	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run ≥ 10	10.2	10.8	11.2
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	$> 67\%$	80	NA	NA
Battery Liquid level	$> \text{Low level}$	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	10.8	10.6	10.7
Battery-1 (VDC)	≥ 12	12.4	12.4	11.9
Battery-1 (Amp)	< 10	2.2	0.3	2.3
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	235	236	236
Battery-2 (VDC)	≥ 12	13.1	14.6	14.6
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	3.0	4.6
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	234	237	237
Running Hours (pump total)	HH : mm	14:09	NA	148:41
Level Lube Oil	$> \text{Low level}$	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	80	0
Coolant temperature (°C)	40-90	46	80	80
Coolant water level	$\geq 50\%$ HOT/COLD	✓	✓	✓
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	8.8	13
Speed motor (rpm)	125PPs : 2,900 - 3,000	NA	2,960	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1,260	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงปรกติตามมาตรฐาน	NA	yes	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark: _____

In case of abnormal, please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Recorded by: Pengat

(Operation Engineer)

Verified by: Pengat

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่องสูบน้ำ Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 11/12/2023 Start time: 11:30 Stop time: 11:31Diesel Fire Water Pump. (Running \geq 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/ Off	Auto / on	Auto / off	Auto / on
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.4	10.0	10.4
Pump Suction Press. (Bar)	≥ 0.6	1.1	1.0	1.1
Pump Discharge Press. (Bar)	Run ≥ 10	1.1	10.06	1.1
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	$> 67\%$	76	NA	75
Battery Liquid level	$> \text{Low level}$	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.1	10.2	11.2
Battery-1 (VDC)	≥ 12	12.6	12.5	11.6
Battery-1 (Amp)	< 10	2.1	0.6	2.3
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	236	236	233
Battery-2 (VDC)	≥ 12	13.1	12.7	14.4
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	3.6	1.9
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	239	239	236
Running Hours (pump total)	HH : mm	149:41	NA	149:11
Level Lube Oil	$> \text{Low level}$	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	99	0
Coolant temperature (°C)	40-90	48	70	80
Coolant water level	$\geq 50\%$ HOT/COLD	107	107	107
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	8.8	13
Speed motor (rpm)	125PPs : 2,900 - 3,000	NA	1,960	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1,260	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงปรกติตามมาตรฐาน	NA	✓	NA

Auto Starting Pressure _____ Bar

Remark: _____

In case of abnormal, please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Recorded by: Pengat

(Operation Engineer)

Verified by: Pengat

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่องสูบน้ำ Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: ONC Date: 19/9/15 Start time: 09:32 Stop time: 10:22

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	11.0	10.0	10.9
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.1	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	10.9	11.2
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	75	NA	73
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.2	10.5	11.0
Battery-1 (VDC)	> 12	12.6	13.5	11.7
Battery-1 (Amp)	< 10	9.2	0.4	2.3
Battery-charger-1 (VAC)	220 - 240	234	239	232
Battery-2 (VDC)	> 12	13.1	14.6	14.2
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	3.9	1.5
Battery-charger-2 (VAC)	220 - 240	236	241	239
Running Hours (pump total)	HH: mm	149:11	NA	144:56
Level Lub Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	95	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	75	70
Coolant water level	≥ 50% HOT/COLD	107	107	101
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	24	13
Speed motor (rpm)	12SPPs: 2,900 - 3,000	NA	2450	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงดังเกินมาตรฐาน	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by Pearapat
(Operation Engineer)
Verified by Prayon Sudhan
(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่องสูบน้ำ Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: ONC Date: 20/9/2015 Start time: 16:00 Stop time: 16:30

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	11.0	10.0	11.2
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.1	1.0	1.1
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.1	10.7	11.1
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	73	NA	73
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.2	10.4	11.0
Battery-1 (VDC)	> 12	12.5	13.3	11.6
Battery-1 (Amp)	< 10	1.4	0.3	2.3
Battery-charger-1 (VAC)	220 - 240	234	237	234
Battery-2 (VDC)	> 12	13.0	14.5	14.6
Battery-2 (Amp)	< 10	0.3	3.2	1.1
Battery-charger-2 (VAC)	220 - 240	237	240	240
Running Hours (pump total)	HH: mm	149:56	NA	150:23
Level Lub Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	90	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	76	70
Coolant water level	≥ 50% HOT/COLD	107	107	107
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	22	13
Speed motor (rpm)	12SPPs: 2,900 - 3,000	NA	2450	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงดังเกินมาตรฐาน	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by Pearapat
(Operation Engineer)
Verified by Prayon
(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่องสูบน้ำ Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: ONC Date: 3/10/2015 Start time: 15:57 Stop time: 16:26

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.0	10.0	10.5
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.1	1.0	1.1
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.1	10.7	11.1
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	73	NA	75
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	10.3	10.5	11.0
Battery-1 (VDC)	> 12	12.9	13.5	11.9
Battery-1 (Amp)	< 10	1.9	0.3	1.3
Battery-charger-1 (VAC)	220 - 240	230	234	233
Battery-2 (VDC)	> 12	13.1	14.7	14.4
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	3.3	1.0
Battery-charger-2 (VAC)	220 - 240	233	236	236
Running Hours (pump total)	HH: mm	130:29	NA	131:00
Level Lub Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	90	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	70	70
Coolant water level	≥ 50% HOT/COLD	107	107	107
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	24	13
Speed motor (rpm)	12SPPs: 2,900 - 3,000	NA	2450	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงดังเกินมาตรฐาน	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by Pearapat
(Operation Engineer)
Verified by Prayon
(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่องสูบน้ำ Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: ONC Date: 10/10/2015 Start time: 14:14 Stop time: 14:44

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.5	10.0	11.1
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.1	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	10.9	11.2
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	75	NA	75
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	10.9	10.5	11.4
Battery-1 (VDC)	> 12	12.6	13.4	11.9
Battery-1 (Amp)	< 10	2.1	0.2	1.4
Battery-charger-1 (VAC)	220 - 240	232	234	233
Battery-2 (VDC)	> 12	13.1	14.6	14.6
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	3.2	1.2
Battery-charger-2 (VAC)	220 - 240	234	237	234
Running Hours (pump total)	HH: mm	151:00	NA	151:31
Level Lub Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	90	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	70	70
Coolant water level	≥ 50% HOT/COLD	107	107	107
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	22	13
Speed motor (rpm)	12SPPs: 2,900 - 3,000	NA	2450	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงดังเกินมาตรฐาน	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by Pearapat
(Operation Engineer)
Verified by Prayon
(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่องดับเพลิง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 14/10/2023 Start time: 14:43 Stop time: 15:17

Diesel Fire Water Pump. (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.0	10.0	10.0
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.1	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	11.0	1.2
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	74 %	NA	74
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	10.5	10.6	11.2
Battery-1 (VDC)	>12	12.4	13.4	11.9
Battery-1 (Amp)	< 10	1.9	0.4	2.3
Battery charger-1 (VAC)	220-240	233	231	231
Battery-2 (VDC)	>12	12.0	14.5	14.6
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	5.2	2.1
Battery charger-2 (VAC)	220-240	235	234	235
Running Hours (pump total)	HH : mm	151:31	NA	152:02
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	90	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	90	90
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	107	107	107
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	13	13
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 - 3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1200	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	NA
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงดังตามปกติ	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by

(Operation Engineer)

Verified by

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่องดับเพลิง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 24/10/2023 Start time: 10:34 Stop time: 11:05

Diesel Fire Water Pump. (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.0	10.0	10.5
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.1	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	11.0	1.2
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	70	NA	76
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	10.5	10.6	10.9
Battery-1 (VDC)	>12	12.4	13.4	11.9
Battery-1 (Amp)	< 10	2.1	0.4	2.3
Battery charger-1 (VAC)	220-240	233	230	230
Battery-2 (VDC)	>12	13.0	14.5	14.6
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	3.1	2.1
Battery charger-2 (VAC)	220-240	234	234	237
Running Hours (pump total)	HH : mm	152:02	NA	152:34
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	90	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	90	90
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	✓	✓	✓
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	13	13
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 - 3,000	NA	2900	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1200	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงดังตามปกติ	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by

(Operation Engineer)

Verified by

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่องดับเพลิง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 31/10/2023 Start time: 1A:13 Stop time: 1A:49

Diesel Fire Water Pump. (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.5	10.0	10.0
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.1	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	11.1	1.2
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	70	NA	70
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.0	10.7	10.4
Battery-1 (VDC)	>12	12.4	13.5	11.9
Battery-1 (Amp)	< 10	1.7	0.3	2.6
Battery charger-1 (VAC)	220-240	234	231	234
Battery-2 (VDC)	>12	12.4	13.6	14.6
Battery-2 (Amp)	< 10	0.3	0.0	1.3
Battery charger-2 (VAC)	220-240	233	234	237
Running Hours (pump total)	HH : mm	102:34	NA	103:05
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	90	0
Coolant temperature (°C)	40-90	40	90	90
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	107	107	107
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	13	13
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 - 3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1200	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงดังตามปกติ	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by

(Operation Engineer)

Verified by

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่องดับเพลิง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 9/11/23 Start time: 16:57 Stop time: 17:30

Diesel Fire Water Pump. (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.2	10.0	10.3
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.3	1.2	1.3
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.3	10.9	1.3
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	74	NA	74
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.2	10.6	10.5
Battery-1 (VDC)	>12	12.0	13.4	12.0
Battery-1 (Amp)	< 10	2.0	0.3	2.3
Battery charger-1 (VAC)	220-240	235	233	233
Battery-2 (VDC)	>12	13.0	14.6	14.6
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	3.4	0.6
Battery charger-2 (VAC)	220-240	238	236	236
Running Hours (pump total)	HH : mm	153:09	NA	153:42
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	90	0
Coolant temperature (°C)	40-90	50	90	90
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	✓	✓	✓
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	13	13
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 - 3,000	NA	2900	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1200	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	✓	✓
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงดังตามปกติ	NA	✓	NA

Auto Starting Pressure 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by

(Operation Engineer)

Verified by

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบการทำงานของ Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 14/11/23 Start time: 10:41 Stop time: 11:10

Diesel Fire Water Pump. (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.6	10.0	10.2
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.1	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	10.9	1.2
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	69	NA	69
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	10.5	10.6	10.4
Battery-1 (VDC)	>12	12.5	13.5	12.0
Battery-1 (Amp)	< 10	1.8	0.4	1.4
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	236	240	241
Battery-2 (VDC)	>12	13.1	14.6	14.3
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	3.4	1.2
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	239	242	243
Running Hours (pump total)	HH : mm	153 : 42	NA	154 : 13
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	90	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	70	70
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	HOT	HOT	HOT
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	39	13
Speed motor (rpm)	1250-3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงปรกติ ไม่ดังเกินไป	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure: 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by:

Pearat

(Operation Engineer)

Verified by:

SM

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบการทำงานของ Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 21/11/2023 Start time: 14:22 Stop time: 14:55

Diesel Fire Water Pump. (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.6	10.6	10.0
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.1	1.1
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	11	1.1
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	68.1	NA	68.1
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.3	10.6	11.0
Battery-1 (VDC)	>12	12.4	13.4	12.3
Battery-1 (Amp)	< 10	1.8	0.3	0.4
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	235	235	234
Battery-2 (VDC)	>12	13	14.5	14.4
Battery-2 (Amp)	< 10	0.3	3.1	1.9
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	239	239	239
Running Hours (pump total)	HH : mm	154 : 13	NA	154 : 59
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	80	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	95	70
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	HOT	HOT	HOT
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	29	13
Speed motor (rpm)	1250-3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงปรกติ ไม่ดังเกินไป	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure: 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by:

Tanwattana T

(Operation Engineer)

Verified by:

Pearat

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบการทำงานของ Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 5/12/23 Start time: 15:23 Stop time: 15:57

Diesel Fire Water Pump. (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10	10	10
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.25	1.4	
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.4	11	
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	75	NA	
Battery Liquid level	> Low level	Normal	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11	10.9	
Battery-1 (VDC)	>12	12.4	13.4	
Battery-1 (Amp)	< 10	1.9	0.4	
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	234	235	
Battery-2 (VDC)	>12	12.9	14.4	
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	4.3	
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	237	239	
Running Hours (pump total)	HH : mm	155 : 19	NA	
Level Lube Oil	> Low level	Normal	NA	
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	80	
Coolant temperature (°C)	40-90	50	70	
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	HOT	HOT	
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	29	
Speed motor (rpm)	1250-3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	NA
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงปรกติ ไม่ดังเกินไป	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure: 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by:

Tanwattana T

(Operation Engineer)

Verified by:

Pearat

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบการทำงานของ Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 14/12/2023 Start time: 15:28 Stop time: 15:58

Diesel Fire Water Pump. (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.5	10	10
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.4	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.3	11	1.4
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	95	NA	95.1
Battery Liquid level	> Low level	Normal	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11	10.4	10.5
Battery-1 (VDC)	>12	12.4	13.4	12
Battery-1 (Amp)	< 10	1.3	0.3	0.4
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	239	235	232
Battery-2 (VDC)	>12	14.5	14.4	14.2
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	3.3	5.1
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	232	234	235
Running Hours (pump total)	HH : mm	155 : 23	NA	156 : 23
Level Lube Oil	> Low level	Normal	NA	Normal
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	80	0
Coolant temperature (°C)	40-90	50	70	70
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	HOT	HOT	HOT
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	12	29	13
Speed motor (rpm)	1250-3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงปรกติ ไม่ดังเกินไป	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure: 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by:

Tanwattana T

(Operation Engineer)

Verified by:

Pearat

(Shift Leader)

Plant: GNC Date: 19/12/2023 Start time: 14.47 Stop time: 15.17

Diesel Fire Water Pump. (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	12	10	10
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.1	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.1	1.1	1.1
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	75	NA	74
Battery Liquid level	> Low level	Normal	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	12	10.6	10.8
Battery-1 (VDC)	> 12	12.3	11.4	11.4
Battery-1 (Amp)	< 10	4.9	0.3	0.3
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	234	234	234
Battery-2 (VDC)	> 12	12.9	14.2	14.3
Battery-2 (Amp)	< 10	0.3	5	3.2
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	237	236	237
Running Hours (pump total)	HH : mm	156:01	NA	156:54
Level Lube Oil	> Low level	Normal	NA	Normal
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	80	0
Coolant temperature (°C)	40-90	50	75	70
Coolant water level	≥ 50% HOT/COLD	HOT	HOT	HOT
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	1.5	1.8	1.8
Speed motor (rpm)	125SPS : 2,900 - 3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	NA
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงปรกติ ไม่เกิน 80	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure: 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by: Tera Kom.T

(Operation Engineer)

Verified by: Jay

(Shift Leader)

Plant: GNC Date: 26/12/2023 Start time: 10.20 Stop time: 10.50

Diesel Fire Water Pump. (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.5	10	10
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.2	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	1.1	1.1
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	75	NA	159.24
Battery Liquid level	> Low level	Normal	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	10.8	10.6	10.7
Battery-1 (VDC)	> 12	12.7	12.5	11.9
Battery-1 (Amp)	< 10	0.2	0.3	0.3
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	236	239	239
Battery-2 (VDC)	> 12	13.2	14.9	14.8
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	4.1	2.9
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	239	240	242
Running Hours (pump total)	HH : mm	151:54	NA	NA
Level Lube Oil	> Low level	Normal	NA	Normal
Lube oil pressure (psi)	50-95	140	80	0
Coolant temperature (°C)	40-90	50	70	60
Coolant water level	≥ 50% HOT/COLD	HOT	HOT	HOT
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	1.4	1.9	1.5
Speed motor (rpm)	125SPS : 2,900 - 3,000	NA	2960	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	NA
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงปรกติ ไม่เกิน 80	NA	Normal	NA

Auto Starting Pressure: 9.0 Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by: Tera Kom.T

(Operation Engineer)

Verified by: Jay

(Shift Leader)

No.	KKS Equipment	Description	Fire Hose reels	Remark
			Normal	(Ab-Normal)
1	FHC-01	Sub-Station building	✓	
2	G FHC-01	CCR building (Cable room)	✓	
3	G FHC-02	CCR building (Cable room)	✓	
4	G FHC-03	CCR building (Front side building stair)	✓	
5	1 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 1st floor)	✓	
6	2 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 2nd floor)	✓	
7	G FHC-01	WTP Building	✓	

No.	KKS Equipment	Description	Sprinklers	Remark
			Normal	(Ab-Normal)
1	10SGA02	OTW1 Step Up Transformer	✓	
2	10SGA02	OTW2 Step Up Transformer	✓	
3	10SGA02	ST Step Up Transformer	✓	
4	10SGA02	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#1	✓	
5	10SGA02	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#2	✓	
6	10SGA05	22kV Step Down Transformer #1	✓	
7	10SGA05	22kV Step Down Transformer #2	✓	
8	10SGA03	400 V Auxiliary Transformer #1	✓	
9	10SGA03	400 V Auxiliary Transformer #2	✓	
10	10SGA	CCR building sprinkler glass bulb type	✓	
11	10SGA01AA101	Steam Turbine LO tank	✓	
12	10SGA01AA102	Steam Turbine enclosure	✓	
13	10SGA01AA101	OTW1 Auxiliary Skid	✓	
14	10SGA01AA102	OTW2 Auxiliary Skid	✓	
15	10SGA01AA101	OTW1 Mineral Lube Oil Skid	✓	
16	10SGA01AA102	OTW2 Mineral Lube Oil Skid	✓	
17	10SGA	WTP building	✓	
18	10SGA02AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓	

Remark:

Record By: Tera Kom.T
Date: 12/07/2023

Approved By: Jay
Date: 12/7/23



Fire Hose Reels
- Hose reels ready to use
- Nozzle ready to use
- Fire extinguisher ready to use
- No Water leak out

Fire Sprinklers
- Initial visible
- No corrosion
- No painting cover



No.	KKS Equipment	Description	Fire Hose reels	Remark
			Normal	(Ab-Normal)
1	FHC-01	Sub-Station building	✓	
2	G FHC-01	CCR building (Cable room)	✓	
3	G FHC-02	CCR building (Cable room)	✓	
4	G FHC-03	CCR building (Front side building stair)	✓	
5	1 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 1st floor)	✓	
6	2 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 2nd floor)	✓	
7	G FHC-01	WTP Building	✓	

No.	KKS Equipment	Description	Sprinklers	Remark
			Normal	(Ab-Normal)
1	10SGA02	OTW1 Step Up Transformer	✓	
2	10SGA02	OTW2 Step Up Transformer	✓	
3	10SGA02	ST Step Up Transformer	✓	
4	10SGA02	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#1	✓	
5	10SGA02	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#2	✓	
6	10SGA05	22kV Step Down Transformer #1	✓	
7	10SGA05	22kV Step Down Transformer #2	✓	
8	10SGA03	400 V Auxiliary Transformer #1	✓	
9	10SGA03	400 V Auxiliary Transformer #2	✓	
10	10SGA	CCR building sprinkler glass bulb type	✓	
11	10SGA01AA101	Steam Turbine LO tank	✓	
12	10SGA01AA102	Steam Turbine enclosure	✓	
13	10SGA01AA101	OTW1 Auxiliary Skid	✓	
14	10SGA01AA102	OTW2 Auxiliary Skid	✓	
15	10SGA01AA101	OTW1 Mineral Lube Oil Skid	✓	
16	10SGA01AA102	OTW2 Mineral Lube Oil Skid	✓	
17	10SGA	WTP building	✓	
18	10SGA02AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓	

Remark:

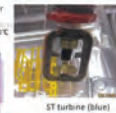
Record By: Pongpatt
Date: 12/12/23

Approved By: Tera Kom.T
Date: 12/12/2023



Fire Hose Reels
- Hose reels ready to use
- Nozzle ready to use
- Fire extinguisher ready to use
- No Water leak out

Fire Sprinklers
- Initial visible
- No corrosion
- No painting cover




Gulf NC Fire Hose Reels and Sprinklers Monthly Inspections *10 9 23*

No.	KKS Equipment	Description	Fire Hose reels		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	FHC-01	Sub-Station building	✓		
2	G FHC-01	CCR building (Cable room)	✓		
3	G FHC-02	CCR building (Cable room)	✓		
4	G FHC-03	CCR building (Front side building stair)	✓		
5	1 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 1st floor)	✓		
6	2 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 2nd floor)	✓		
7	G FHC-01	WTF Building	✓		

No.	KKS Equipment	Description	Sprinklers		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	10SGA82	GTW1 Step Up Transformer	✓		
2	10SGA82	GTW2 Step Up Transformer	✓		
3	10SGA82	ST Step Up Transformer	✓		
4	10SGA82	6.6kV Unit Auxiliary Transformer#1	✓		
5	10SGA82	6.6kV Unit Auxiliary Transformer#2	✓		
6	10SGA45	22kV Step Down Transformer #1	✓		
7	10SGA45	22kV Step Down Transformer #2	✓		
8	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #1	✓		
9	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #2	✓		
10	10SGA	CCR building sprinkler glass bulb type	✓		
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LD tank	✓		
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure	✓		
13	10SGA3AA101	GTW1 Auxiliary Skid	✓		
14	10SGA3AA102	GTW1 Mineral Lube Oil Skid	✓		
15	10SGA4AA101	GTW2 Auxiliary Skid	✓		
16	10SGA4AA102	GTW2 Mineral Lube Oil Skid	✓		
17	10SGA	WTF building	✓		
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓		

Remark :

Record By: *Parypa* Date: *10/9/23* Approved By: *Prayus* Date: *10/9/2023*



Fire Hose Reels
- Hose reels ready to used
- Nozzle ready to used
- Fire extinguisher ready to used
- No Water leak out

Fire Sprinklers
- Install suitable
- No corrosion
- No painting cover

Main line
Pilot line (yellow)

ST turbine (blue)
CCR Building (red)

FF-QPT-04-29 Rev.00

Gulf NC Fire Hose Reels and Sprinklers Monthly Inspections *10 10 2023*

No.	KKS Equipment	Description	Fire Hose reels		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	FHC-01	Sub-Station building	✓		
2	G FHC-01	CCR building (Cable room)	✓		
3	G FHC-02	CCR building (Cable room)	✓		
4	G FHC-03	CCR building (Front side building stair)	✓		
5	1 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 1st floor)	✓		
6	2 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 2nd floor)	✓		
7	G FHC-01	WTF Building	✓		

No.	KKS Equipment	Description	Sprinklers		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	10SGA82	GTW1 Step Up Transformer	✓		
2	10SGA82	GTW2 Step Up Transformer	✓		
3	10SGA82	ST Step Up Transformer	✓		
4	10SGA82	6.6kV Unit Auxiliary Transformer#1	✓		
5	10SGA82	6.6kV Unit Auxiliary Transformer#2	✓		
6	10SGA45	22kV Step Down Transformer #1	✓		
7	10SGA45	22kV Step Down Transformer #2	✓		
8	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #1	✓		
9	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #2	✓		
10	10SGA	CCR building sprinkler glass bulb type	✓		
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LD tank	✓		
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure	✓		
13	10SGA3AA101	GTW1 Auxiliary Skid	✓		
14	10SGA3AA102	GTW1 Mineral Lube Oil Skid	✓		
15	10SGA4AA101	GTW2 Auxiliary Skid	✓		
16	10SGA4AA102	GTW2 Mineral Lube Oil Skid	✓		
17	10SGA	WTF building	✓		
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓		

Remark :

Record By: *Parypa* Date: *10/10/2023* Approved By: *Prayus* Date: *10/10/2023*



Fire Hose Reels
- Hose reels ready to used
- Nozzle ready to used
- Fire extinguisher ready to used
- No Water leak out

Fire Sprinklers
- Install suitable
- No corrosion
- No painting cover

Main line
Pilot line (yellow)

ST turbine (blue)
CCR Building (red)

FF-QPT-04-29 Rev.00

Gulf NC Fire Hose Reels and Sprinklers Monthly Inspections *8 11 2023*

No.	KKS Equipment	Description	Fire Hose reels		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	FHC-01	Sub-Station building	✓		
2	G FHC-01	CCR building (Cable room)	✓		
3	G FHC-02	CCR building (Cable room)	✓		
4	G FHC-03	CCR building (Front side building stair)	✓		
5	1 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 1st floor)	✓		
6	2 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 2nd floor)	✓		
7	G FHC-01	WTF Building	✓		

No.	KKS Equipment	Description	Sprinklers		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	10SGA82	GTW1 Step Up Transformer	✓		
2	10SGA82	GTW2 Step Up Transformer	✓		
3	10SGA82	ST Step Up Transformer	✓		
4	10SGA82	6.6kV Unit Auxiliary Transformer#1	✓		
5	10SGA82	6.6kV Unit Auxiliary Transformer#2	✓		
6	10SGA45	22kV Step Down Transformer #1	✓		
7	10SGA45	22kV Step Down Transformer #2	✓		
8	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #1	✓		
9	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #2	✓		
10	10SGA	CCR building sprinkler glass bulb type	✓		
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LD tank	✓		
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure	✓		
13	10SGA3AA101	GTW1 Auxiliary Skid	✓		
14	10SGA3AA102	GTW1 Mineral Lube Oil Skid	✓		
15	10SGA4AA101	GTW2 Auxiliary Skid	✓		
16	10SGA4AA102	GTW2 Mineral Lube Oil Skid	✓		
17	10SGA	WTF building	✓		
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓		

Remark :

Record By: *Prayus* Date: *8/11/2023* Approved By: *Prayus* Date: *8/11/2023*



Fire Hose Reels
- Hose reels ready to used
- Nozzle ready to used
- Fire extinguisher ready to used
- No Water leak out

Fire Sprinklers
- Install suitable
- No corrosion
- No painting cover

Main line
Pilot line (yellow)

ST turbine (blue)
CCR Building (red)

FF-QPT-04-29 Rev.00


Gulf NC Fire Hose Reels and Sprinklers Monthly Inspections *19 12 2023*

No.	KKS Equipment	Description	Fire Hose reels		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	FHC-01	Sub-Station building	✓		
2	G FHC-01	CCR building (Cable room)	✓		
3	G FHC-02	CCR building (Cable room)	✓		
4	G FHC-03	CCR building (Front side building stair)	✓		
5	1 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 1st floor)	✓		
6	2 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 2nd floor)	✓		
7	G FHC-01	WTF Building	✓		

No.	KKS Equipment	Description	Sprinklers		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	10SGA82	GTW1 Step Up Transformer	✓		
2	10SGA82	GTW2 Step Up Transformer	✓		
3	10SGA82	ST Step Up Transformer	✓		
4	10SGA82	6.6kV Unit Auxiliary Transformer#1	✓		
5	10SGA82	6.6kV Unit Auxiliary Transformer#2	✓		
6	10SGA45	22kV Step Down Transformer #1	✓		
7	10SGA45	22kV Step Down Transformer #2	✓		
8	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #1	✓		
9	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #2	✓		
10	10SGA	CCR building sprinkler glass bulb type	✓		
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LD tank	✓		
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure	✓		
13	10SGA3AA101	GTW1 Auxiliary Skid	✓		
14	10SGA3AA102	GTW1 Mineral Lube Oil Skid	✓		
15	10SGA4AA101	GTW2 Auxiliary Skid	✓		
16	10SGA4AA102	GTW2 Mineral Lube Oil Skid	✓		
17	10SGA	WTF building	✓		
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓		

Remark :

Record By: *Prayus* Date: *19/12/2023* Approved By: *Prayus* Date: *19/12/2023*



Fire Hose Reels
- Hose reels ready to used
- Nozzle ready to used
- Fire extinguisher ready to used
- No Water leak out

Fire Sprinklers
- Install suitable
- No corrosion
- No painting cover

Main line
Pilot line (yellow)

ST turbine (blue)
CCR Building (red)

FF-QPT-04-29 Rev.00

ภาคผนวก ข-32

แผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า

 การเตรียมความพร้อมต่อภาวะฉุกเฉิน	หมายเลขเอกสาร	PD-EHS-xx
	ประกาศใช้เอกสาร	
	แก้ไขครั้งที่	

1. **วัตถุประสงค์**

เพื่อใช้เป็นแนวทางในการวางแผนและปฏิบัติ สำหรับกรณีที่เกิดภาวะฉุกเฉินภายในบริษัทฯ ได้แก่ การเกิดเหตุเพลิงไหม้ สารเคมีหกรั่วไหล ก๊าซธรรมชาติรั่วไหล และน้ำมันใช้สำหรับการควบคุมและหล่อลื่นรั่วไหล เพื่อความปลอดภัยของพนักงาน และทรัพย์สินของบริษัทฯ รวมถึงเป็นแนวทางการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมหลังเกิดเหตุฉุกเฉินภายในบริษัทฯ ด้วย

2. **ขอบเขต**

ระเบียบปฏิบัตินี้ใช้สำหรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ดังต่อไปนี้

1. แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย
 - แผนรณรงค์ป้องกัน
 - แผนการอบรม
 - แผนการตรวจตรา
2. แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย
 - แผนอพยพ
 - แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้
 - แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล
 - แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
 - แผนฉุกเฉินโครงสร้างอาคารถล่ม
 - แผนฉุกเฉินหม้อน้ำระเบิด
3. แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย
 - แผนบรรเทาทุกข์
 - แผนฟื้นฟูหลังเหตุการณ์สงบ

ใช้กับพนักงานหรือบุคคลภายนอกที่เข้ามาในบริเวณพื้นที่ของบริษัทซึ่งส่งผลกระทบต่อระบบมาตรฐาน ISO14001 ของบริษัทฯ

3. **คำจำกัดความ**

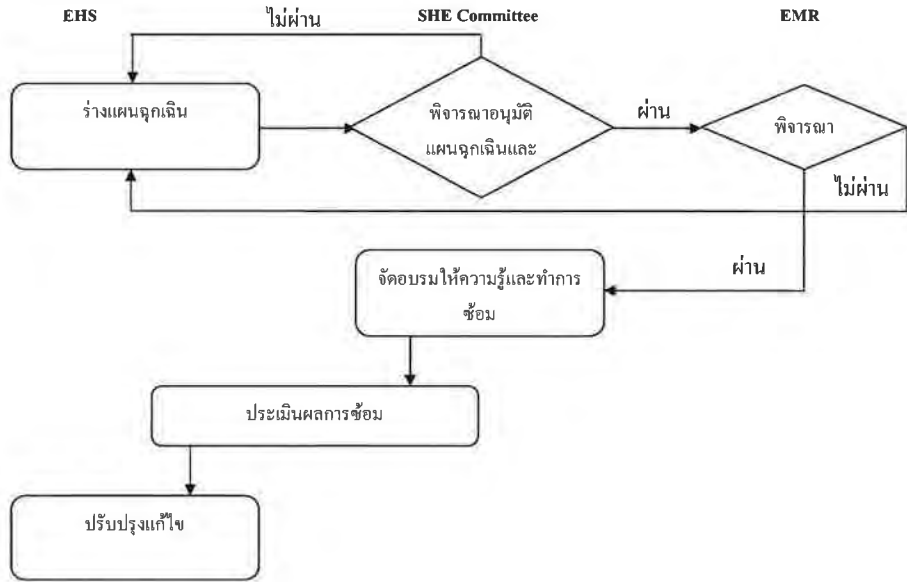
3.1 ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง เหตุการณ์หรือภาวะการณ์ผิดปกติ ซึ่งเมื่อเกิดขึ้นแล้วทำให้เป็นอันตรายต่อชีวิต ทรัพย์สินหรือทำให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ และหรือพื้นที่ใกล้เคียง

4. **เอกสารอ้างอิง**

ไม่มี

5. **แผนผังการไหลของกระบวนการ**

 การเตรียมความพร้อมต่อภาวะฉุกเฉิน	หมายเลขเอกสาร	PD-EHS-xx
	ประกาศใช้เอกสาร	
	แก้ไขครั้งที่	



วิธีปฏิบัติงาน

Work Instruction

เรื่อง

แผนฉุกเฉิน

1. จุดประสงค์

ระเบียบปฏิบัติงานฉบับนี้ จัดเตรียมไว้เพื่ออธิบาย ขั้นตอนการเตรียมพร้อมรับและการตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน ให้เป็นไปตามข้อกำหนด ดังนี้

- เตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ความปลอดภัยให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งาน
- เตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน พนักงานสามารถปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง
- เพื่อป้องกันและควบคุมความสูญเสียที่จะเกิดกับบริษัทฯ และพนักงาน
- เพื่อเป็นแนวทางในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินต่างๆ
- ฟื้นฟูพื้นที่เกิดเหตุฉุกเฉิน ให้กลับสู่สภาวะปกติ

2. ขอบเขต

ทุกการปฏิบัติการและกิจกรรมที่เกิดขึ้นใน บริษัท กอล์ฟ เอ็นซี จำกัด ตลอดจนพนักงานของบริษัทฯ และบุคคลที่ไม่ได้เป็นพนักงานของบริษัทฯ เช่น ผู้รับเหมา (Contractor) ผู้มาติดต่อเยี่ยมชม (Visitor)

3. คำจำกัดความ

3.1 นิยาม

- ภาวะฉุกเฉิน (Emergency) คือ เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในที่แตกต่างไปจากสภาวะปกติที่เคยเป็นอยู่ โดยเหตุการณ์ ที่เกิดขึ้นนั้นจะส่งผลกระทบต่อผู้ที่อยู่ในเหตุการณ์ และผู้ที่เกี่ยวข้องอื่นๆ อันร้ายแรง ตลอดจนทรัพย์สินเสียหาย เช่น ไฟไหม้โรงงาน, แก๊สระเบิด เป็นต้น
- ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Center) หมายถึง บริเวณที่ใช้ประชุมวางแผน และสั่งการ ชูดหน่วยปฏิบัติการต่างๆ เพื่อควบคุมสถานการณ์ ซึ่งกำหนดไว้ที่ห้องควบคุม (Control room) หรือจุดที่เหมาะสมตามสถานการณ์
- จุดรวมพล (Assembly point) หมายถึง พื้นที่สำหรับพนักงาน ผู้รับเหมา ผู้ที่มาเยี่ยมชม อพยพมารวมกันเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินขึ้นโดยกำหนดจุดรวมพลไว้ 1 จุด คือ จุดที่ 1 คือ บริเวณที่จอดรถด้านข้าง อาคาร Admin.
- ทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง ทีมที่จัดตั้งขึ้นเพื่อควบคุมภาวะฉุกเฉินและร่วมกับหน่วยงานภายนอก ในการควบคุมภาวะฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยกำหนดแผนผังองค์กรและบทบาทหน้าที่ของแต่ละตำแหน่ง ซึ่งครอบคลุมถึง ภาวะฉุกเฉินทั้งในและนอกเวลาการทำงาน

3.2 ประเภทของเหตุฉุกเฉิน และระดับความรุนแรง

3.2.1 ประเภทของเหตุฉุกเฉิน เหตุฉุกเฉินของ บริษัท กัลฟ์ แบ่งตามกิจกรรม วัตถุประสงค์และอุปกรณ์ เครื่องจักรที่นำมาใช้ในการทำงานได้เป็น ดังนี้

- อันตรายจากการเกิดเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้
- อันตรายจากการเกิดเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล
- อันตรายจากการเกิดเหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
- อันตรายจากการเกิดเหตุฉุกเฉิน/อุบัติเหตุขนาดใหญ่(Major incident)

3.2.2 ระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉิน ระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นแบ่งออกได้เป็น

2 ระดับ คือ

- ระดับที่1 เหตุฉุกเฉินจากอันตรายต่างๆ ในระดับที่เริ่มเกิดหรือผู้พบเหตุฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์ได้ด้วยบุคลากรภายในบริษัท กัลฟ์ โดยใช้อุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียง โดยไม่ต้องขอความช่วยเหลือจากผู้อื่น เช่น เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี น้ำมัน การตัดแยกระบบเชื้อเพลิงที่ไม่มีผลกระทบรุนแรง
- ระดับที่2 เหตุฉุกเฉินที่บุคลากรของบริษัท กัลฟ์ ไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้โดย ต้องขอความช่วยเหลือจากภายนอก เช่น อบต.หรือเทศบาล รวมถึงผู้ที่มีความรู้และอุปกรณ์เฉพาะด้าน เช่น อันตรายจากสารเคมี การกู้ภัย เป็นต้น

4. ผู้ปฏิบัติงาน

- คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน มีหน้าที่จัดทำแผนฉุกเฉิน และรับผิดชอบเรื่องการอบรมและฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
- ผู้จัดการ/เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย มีหน้าที่ทบทวนระเบียบปฏิบัติงานการเตรียมพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน
- พนักงานทุกคนในโรงไฟฟ้า ปฏิบัติตามที่กำหนดในแผนฉุกเฉิน

5. ขั้นตอนการปฏิบัติงาน

แผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน ประกอบไปด้วยแผนที่ใช้ดำเนินการในภาวะต่างกัันดังนี้

1. แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนรณรงค์ป้องกัน
- แผนการอบรม
- แผนการตรวจตรา

2. แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนอพยพ
- แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้
- แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล
- แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
- แผนฉุกเฉินอุบัติเหตุขนาดใหญ่
- แผนฉุกเฉินโครงสร้างอาคารถล่ม
- แผนฉุกเฉินหม้อน้ำระเบิด

3. แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนบรรเทาทุกข์
- แผนฟื้นฟูหลังเหตุการณ์สงบ

1.แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน

1.1 แผนรณรงค์ป้องกัน

เพื่อเป็นการป้องกันการเกิดเหตุฉุกเฉิน บริษัท กัลฟ์ เพื่อสร้างความมั่นใจและส่งเสริม ในการป้องกันเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น ในทุกระดับของพนักงานในแผนรณรงค์ป้องกัน ควรกำหนดผู้รับผิดชอบ ระยะเวลาดำเนินการงบประมาณ โดยให้ผู้จัดการ/เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย เป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำแผนประจำปี กิจกรรมรณรงค์ป้องกันเหตุฉุกเฉิน เสนอต่อ คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พิจารณาและประกาศให้ทราบโดยทั่วทั้งบริษัทฯ โดยเฉพาะในการซ้อมแผนฉุกเฉิน จะต้องมีการประเมินผลการซ้อมด้วยทุกครั้ง

1.2 แผนการอบรม

เพื่อให้พนักงานมีความรู้ ความเข้าใจในการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน ตลอดจนสอดคล้องกับระเบียบปฏิบัติหรือกฎหมาย บริษัทฯ กำหนดให้ ผู้จัดการ/เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย เป็นผู้รับผิดชอบ ในการจัดทำแผนการฝึกอบรมประจำปี หัวข้อตามประเภทของเหตุฉุกเฉินและตามที่ระเบียบข้อกำหนดหรือกฎหมายระบุ เสนอต่อคณะกรรมการความปลอดภัยฯพิจารณาและประกาศให้ทราบโดยทั่วทั้งบริษัทฯ

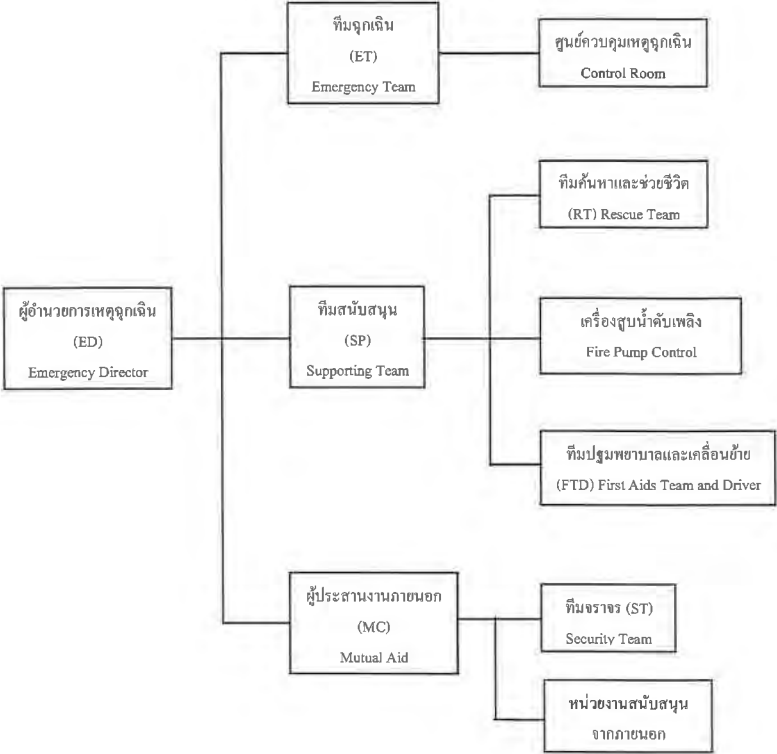
1.3 แผนตรวจตรา

การสำรวจความเสี่ยงและตรวจตรา เพื่อเฝ้าระวังป้องกันและจัดตั้งเหตุของการอันตรายและเหตุฉุกเฉินต่างๆ เช่น เพลิงไหม้ สถานที่เก็บสารเคมี เชื้อเพลิง การกำหนดบุคคลและพื้นที่รับผิดชอบในการตรวจสอบความถี่การทำงานส่งผิดปกติไว้ดังนี้

ลำดับ	สถานที่ / อุปกรณ์	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1	Chemical Dosing Areas	Weekly	Chemist/Operator
2	Diesel fire pump	Weekly	OPT
3	Electric fire pump	Weekly	OPT
4	Portable Fire extinguisher	Monthly	OPT
5	แบบตรวจสอบฝักบัวล้างตัวและที่ล้างตา	Weekly	OPT
6	Fire Hose Cabinet	Monthly	EHS
7	แบบตรวจสอบสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน	Monthly	OPT
8	Gas Detector of GT Enclosure	Bi-annually	MTN
9	Flame Detector of GT Enclosure	Bi-annually	MTN
10	Deluge Valve System	Yearly	OPT
11	CO2 System of GT Enclosure	Yearly	MTN
12	อุปกรณ์ตรวจจับเพลิงไหม้ และอุปกรณ์แจ้งเหตุเพลิงไหม้	Bi-annually	MTN

2. แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน

โครงสร้างการบริหารเหตุฉุกเฉิน



ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบตามแผนฉุกเฉิน

ตำแหน่ง	เวลาปกติ (08.00-17.00น.)	นอกเวลาปกติ
1. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า	หัวหน้ากะ
2. ผู้จัดการทีมฉุกเฉิน/หน่วยตอบโต้เหตุฉุกเฉิน	ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง	หัวหน้ากะ
3. ฝ่ายประสานงานภายนอกและประชาสัมพันธ์	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย	หัวหน้ากะ
4. ทีมช่วยชีวิตและยานพาหนะ	จนท.คลังพัสดุ / พนง.ขับรถ	วิศวกรเดินเครื่อง
5. ทีมฉุกเฉิน/หน่วยผจญเพลิง	หัวหน้ากะ/วิศวกรเดินเครื่อง	วิศวกรเดินเครื่อง / วิศวกร On call
6. ทีมควบคุมจราจร	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
7. ทีมพยาบาลและเคลื่อนย้าย	ส่วนทรัพยากรบุคคลและธุรการ	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
8. ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน	Control Room	Control Room
9. เครื่องสูบน้ำดับเพลิง	วิศวกรเดินเครื่อง	วิศวกรเดินเครื่อง

การแจ้งเหตุฉุกเฉิน

ผู้ปฏิบัติ : ผู้พบเหตุการณ์ฉุกเฉิน

วิธีปฏิบัติ :

- พิจารณาเหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นว่าอยู่ในวิสัยที่จะระงับเหตุได้หรือไม่ ถ้าได้ให้ระงับก่อนและ ให้ระมัดระวังในการเข้าระงับเหตุและรีบแจ้งเหตุฉุกเฉิน
- หากระงับเหตุไม่ได้ให้แจ้งเหตุฉุกเฉินทันที

วิธีการแจ้งเหตุ

- ใช้วิทยุสื่อสาร
- กดสัญญาณแจ้งเหตุไฟไหม้ (Fire Alarm)
- ติดต่อห้องควบคุม
- ใช้ Intercom
- ใช้เสียงตะ โจน
- กดสัญญาณเสียงแจ้งเหตุไฟไหม้ (Manual call point)

วิธีรายงานสถานะการณ์

- เหตุเกิดที่ไหนและอย่างไร
- เหตุเกิดเมื่อไหร่
- มีผู้ใดได้รับบาดเจ็บหรือไม่
- ใครเป็นผู้รายงาน

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อหน่วยงานภายนอกกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

หน่วยงาน	โทรศัพท์
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) : ศูนย์ปฏิบัติการระบบส่งท่อก๊าซเขต 10	
สถานีตำรวจในพื้นที่ <ul style="list-style-type: none">สถานีตำรวจภูธรอำเภอekinบุรีสถานีตำรวจภูธรจังหวัดปราจีนบุรีสถานีตำรวจทางหลวง 5	085 162 2966 0-3721-1058 0-3729-0066
สถานีดับเพลิง <ul style="list-style-type: none">สถานีดับเพลิงจังหวัดปราจีนบุรีงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเขต 3 ปราจีนบุรีสถานีดับเพลิงองค์การบริหารส่วนตำบลนทรีสถานีดับเพลิงองค์การบริหารส่วนตำบลนาแรมสถานีดับเพลิงองค์การบริหารส่วนตำบลประจันตคาม	199 / 0-3721-1099 081-592-1304 0-3720-5046 0-3721-8813 0-3729-1332
โรงพยาบาล <ul style="list-style-type: none">โรงพยาบาลekinบุรีโรงพยาบาลเจ้าพระยาอภัยภูเบศโรงพยาบาลศรีมหาโพธิโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาแรม	0-3728-8069 0-3721-1088 0-3727-9303 ถึง 4 08-9936-4770
หน่วยงานราชการต่างๆ <ul style="list-style-type: none">ที่ว่าการอำเภอekinบุรีอบค.นทรีอบค.นาแรมสำนักงานประปาekinบุรีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปราจีนบุรีการไฟฟ้า อ.ekinบุรีสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดปราจีนบุรี	0-3728-0234 0-3729-0000 0-3721-8813 0-3728-1194 0-3748-0464 0-3728-2401 0-3745-4019 0-3745-2241

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อภายในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

หน่วยงาน	โทรศัพท์
เคเบิล	0-3721-8638 ถึง 9
บำรุงรักษาเครื่องกล	0-3721-8636
บำรุงรักษาเครื่องมือวัด	0-3721-8637
บำรุงรักษาไฟฟ้า	0-3721-8637

2.1 แผนอพยพ

กำหนดขึ้นเพื่อความปลอดภัยของชีวิตและทรัพย์สินของพนักงานและสถานประกอบการ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินรุนแรง ในกรณีดังกล่าว จะมีการประกาศแจ้งให้ทราบโดยมีสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศให้ดำเนินการอพยพไปจุดรวมพลโดยให้ทุกคนรีบออกจากจุดที่อยู่และ ไปรวมกันที่จุดรวมพลที่แจ้ง จากนั้นมีการตรวจนับจำนวน ว่ามีผู้ใดสูญหายหรือไม่และรอรับคำสั่งต่อไปจากผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน

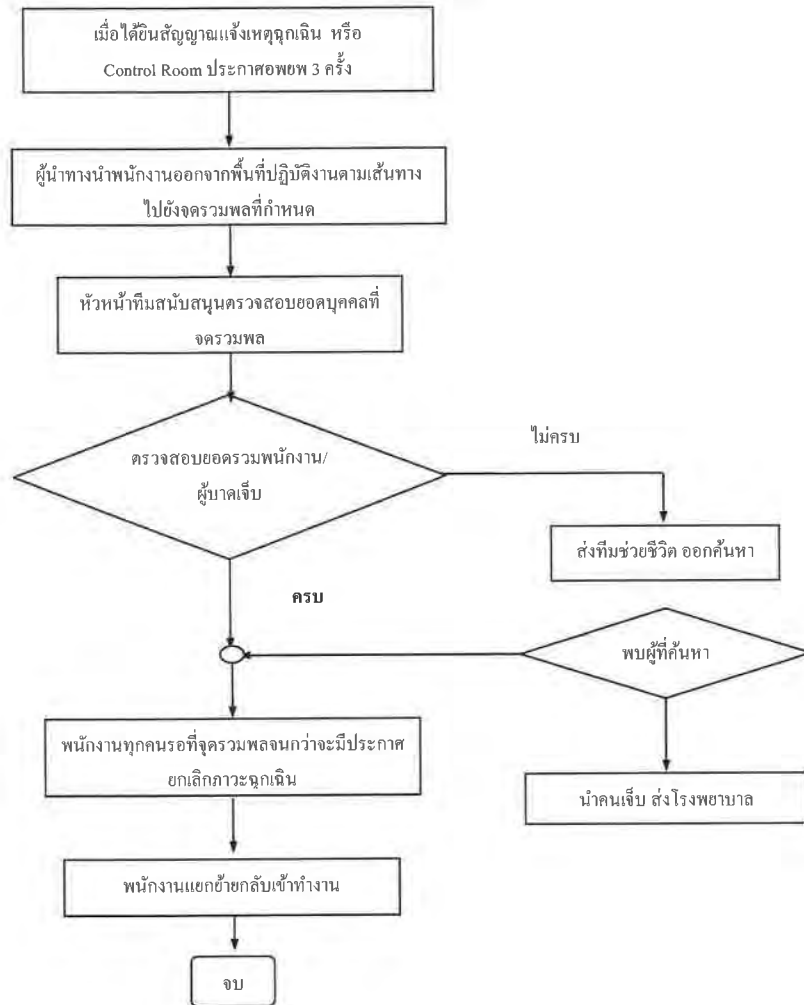
หน้าที่รับผิดชอบ

- ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ทำหน้าที่พิจารณาตัดสินใจ ประกาศยกเลิกแผนอพยพ สั่งจัดตั้งทีมสนับสนุน ทีมพยาบาล ทีมช่วยเหลือ หรือ ทีมค้นหา และทีมรับส่งผู้บาดเจ็บ
- ผู้นำการอพยพ คือผู้มีตำแหน่งสูงสุดในแต่ละอาคารหรือพื้นที่ทำงาน ทำหน้าที่นำพนักงาน ผู้รับเหมาไปยังจุดรวมพล ดำเนินการเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ รายงานจำนวนพนักงานหรือบุคคลในส่วนของพื้นที่ตนเองดูแลอยู่
- พนักงาน ทำหน้าที่ปฏิบัติตามคำสั่ง เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเตือนหรือประกาศอย่างเคร่งครัด โดยให้เดินทางไปจุดรวมพลอย่างรวดเร็ว
- ผู้จัดการทีมสนับสนุน ทำหน้าที่ตามที่ได้รับการมอบหมายจากผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน

ขั้นตอนอพยพ

1. เมื่อมีเหตุฉุกเฉิน ศูนย์อำนวยความสะดวกการเงินหรือห้องควบคุม (CCR) ประกาศกระจายเสียง พร้อมกดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน เพื่อแจ้งให้พนักงานอพยพไปยังจุดรวมพล โดยประกาศข้อความซ้ำ 3 ครั้ง ดังนี้
 - ประกาศเกิดเหตุฉุกเฉินร้ายแรง ขอให้ทุกท่านอพยพไปรวมกันที่จุดรวมพลที่
 - โดยใช้เส้นทาง.....
2. พนักงาน ผู้รับเหมา หรือ ผู้มาติดต่อ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเตือนและคำสั่งประกาศให้อพยพ พนักงานที่ได้ยินให้ช่วยแจ้งเตือนเพื่อนพนักงานหรือผู้นำการอพยพให้รีบเดินทางไปยังจุดรวมพลตามที่ประกาศแจ้ง ผู้นำการอพยพจะต้องออกจากอาคารหรือพื้นที่ เป็นคนสุดท้าย และคอยนับจำนวนบุคคลทั้งหมดที่อยู่ในเขตพื้นที่ๆ ตนเองดูแลโดยเปรียบเทียบกับรายชื่อเข้า-ออกของ รปภ. และรายงานจำนวนบุคคลที่เดินทางไปจุดรวมพลต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ในกรณีที่มีคนเจ็บหรือผู้ที่ไม่สามารถเคลื่อนไหวและผู้นำการอพยพไม่สามารถเคลื่อนย้ายได้ด้วยตัวคนเดียวให้รีบออกจากพื้นที่และแจ้งยอดจำนวนบุคคลและผู้บาดเจ็บแก่ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินเพื่อดำเนินการช่วยเหลือต่อไป
3. ที่จุดรวมพล ผู้จัดการทีมสนับสนุนรับหน้าที่แทนผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ในกรณีที่ไม่ได้ตั้งจุดรวมพลเป็นศูนย์สั่งการเหตุฉุกเฉิน ให้รายงานสถานการณ์และปฏิบัติตามคำสั่งของผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินและเตรียมจัดตั้งทีมสนับสนุน รวมถึงการแจ้งจำนวนบุคลากรที่อยู่ ณ จุดรวมพลจุดต่างๆ
4. พนักงาน ผู้รับเหมา ผู้มาติดต่อ เมื่อมาถึงจุดรวมพลแล้วให้รออยู่จนกว่าเหตุการณ์สงบหรือคำสั่งยกเลิกการอพยพจึงแยกย้ายกันออก จากจุดรวมพลได้

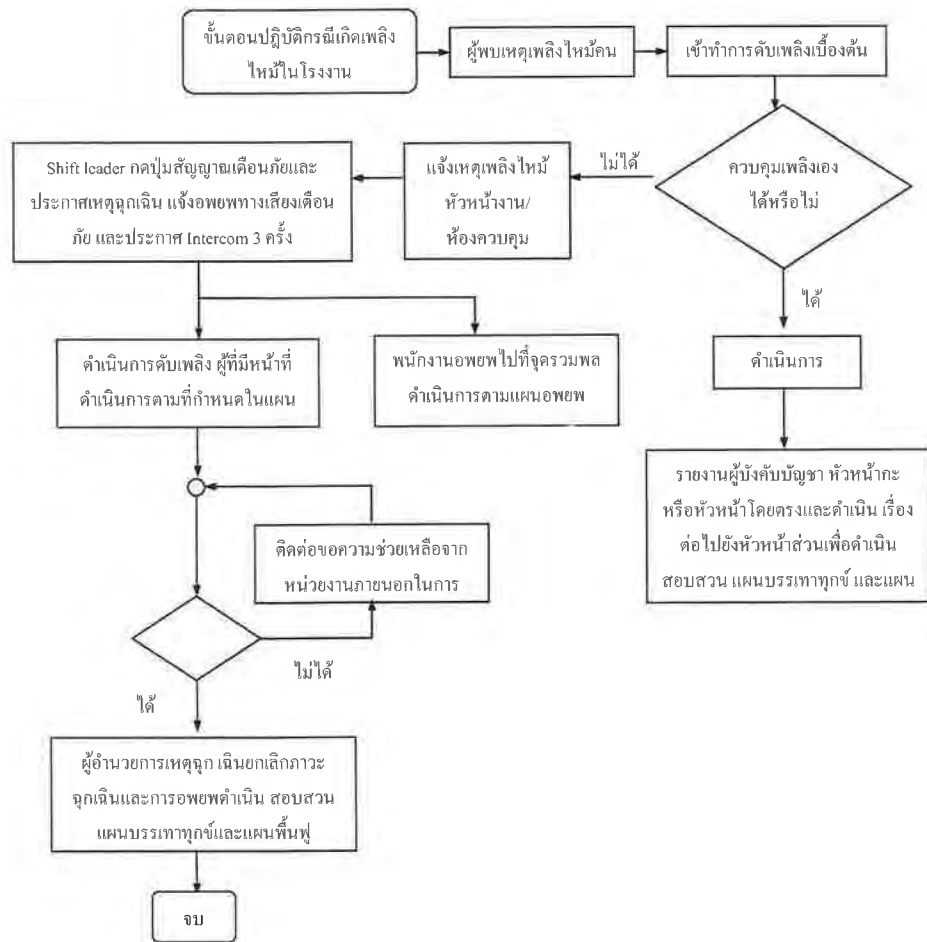
ผังงานการอพยพ



2.2 แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย	1. ผู้พบเพลิงไหม้คนแรก ใช้ถังดับเพลิงที่อยู่ใกล้จุดเกิดเหตุดับเพลิง	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	2. ถอดปลั๊กเครื่องดับเพลิง	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	3. ใช้มือจับหัวฉีดโดยเข้าไปที่ฐานของเปลวไฟ	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	4. ยืนห่างจากเพลิงประมาณ 1.5-2 เมตร แล้วบีบคันโยก	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	5. ฉีดไปที่ฐานของเพลิงแล้วกวาดไปมาจนไฟดับ ระวังไฟลัดซ้ำ	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	6. รายงานสถานการณ์ กับห้องควบคุม	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	7. กันพื้นที่จากผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องและรักษาการณ์ที่เกิดเหตุ	รปภ.
	8. ดำเนินการสอบสวนหาสาเหตุของการเกิดเพลิงไหม้ กำหนดมาตรการแก้ไข และป้องกัน	คปอ.
	9. หากไม่สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉินได้ ให้ดำเนินการให้แจ้งฉุกเฉินกับห้องควบคุมหรือกดสัญญาณเตือนไฟไหม้เพื่อขอให้ทีมฉุกเฉินเข้า ระวังเหตุเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงและรอรายงานสถานการณ์ ทีมดับเพลิง	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก	1. เมื่อได้รับแจ้งเหตุไฟไหม้ หรือสัญญาณเตือนไฟไหม้ ให้ทำการประกาศแจ้งเหตุฉุกเฉินและกดสัญญาณเสียงไฟไหม้ ติดต่อผู้อำนวยการดับเพลิง และผู้สั่งการดับเพลิง	Shift Leader
	2. เมื่อได้รับสัญญาณ หรือประกาศเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ ให้พนักงานอพยพไปยังจุดรวมพลจุดที่ 1 (ลานจอดรถยนต์)	พนักงานทุกท่าน
	3. ตรวจสอบยอดของบุคคลที่อยู่ในโรงไฟฟ้าเทียบกับที่จกรวมพลและจัดตั้งทีมสนับสนุน	ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน หรือผู้จัดการส่วนบำรุงรักษา
	4. ทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉิน สวมชุดดับเพลิงไปยังจุดเกิดเหตุเข้าทำการดับเพลิง	วิศวกรเดินเครื่อง
	5. ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ(OC)เข้าสั่งการดับเพลิง, จัดการจราจร คัดแยกระบบไฟฟ้า จำกัดพื้นที่ ค้นหาผู้บาดเจ็บ ขอกำลังเสริมในการดับเพลิง โดยรายงานตรงต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน	ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง
	6. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ที่เกิดเหตุ หรือรับรายงานและสั่งการจากศูนย์ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน(ECC) ในกรณีที่ไม่สามารถควบคุมได้ ให้ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ผ่านทางผู้ประสานงานภายนอก/ประชาสัมพันธ์	ผจ. โรงไฟฟ้า
	7. เมื่อสามารถควบคุมเพลิงได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์ แผนฟื้นฟูและยกเลิกการอพยพ	ผจ. โรงไฟฟ้า

0 ฝั่งงานฉุกเฉินเพลิงไหม้



หน้าที่ความรับผิดชอบของผู้ที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉิน “ไฟไหม้”

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
1. ผู้พบเห็นไฟไหม้ขั้นรุนแรง	<ol style="list-style-type: none"> ตะโกนว่า “ไฟไหม้ๆๆ” กดเครื่องสัญญาณไฟไหม้ (Fire Alarm) ที่อยู่บริเวณใกล้เคียง แจ้งเหตุไฟไหม้แก่หัวหน้ากะ โดยมีชักช้า ยืนในที่ปลอดภัย และปฏิบัติตามแผนฉุกเฉิน
2. ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ	<ol style="list-style-type: none"> อำนวยความสะดวกและสั่งการให้ใช้แผนไฟไหม้ขั้นรุนแรง มีอำนาจในการสั่งการและขอความร่วมมือให้บุคคลที่เกี่ยวข้องหรือพนักงานมาช่วยเหลือในการควบคุมอัคคีภัย สวมใส่ปลอกแขน “ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ(OC)” ตั้ง “จุดบัญชาการดับเพลิงใกล้จุดเกิดเหตุ” ในที่ปลอดภัย(Cold Zone) แจ้งเหตุฉุกเฉินไปยังผู้จัดการส่วนบำรุงรักษา ผู้จัดการส่วนทรัพยากร ผู้จัดการสิ่งแวดล้อมฯ ตามลำดับ เป็นผู้อนุญาตให้คนเข้าที่เกิดเหตุเพื่อระงับเหตุฉุกเฉิน มีอำนาจในการสั่งการทุกฝ่ายให้หยุดหรือปฏิบัติการในการระงับหรือลดความรุนแรงของอัคคีภัย สามารถสั่งการให้ติดต่อขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกโรงไฟฟ้า แจ้งรายชื่อผู้สูญหายแก่ทีมค้นหาผู้สูญหาย แจ้งเหตุสงบเรียกบุคคลกลับเข้าทำงานได้ตามปกติ (ให้ผู้ได้รับมอบหมายทำหน้าที่แทนได้) รายงานผลการเกิดอัคคีภัยต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินโดยเร็ว อื่นๆ ตามความเหมาะสม
3. หัวหน้ากะ (Shift Leader)	<ol style="list-style-type: none"> ทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยความสะดวกเหตุฉุกเฉิน ก่อนที่ผู้อำนวยการจะเข้ารับหน้าที่ - อำนาจการสั่งการเพื่อระงับเหตุหรือลดความรุนแรงของเหตุเพลิงไหม้ ประสานงานกับทีมต่างๆ รายงานตรงต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน โทรศัพท์เรียกขอความช่วยเหลือจากหน่วยดับเพลิงภายนอกเมื่อเห็นว่าไม่สามารถระงับเหตุเพลิงไหม้ได้ด้วยพนักงานของบริษัท เรียกพนักงานประจำจุดไปประเมินสถานการณ์ไฟไหม้ เมื่อทราบจุดที่เกิดเพลิงไหม้แล้ว ให้ประกาศเสียงตามสายและวิทยุแจ้งให้ทราบว่าเกิดเหตุเพลิงไหม้ ณ จุดใด เป็นเพลิงขึ้นเล็กน้อยหรือขั้นรุนแรง ให้หลบภัยไปทางทิศทางใด (เหนือลม) อพยพไปยังจุดรวมพลใด (เหนือลม) โดยการประกาศซ้ำ 2 ครั้งเพื่อให้ผู้ฟังเกิดความเข้าใจถูกต้อง พุดให้มีข้อความกระชับและชัดเจน เปิดสัญญาณเสียงอพยพ หรือสัญญาณเสียงหลบภัย ตามความจำเป็น ประกาศเสียงตามสายให้ทุกคนรับทราบว่าใครเป็นผู้อำนวยความสะดวกฯ เมื่อมีการเปลี่ยนผู้รับหน้าที่ผู้อำนวยการเหตุฯ คัดแยกระบบและหยุดเครื่องจักรอุปกรณ์ที่จำเป็นร่วมกับพนักงานประจำจุด

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
	<div>8. ตัดกระแสไฟฟ้าไปยังเกิดเหตุเพลิงไหม้ร่วมกับพนักงานประจำจุด</div> <div>9. แจ้งอย่างเป็นทางการไปยังทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉิน ว่าได้ตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุเรียบร้อยแล้ว ถัดมาดับเพลิงได้</div> <div>10. เช็ครายชื่อพนักงานประจำจุดในกะทุกคน แจ้งชื่อบุคคลที่สูญหายแก่ผู้อำนวยการดับเพลิง ถ้าอยู่ครบให้แจ้งว่า “อยู่ครบ”</div> <div>11. โทรแจ้ง รปภ. ว่ามีเพลิงไหม้บริเวณใด</div> <div>12. ติดต่อเรียกตำรวจ ถ้าจำเป็นในการขอปิดกั้นและอำนวยความสะดวกด้านจราจร</div> <div>13. โทรแจ้งโรงงานข้างเคียงว่าเกิดเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ และให้เขาปฏิบัติอย่างไร เช่น ถ้ามီးเพลิงไหม้แจ้งให้พวกเขาย้ายถังแก๊สในอาคารเพราะอาจได้รับความร้อนจากการแผ่รังสีได้ ฯลฯ</div> <div>14. การติดต่ออื่นๆ ดูในบอร์ดโทรศัพท์รวมของทุกแผนฉุกเฉิน</div> <div>15. อื่นๆ ตามความเหมาะสม</div>
4. ทีมค้นหาผู้สูญหาย	<div>1. ให้พนักงานดับเพลิงจากหน่วยงานภายนอกเป็นทีมค้นหาผู้สูญหาย (มีประสบการณ์)</div> <div>2. ผู้อำนวยการเหตุเป็นผู้แจ้งชื่อผู้สูญหายและข้อมูลที่เป็นให้แกทีมค้นหา</div> <div>3. ต้องได้รับอนุญาตจาก “ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน” ก่อนเริ่มลงมือเข้าค้นหา ถ้าติดต่อไม่ได้ให้เข้าปฏิบัติหน้าที่โดยใช้วิจารณญาณแห่งความปลอดภัย</div> <div>4. ทำการค้นหาผู้สูญหายหรือผู้ที่ติดอยู่ ณ จุดใดจุดหนึ่ง หรือได้รับบาดเจ็บ ทำการช่วยเหลือเบื้องต้นและลำเลียงส่งโรงพยาบาล</div> <div>5. อื่นๆ ตามความเหมาะสม</div>
5. พนักงานประจำจุด 1 (Operator1)	<div>1. เมื่อเกิดเพลิงไหม้ในพื้นที่ใด ให้ชุดควบคุมเครื่องจักรทำการควบคุมเครื่องจักรให้ทำงานไปจนกว่าจะได้รับคำสั่งให้หยุดเครื่องจากหัวหน้ากะ</div> <div>2. ตัดแยกระบบและหยุดเครื่องจักรอุปกรณ์ที่จำเป็นร่วมกับหัวหน้ากะ</div> <div>3. เมื่อหยุดเครื่องจักรเรียบร้อยแล้ว ขออนุญาตจากผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ เพื่อเข้าช่วยดับเพลิง</div> <div>4. จะเปิดน้ำฉีดดับเพลิงได้ภายหลังจากได้รับแจ้งจากหัวหน้ากะว่าตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุแล้วเท่านั้น</div> <div>5. อื่นๆ ตามความเหมาะสม</div>

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
6. พนักงานประจำจุด 2 (ชุดดับเพลิง)	<div>1. ให้ทำการดับเพลิงทันทีที่เกิดเพลิงไหม้ ให้ปฏิบัติการภายใต้คำสั่งของผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้สั่งการฯ ได้ให้เข้าปฏิบัติการตามหลักการแห่งความปลอดภัย</div> <div>2. ทำการดับเพลิงทั้งในวันทำการและวันหยุดทำการของบริษัท จะเปิดน้ำฉีดดับเพลิงได้ภายหลังจากได้รับแจ้งจากหัวหน้ากะว่าตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุแล้วเท่านั้น</div> <div>3. ปิดกั้นน้ำจากการระบายน้ำฝนโดยใช้วัสดุอุดขั้วน้ำมันหรือสารเคมีตามเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น เดินปั้มน้ำสูบน้ำดับเพลิงเข้าระบบแยกน้ำ-น้ำมัน</div> <div>4. อื่นๆ ตามความเหมาะสม</div>
7. ผู้ช่วยช่าง	<div>1. ช่วยพนักงานประจำจุดดับเพลิง และอื่นๆ ตามความเหมาะสม</div>
8. ทีมดับเพลิง 1	<div>1. ทีมทีมจำนวน 4 คน ประกอบด้วยหัวหน้าทีม 1 คน</div> <div>2. เมื่อได้รับ การติดต่อ ให้เข้ามายังบริษัทฯ</div> <div>3. ขออนุญาตจากผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ เพื่อเข้าช่วยดับเพลิง ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้สั่งการฯ ได้ให้เข้าปฏิบัติการตามหลักการแห่งความปลอดภัย</div> <div>4. หัวหน้าทีมดับเพลิง 1 ประสานงานกับผู้สั่งการฯ วางแผนการระงับเหตุ ประเมินสถานการณ์ว่าจะฉีดดับเพลิง และ/หรือฉีดเพื่อหล่อเย็นเครื่องจักร/อุปกรณ์ รวมถึงขอการสนับสนุนเพิ่มเติมตามความเหมาะสม แล้วสั่งการ และดูแลความปลอดภัยให้ลูกทีม</div> <div>5. ใส่ชุดคลุมป้องกันความร้อน (ถ้าจำเป็น) แล้วรีบไปยังที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงให้พร้อมเช่น คลีสายดับเพลิงและต่อสายดับเพลิงเข้ากับหัวจ่ายน้ำดับเพลิงและต่อหัวฉีดเตรียมพร้อมที่จะฉีดน้ำดับเพลิง</div> <div>6. ทีมดับเพลิง 1 คนที่ 4 มีหน้าที่รีบไปปิดกั้นน้ำในรางระบายน้ำฝนป้องกันไม่ให้ไหลออกไปภายนอกโรงงาน เดินปั้มน้ำสูบล้อยลงบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน จากนั้นรีบไปสมทบกับทีมดับเพลิง 1 ปฏิบัติการดับเพลิง (กรณีที่ทีมดับเพลิง 1 คนที่ 4 ไม่อยู่หัวหน้าทีมควบคุมให้ลูกทีมไปปิดกั้นน้ำในรางระบายน้ำฝนและเดินปั้มน้ำสูบล้อยลงบ่อแยกน้ำ-น้ำมัน)</div> <div>7. จะเปิดน้ำฉีดดับเพลิงได้ภายหลังจากได้รับแจ้งจากหัวหน้ากะว่าตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุแล้วเท่านั้น ก่อนฉีดน้ำต้องมองไปยังที่เกิดเพลิงไหม้ก่อนว่าไฟไหม้ส่วนไหนบ้าง</div> <div>8. มอบหน้าที่ดับเพลิงให้ทีมดับเพลิง 2 แล้วอยู่ใกล้บริเวณจุดเกิดเหตุ ช่วยเหลือการดับเพลิงและอื่นๆ ที่จำเป็น</div> <div>9. อื่นๆ ตามความเหมาะสม</div>

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
9. ทีมดับเพลิง 2	<ol style="list-style-type: none"> มี 1 ทีมจำนวน 4 คน ประกอบด้วยหัวหน้าทีม 1 คน เมื่อได้รับการติดต่อ ให้เข้ามายังบริษัท ขออนุญาตต่อผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ เพื่อเข้าช่วยดับเพลิง ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้สั่งการฯ ได้ ให้เข้าปฏิบัติการตามหลักการแห่งความปลอดภัย หัวหน้าทีมดับเพลิง 2 ประสานงานกับผู้สั่งการฯ เหตุวางแผนการระงับเหตุ ประเมินสถานการณ์ว่า จะฉีดดับเพลิง หรือฉีดเพื่อหล่อเย็นเครื่องจักร/อุปกรณ์ รวมถึงขอการสนับสนุนเพิ่มเติมตามความเหมาะสม แล้วสั่งการ และดูแลความปลอดภัยให้ลูกทีม จะเปิดน้ำฉีดดับเพลิงได้ภายหลังจากได้รับแจ้งจากหัวหน้ากะว่าตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุแล้วเท่านั้น ก่อนฉีดน้ำต้องมองไปยังที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ก่อนว่าไฟไหม้ส่วนไหนบ้าง ใส่ชุดผจญเพลิง, SCBA (กรณีมีควัน ไอพิษ จำเป็นต้องใส่ SCBA ใช้ได้นานครึ่งชั่วโมง) ทำหน้าที่ดับเพลิงให้ถูกต้องและความปลอดภัย ประสานงานดับเพลิงกับทีมดับเพลิง 1 และหน่วยงานดับเพลิงจากภายนอกตามการควบคุมโดยผู้สั่งการฯ อื่นๆ ตามความเหมาะสม
10. ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ	<ol style="list-style-type: none"> ขออนุญาตจากผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินเพื่อเข้าดับเพลิง ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินได้ ให้เข้าปฏิบัติการตามหลักการแห่งความปลอดภัย ประสานงานกับผู้อำนวยการฯ ทีมดับเพลิง 1, 2 และทีมดับเพลิงจากหน่วยงานภายนอก กรณีร้องขอทีมจากภายนอก ผู้สั่งการฯ จะมอบหน้าที่ให้ผู้สั่งการฯ ของทีมจากภายนอก โดยจะทำหน้าที่ให้คำปรึกษาเท่านั้น ทำหน้าที่สั่งการให้ทีมดับเพลิง 1 และ 2 และพนักงานของบริษัทที่ปฏิบัติการดับเพลิงทำการระงับเหตุเพื่อให้เหตุฉุกเฉินสงบลงให้เร็วที่สุด หรือลดความรุนแรงจากเพลิงไหม้ ให้เหมาะสม สถานการณ์และดูแลด้านความปลอดภัย ประสานงานอย่างต่อเนื่องกับผู้อำนวยการฯ ที่ ECC(CCR) อื่นๆ ตามความเหมาะสม
12. ผู้จัดการแผนกเดินเครื่อง	<ol style="list-style-type: none"> ประสานงานอย่างต่อเนื่องกับผู้อำนวยการฯ ที่ ECC(CCR) ในกรณีที่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าเป็นผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ผู้จัดการเดินเครื่องรับหน้าที่เป็นผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ(On scene Commander หรือ OC) ในกรณีที่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าไม่อยู่ให้ทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยการดับเพลิงสวมใส่ปลอกแขนสีแดง “ผู้สั่งการแผนฉุกเฉิน” ไปยังที่เกิดเหตุเพื่อวางแผนการระงับเหตุร่วมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง อำนวยการสั่งการดับเพลิงและปฏิบัติตามหน้าที่ของผู้อำนวยการดับเพลิง ควบคุมการติดต่อประสานงานกับลูกค้าโดยรอบ อื่นๆ ตามความเหมาะสม

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
13. ผู้จัดการแผนกบำรุงรักษา	<ol style="list-style-type: none"> ประสานงานอย่างต่อเนื่องกับผู้สั่งการฯ ในกรณีที่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าหรือผู้จัดการแผนกเดินเครื่องเป็นผู้อำนวยการดับเพลิง ให้ผู้จัดการแผนกซ่อมบำรุงคอยประสานงานร่วมกับผู้สั่งการฯ ในกรณีที่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าและผู้จัดการเดินเครื่องไม่อยู่ ทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินสวมใส่ปลอกแขนสีแดง “ผู้สั่งการแผนฉุกเฉิน” ไปยังที่เกิดเหตุวางแผนการระงับเหตุร่วมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง อำนวยการสั่งการดับเพลิงและปฏิบัติตามหน้าที่ของผู้อำนวยการดับเพลิง อื่นๆ ตามความเหมาะสม
14. แผนกสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	<ol style="list-style-type: none"> ประสานงานกับผู้อำนวยการฯ ผู้สั่งการฯ ทีมดับเพลิง 1 และ 2 ของโรงไฟฟ้า และหน่วยดับเพลิงจากภายนอกที่เข้ามาช่วยเหลือ อื่นๆตามความเหมาะสม
15. เจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาลที่ได้รับการแต่งตั้ง	<ol style="list-style-type: none"> เมื่อทราบเหตุเพลิงไหม้ ให้รีบเดินทางไปยังจุดสั่งการ(Cold zone)พร้อมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล รายงานตัวต่อผู้สั่งการฯ และรอรับคำสั่งในการช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้สั่งการฯ ได้ ให้เข้าปฏิบัติหน้าที่โดยใช้จรรยาบรรณแห่งความปลอดภัย ช่วยเหลือผู้ได้รับบาดเจ็บ และลำเลียงผู้ป่วยออกจากจุดเกิดเหตุ ทำการคัดแยกผู้บาดเจ็บ ทำการปฐมพยาบาลเบื้องต้นและช่วยฟื้นคืนชีพ (First Aid & CPR) ประสานงานขอความช่วยเหลือหน่วยงานพยาบาลภายนอกในการลำเลียง และนำส่งโรงพยาบาล กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินอื่นๆ ให้ปฏิบัติตามข้อที่ 3-5 อื่นๆ ตามความเหมาะสม
16. เจ้าหน้าที่เช็ครถที่จอดรถ 1	<ol style="list-style-type: none"> ทันทีที่ได้ยินสัญญาณเสียงอพยพ นำวิทยุสื่อสารติดตัว ประเมินหาเส้นทางที่ปลอดภัยเดินทางไปยังจุดรวมพล 1 ขอใบบันทึกคน/รถที่เข้า-ออกประจำวันของพนักงาน โรงไฟฟ้า ใบรายงานคนและรถเข้า-ออกโรงไฟฟ้าประจำวัน และใบลงชื่อผู้รับหน้าที่เข้าทำงานในโรงไฟฟ้าประจำวัน จาก รปภ ประดู 1 เพื่อไปเช็ครายชื่อที่จุดรวมพล 1 และค้นหารายชื่อผู้ที่ขาดหาย เช็ครายชื่อพนักงานของโรงไฟฟ้า ผู้มาติดต่อ และผู้รับเหมา ด้วยวิธีชานชื่อร่วมกับหัวหน้างานและหัวหน้างานผู้รับเหมา ใช้โทรศัพท์ วิทยุ ฯลฯ ประสานงานกับผู้เช็ครายชื่อที่จุดรวมพลอื่น(ถ้ามี)คือจุดที่2 และสรุปผลการเช็ครายชื่อทุกจุด แล้วแจ้งผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินถึงผลการเช็ครายชื่อว่าอยู่ครบ หรือมีผู้ขาดหายโดยแจ้งรายชื่อผู้ที่ขาดหายไปแก่ผู้อำนวยการฯ ดูแลให้ทุกคนอยู่ที่จุดรวมพล จนกว่าจะมีคำสั่งใดๆจากผู้อำนวยการฯ อื่นๆ ตามความเหมาะสม

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไข เหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
17. เจ้าหน้าที่เช็คชื่อที่จุดรวมพล 2-4	1. ทันทีที่ได้ยินสัญญาณเสียงอพยพ นำวิทยุสื่อสารติดตัว ประเมินหาเส้นทางที่ปลอดภัยเดินทางไปยังจุดรวมพล 2,3และ4 ขอใบบันทึกคน/รถที่เข้า-ออกประจำวันของพนักงาน โรงไฟฟ้า ใบรายงานคนและรถเข้า-ออกโรงไฟฟ้าประจำวัน และใบลงชื่อผู้รับเหมาที่เข้าทำงานในโรงไฟฟ้าประจำวันจาก รปภ.ประจํา 1 เพื่อไปเช็ครายชื่อที่จุดรวมพลฯ และค้นหารายชื่อผู้ที่ขาดหาย 2. เช็ครายชื่อพนักงานของโรงไฟฟ้า ผู้มาติดต่อ และผู้รับเหมา ด้วยวิธีชานชื่อร่วมกับหัวหน้างานและหัวหน้างานผู้รับเหมา ใช้โทรศัพท์วิทยุ ฯลฯ 3. ประสานงานกับผู้เช็ครายชื่อที่จุดรวมพล 1 โดยแจ้งรายชื่อผู้ที่ขาดหายไป 4. ดูแลให้ทุกคนรออนุบัติที่จุดรวมพล จนกว่าจะมีคำสั่งใดๆจากผู้เฝ้าระวัง 5. อื่นๆ ตามความเหมาะสม
18. แผนกบริหารทรัพยากรและธุรการ	1. ในเวลาทำการเป็นผู้นำอพยพบุคคล(อาสารักษานักงาน)ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินไปยังจุดรวมพล 2. นำอพยพไปยังจุดรวมพลโดยใช้เส้นทางที่ปลอดภัย เหนือลม 3. จัดหาและส่งอาหาร เครื่องดื่ม รวมถึงทรัพยากรจำเป็นให้แก่ผู้แก้ไขเหตุฉุกเฉิน 4. อื่นๆตามความเหมาะสม
19. แผนกสิ่งแวดลอม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1. ชี้นำทางระดับเพลิง รถพยาบาลไปยังที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ และเป็นผู้ควบคุมระบบจราจรไม่ให้กีดขวางการจราจร และควบคุมบุคคลให้เกิดความเรียบร้อยร่วมกับ รปภ. 2. ประสานงาน/นำพาทีมดับเพลิง ทีมพยาบาล จากหน่วยงานภายนอกเข้าพื้นที่ และรายงานต่อผู้สั่งการฯเพื่อเข้าแก้ไขเหตุฉุกเฉิน 3. ประสานงานกับ CR ชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ ตามความจำเป็น 4. อื่นๆ ตามความเหมาะสม
20. ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า	1. แล่งข่าวต่อสาธารณะชนตามความจำเป็น 2. รายงานการเกิดเหตุ การดำเนินการไปยังฝ่ายบริหาร

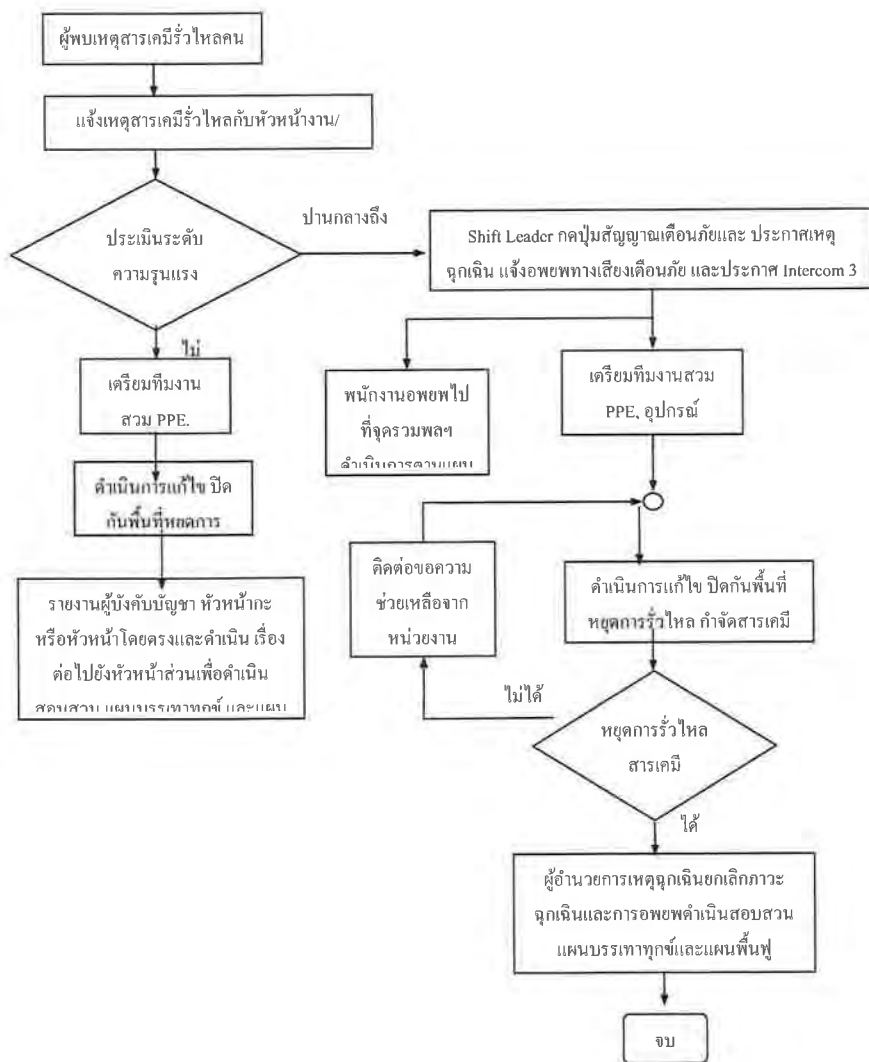
บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไข เหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
21. รปภ.	1. ต้องมี รปภ. อย่างน้อย 1 คน เฝ้าประตูหลัก 2. ทันทีที่ได้รับแจ้งว่าเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือทราบว่ามีเหตุเพลิงไหม้ให้ปิดประตูป้องกันบุคคลภายนอกเข้าพื้นที่โดย ไม่ได้รับอนุญาต 3. ป้องกันไม่ให้บุคคลที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้เข้าโรงไฟฟ้าก่อนได้รับอนุญาตจากผู้เฝ้าระวังการดับเพลิง 4. เปิดประตูให้คนที่ต้องอพยพ อพยพออกไป แล้วปิดประตู 5. เปิดประตูให้รถดับเพลิง รถพยาบาล ตำรวจ แก๊สไขเหตุฉุกเฉินเข้า แล้วปิดประตู 6. ควบคุมป้องกันทรัพย์สินสูญหาย 7. ถ้ามีฝูงชนจำนวนมาก ประสานงานกับเจ้าหน้าที่ตำรวจในการร่วมรักษาความปลอดภัย จัดการจราจรหน้าถนน โรงไฟฟ้า 8. นอกเวลาทำการ และวันหยุดทำการให้ รปภ. ร่วมเช็ครายชื่อคนใบลงชื่อบุคคลที่เข้า-ออกโรงไฟฟ้า ที่จุดรวมพลฯ แล้วแจ้งชื่อคนที่ขาดหายไปให้แก่หัวหน้ากะ ถ้าอยู่ครบก็ให้แจ้งว่า “อยู่ครบ” 9. อื่นๆ ตามความเหมาะสม
22. ผู้รับเหมาอื่นๆ	1. พบไฟไหม้ขั้นเล็กน้อยให้ใช้ถังดับเพลิงบริเวณใกล้เคียงที่ถูกชนิดกับประเภทของไฟชนิดดับไฟเมื่อมีความปลอดภัยเท่านั้น เมื่อไฟดับแล้วให้แจ้งหัวหน้ากะ 2. ผู้รับเหมาอื่นๆ ทุกคนไม่มีหน้าที่ในการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง 3. ทันทีที่ได้ยินสัญญาณเสียงอพยพ ให้ผู้รับเหมาทุกคนรวมทั้งที่อยู่ในอาคารต่างๆหยุดงาน (ถ้ามีการใช้ถังแก๊สมีแรงดันต้องปิดให้เรียบร้อย) แล้วอพยพไปยังจุดรวมพลฯที่ใกล้ที่สุด(รอฟังการแจ้งจากECC/CCR ว่าจุดใดปลอดภัย)ด้วยเส้นทางที่ปลอดภัยให้ได้ภายใน 5 นาที ไปตามทิศต้นลม 4. หัวหน้างานของผู้รับเหมาเช็ครายชื่อพนักงานของตนเองที่จุดรวมพลร่วมกับผู้เช็ครายชื่อ 5. วันหยุดทำการ - หัวหน้างานผู้รับเหมา (หรือตัวแทนผู้รับเหมา-กรณีหัวหน้าไม่อยู่) เช็ครายชื่อพนักงานของตนเองที่จุดรวมพลฯ แล้วแจ้งรายชื่อผู้ที่ขาดหายไปแก่หัวหน้ากะ ถ้าอยู่ครบก็ให้แจ้งว่า “อยู่ครบ” 6. รออนุบัติที่จุดรวมพลรอฟังคำสั่งเพิ่มเติมจากผู้เฝ้าระวังเหตุฉุกเฉิน

2.3 แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) ให้ไปอยู่ในที่ๆปลอดภัย เช่นเหนือลม และแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. Shift Leader ส่ง Operation engineer(OE) ตรวจสอบและรายงานเพื่อประเมินสถานการณ์ ว่าสารเคมีรั่วอยู่ในสถานที่กักเก็บหรือในพื้นที่ปฏิบัติงานและสั่งปิดกั้นพื้นที่ เตรียมวิธีหยุดการรั่วไหลของสารเคมีโดยประสานงานกับเจ้าหน้าที่เคมีหรือผู้จัดการส่วน/เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อมฯ	Shift Leader
	3. OE อย่างน้อย 2 คน (อีกท่านอาจเป็นเจ้าหน้าที่เคมี) สวมใส่ PPE (อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ประเภท อุปกรณ์ป้องกันใบหน้าและดวงตา ถุงมือ รองเท้าบูท อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจ และชุดป้องกันสารเคมีระดับCหรือชุดPVC) และเตรียมอุปกรณ์หยุดการรั่วไหลหรือดูดซับสารเคมีให้พร้อมก่อนเข้าดำเนินการ	Operation engineer
	4. แจ้งห้องควบคุมก่อนเข้าดำเนินการแก้ไข เมื่อได้รับอนุญาตจึงดำเนินการปิดกั้นการกระจาย ยกเว้น สารเคมีรั่วในที่รองรับสารเคมี จากนั้นจึงหยุดการรั่วไหลของสารเคมี เมื่อหยุดได้แล้ว จึงดำเนินการกำจัด สารเคมีที่รั่วไหล ใส่ภาชนะแข็งแรงทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ ส่วนที่รั่วไหลออกนอกที่กักเก็บ ใช้อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี และรวบรวมเก็บในภาชนะแข็งแรง ทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ต่อไปและปรับสภาพหรือเจือจางด้วยน้ำ ตามพื้นที่ๆ เปื้อนสารเคมีและแจ้ง Shift Leader เมื่อดำเนินการเสร็จแล้ว	Operation engineer
	5. แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องในการแก้ปัญหาอย่างถาวรและการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมและการกำจัดขยะเคมีที่เกิด	Shift Leader
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก	1. ผู้พบเห็นคนแรก(พนักงานหรือผู้รับเหมา) ให้ไปอยู่ในที่ๆปลอดภัย เช่นเหนือลม และแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างาน หรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. เมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินจากเหตุฉุกเฉิน และประกาศอพยพ	Shift Leader
	3. OE อย่างน้อย 2 คน (อีกท่านอาจเป็นเจ้าหน้าที่เคมี) สวมใส่ PPE (อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ประเภท อุปกรณ์ป้องกันใบหน้าและดวงตา ถุงมือ รองเท้าบูท อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจ และชุดป้องกันสารเคมีระดับC หรือชุดPVC) และเตรียมอุปกรณ์หยุดการรั่วไหลหรือดูดซับสารเคมีให้พร้อมก่อนเข้าดำเนินการ	Operation engineer
	4. ทีมฉุกเฉิน เตรียมอุปกรณ์ สวมใส่ PPE (อุปกรณ์ ป้องกัน ดา ศรีษะ ถุงมือ รองเท้าบูท อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจและชุดป้องกันสารเคมีระดับCหรือชุด PVC) และเตรียมอุปกรณ์หยุดการรั่วไหล หรือดูดซับสารเคมีให้พร้อมก่อนเข้าดำเนินการ	Operation engineer Maintenance engineer
	5. หัวหน้าทีมฉุกเฉิน เข้าสั่งการหยุดการรั่วไหลสารเคมี ปิดกั้นพื้นที่ ค้นหาผู้บาดเจ็บ โดยรายงานตรงต่อผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ(On scene CommanderหรือOC)	ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง

	จากนั้น จึงทำการหยุดการรั่วไหลของสารเคมี เมื่อหยุดได้แล้วจึงดำเนินการกำจัดสารเคมีที่รั่วไหล ใส่ภาชนะแข็งแรง ทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ ส่วนที่รั่วไหลออกนอกที่กักเก็บ ใช้อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี และรวบรวมเก็บในภาชนะแข็งแรง ทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ต่อไปและปรับสภาพหรือเจือจางด้วยน้ำ ตามพื้นที่ๆ เปื้อนสารเคมีและแจ้งผู้สั่งการฯ เมื่อดำเนินการเสร็จแล้ว	
	6. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ที่เกิดเหตุ(รายงานจากOC) หรือรับรายงานและสั่งการจากจุดรวมพลฯ ในกรณีที่ไม่สามารถควบคุมได้ให้ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกผ่านทางผู้ประสานงานภายนอก/ประชาสัมพันธ์ (MC)	ผจ. โรงไฟฟ้า
	7. เมื่อสามารถควบคุมการรั่วไหลของสารเคมีได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์แผนฟื้นฟูและยกเลิกการอพยพ	ผจ. โรงไฟฟ้า

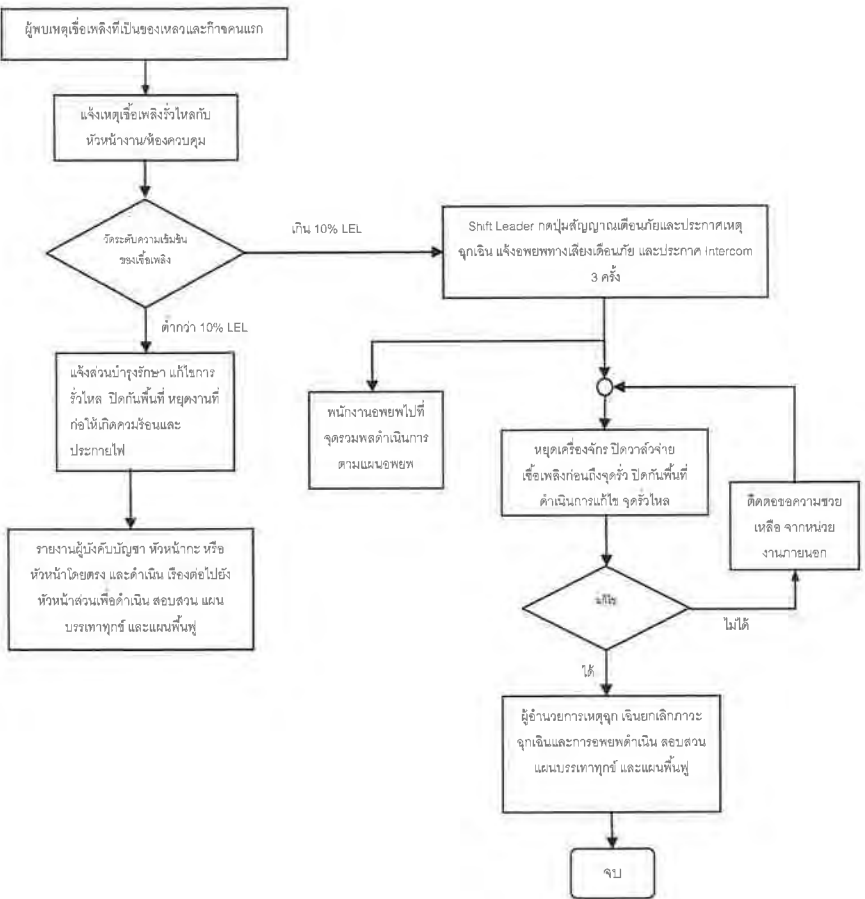
ผังงานฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล



2.4 แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) จากการได้กลิ่นหรือมองเห็นด้วยตา ให้แจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. Shift Leader ส่ง Operation engineer(OE) ตรวจสอบพื้นที่โดยรอบโดยใช้Gas detector เพื่อยืนยันว่าความเข้มข้นของเชื้อเพลิงอยู่ในช่วงปลอดภัยหรือไม่เกิน 10 % LEL ถ้าเกินให้แจ้ง ห้องควบคุมยกระดับความรุนแรงเป็นปานกลาง สั่งปิดกั้นพื้นที่และห้ามบุคคลภายในที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่ สั่งหยุดงานที่ก่อให้เกิดความร้อนและประกายไฟทั้งหมด ถ้าเป็นเชื้อเพลิงเหลวให้จัดเตรียมอุปกรณ์ดูดซับเพื่อจำกัดพื้นที่การกระจาย ยกเว้นรั่วอยู่ในพื้นที่หรือภาชนะรองรับ	Shift Leader
	3. Shift Leader แจ้งส่วนบำรุงรักษาเพื่อดำเนินการแก้ไข โดยพิจารณาการหยุดการรั่วไหลของเชื้อเพลิงขณะเครื่องจักรทำงานหรือให้หยุดเครื่องจักรและตัดระบบเชื้อเพลิงออกแล้วแต่การพิจารณา	Operation engineer
	4. แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องในการแก้ปัญหาอย่างถาวรและการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมและการกำจัดขยะอันตรายที่เกิดขึ้น(ถ้ามี)	Shift Leader
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) จากการได้กลิ่นรุนแรงหรือมองเห็นด้วยตาว่ามีเชื้อเพลิงรั่วไหลปริมาณมาก ให้แจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. เมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินแจ้งเหตุฉุกเฉิน, สัญญาณแจ้งอพยพ และประกาศอพยพ	Shift Leader
	3. Shift Leader ส่ง Operation engineer ตรวจสอบพื้นที่โดยรอบโดยใช้Gas detector เพื่อยืนยันว่าความเข้มข้นของเชื้อเพลิงอยู่ในช่วงปลอดภัยที่น้อยกว่า 10 % LEL ถ้าเกินให้หยุดเครื่องจักร กรณีเป็นก๊าซเชื้อเพลิงให้ปิด Valve ด้านท่อก่อนถึงจุดก๊าซเชื้อเพลิงรั่ว สั่งปิดกั้นพื้นที่และห้ามบุคคลภายในที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่ สั่งหยุดงานที่ก่อให้เกิดความร้อนและประกายไฟทั้งหมด ถ้าเป็นเชื้อเพลิงเหลวให้จัดเตรียมอุปกรณ์ดูดซับ เพื่อจำกัดพื้นที่การกระจาย ยกเว้นรั่วอยู่ในพื้นที่หรือภาชนะรองรับ ในกรณีที่เข้มข้นของเชื้อเพลิงอยู่ในช่วงไม่เกิน 10 % LEL ให้ผู้ส่งการฯ พิจารณาว่าจะหยุดเครื่องจักรหรือไม่(ประสานงานผู้อำนวยการฯ)	Shift Leader ผู้จัดการเดินเครื่อง
	4. ทีมฉุกเฉิน สวมชุดดับเพลิง เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงให้พร้อมรองรับคำสั่งจากผู้ส่งการฯ	Operation engineer
	5. หัวหน้าทีมฉุกเฉิน สั่งการแก้ไขเหตุฉุกเฉินในกรณีที่เกิดเพลิงไหม้โดยให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้	ทีมฉุกเฉิน/OC
	6. เมื่อสามารถควบคุมการรั่วไหลของเชื้อเพลิงได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์ แผนฟื้นฟูและยกเลิกการอพยพ	ผจ. โรงไฟฟ้า

แผนงานฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

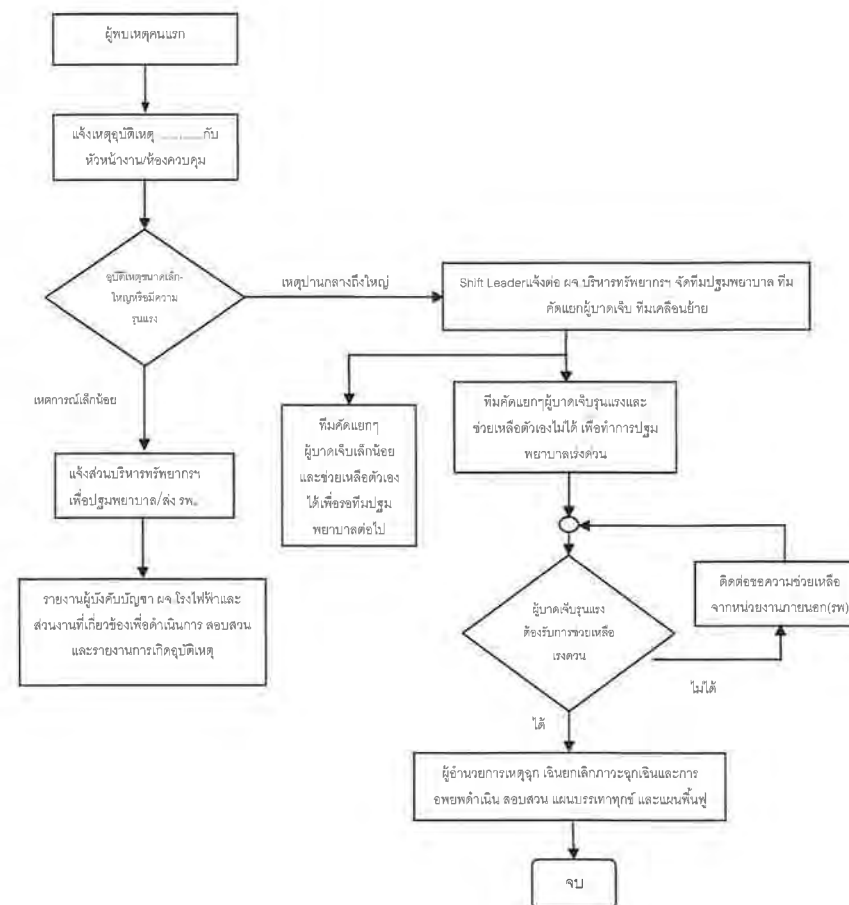


2.5 แผนฉุกเฉินกรณีอุบัติเหตุขนาดใหญ่

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) พิจารณาว่าเป็นเหตุอะไร ประเมินสถานการณ์เบื้องต้น เช่น พื้นที่ใด ผู้บาดเจ็บกี่คน อาการเบื้องต้นต้องการความช่วยเหลือด้านการคัดแยก และปฐมพยาบาล เป็นต้น จากนั้นแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. Shift Leader สั่ง Operation engineer และแจ้งต่อแผนกบริหารทรัพยากรฯและแผนกสิ่งแวดลอม ตรวจสอบและเตรียมการคัดแยกปฐมพยาบาลและเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ	Shift Leader
	3. ผจ.บริหารทรัพยากรฯสั่งการทีมปฐมพยาบาล(จนท.แวร์เฮ้าส์, จนท.ธุรการ และ จนท.สิ่งแวดลอม) ทำการปฐมพยาบาลผู้บาดเจ็บ	ผจ.บริหารทรัพยากรบุคคล
	4. นำส่งผู้บาดเจ็บไปโรงพยาบาลตามความเหมาะสม เช่น มีอาการเจ็บป่วยเพิ่มเติม หรือ หลังการปฐมพยาบาลแต่อาการไม่ดีขึ้น	ผจ.บริหารทรัพยากรบุคคล
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) พิจารณาว่าเป็นเหตุอะไร ประเมินสถานการณ์เบื้องต้น เช่น พื้นที่ใด ผู้บาดเจ็บกี่คน อาการเบื้องต้นต้องการความช่วยเหลือด้านการคัดแยก และปฐมพยาบาล เป็นต้น จากนั้นแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. Shift Leader สั่ง Operation engineer และแจ้งต่อแผนกบริหารทรัพยากรฯและแผนกสิ่งแวดลอม ตรวจสอบและเตรียมการคัดแยกปฐมพยาบาลและเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ	Shift Leader
	3. ผจ.บริหารทรัพยากรฯสั่งการทีมช่วยเหลือและปฐมพยาบาล(จนท.แวร์เฮ้าส์, จนท.ธุรการ และ จนท.สิ่งแวดลอม) ทำการคัดแยกผู้บาดเจ็บ ด้วยจำนวนผู้บาดเจ็บอาจมีจำนวนมาก และลักษณะอาการแต่ละคนอาจมาก น้อยต่างกัน ทั้งนี้เพื่อลดเวลาสำหรับทีมปฐมพยาบาล รวมถึงลดเวลาต่อบุคลากรทางการแพทย์กรณีเหตุการณี่ใหญ่หรือซับซ้อน ที่ต้องร้องขอความช่วยเหลือจากภายนอก	ผจ.บริหารทรัพยากรบุคคล
	4. ทีมช่วยเหลือ ทำการคัดแยกผู้บาดเจ็บออกเป็น 4 กลุ่ม คือ - บาดเจ็บเล็กน้อย(แท็กสีเขียว) ช่วยเหลือตัวเองได้ - บาดเจ็บปานกลาง(แท็กสีเหลือง) ยังมีสติแต่อาจช่วยเหลือตัวเองไม่ได้ - บาดเจ็บมาก(แท็กสีแดง) ไม่มีสติหรือหมดสติ เสียเลือดมาก - คาย(แท็กสีดำ)	ผจ.บริหารทรัพยากรบุคคล ผจ./จนท.สิ่งแวดลอมฯ

5. นำส่งผู้บาดเจ็บไปโรงพยาบาลตามลำดับความรุนแรง(ข้อ4) โดย การสั่งการจากบุคลากรทางการแพทย์จากภายนอก	ผจ.บริหารทรัพยากรบุคคล
6. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน สั่งการแก้ไขเหตุฉุกเฉิน เป็นการ เบื้องต้นอันเป็นผลจากอุบัติเหตุขนาดปานกลาง-ใหญ่ เพื่อป้องกันเกิด เหตุซ้ำ	ผจ.โรงไฟฟ้า
7.เมื่อสามารถควบคุมเหตุได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์ แผนฟื้นฟูและยกเลิกการอพยพ	ผจ.โรงไฟฟ้า

แผนงานฉุกเฉินสำหรับควบคุมอุบัติเหตุขนาดเล็กละเอียดถึงใหญ่หรือรุนแรง



2.6 แผนฉุกเฉินกรณีหม้อน้ำระเบิด

หม้อน้ำ HRSG ระเบิดโดยมีสัญญาณบอกเหตุล่วงหน้า และการป้องกันหม้อน้ำ HRSG ระเบิด

ลักษณะเหตุฉุกเฉิน	สิ่งที่ต้องปฏิบัติ	ผู้รับผิดชอบ
1.ความดันไอน้ำสูงกว่าค่าที่กำหนด และมีแนวโน้มสูงขึ้นเรื่อยๆ แต่ Bypass Valves ไม่ทำงาน	เปิดStart Up Vent Valve ด้วยระบบ Manual/Auto	โดยหัวหน้ากะหรือพนักงานประจำห้องควบคุม
2.หากแรงดันยังไม่ลดลงและมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น	กดปุ่ม Emergency Stop GT	โดยหัวหน้ากะหรือพนักงานประจำห้องควบคุม
3.หาก Pressure Safety Valves ไม่ทำงาน	เปิดสัญญาณเสียงอพยพ และให้ผู้ที่อยู่ในพื้นที่ใกล้เคียงหาที่กำบังที่ปลอดภัย	โดยหัวหน้ากะผู้ปฏิบัติงาน

หมายเหตุ : การฝึกซ้อมเหตุหม้อน้ำระเบิด เลือกการฝึกซ้อมด้วยการทำ Table Top หรือการซักซ้อมทำความเข้าใจของผู้เกี่ยวข้อง เพื่อสร้างความเข้าใจในการปฏิบัติตามแผนของแต่ละบุคคล/หน้าที่

3. แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

แผนปฏิรูป หลังจากเกิดเหตุฉุกเฉินคลี่คลายให้นำรายงานผลการประเมินจากทุกด้านจากสถานการณ์จริงมาปรับปรุงแก้ไข โดยเฉพาะแผนการป้องกันอัคคีภัย แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ แผนบรรเทาทุกข์ โดยมีซักซ้อม รวมทั้งปรับปรุงแก้ไขบทบาท หน้าที่ของบุคลากรต่างๆ ที่พบข้อบกพร่อง

- การปรับปรุงแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย มีขึ้นเมื่อ
 - มีการเปลี่ยนแปลงแก้ไขระเบียบข้อบังคับ
 - แผนการที่เขียนไว้เดิมใช้ไม่ได้ผล โดยประเมินจากการซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย
 - มีการเพิ่มระบบและอุปกรณ์ขึ้นภายใน โรงไฟฟ้า ที่อาจมีผลต่อการเกิดเหตุผิดปกติ
 - มีการเปลี่ยนแปลงผู้อำนวยการดับเหตุฉุกเฉิน,ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ
 - มีการเปลี่ยนแปลงหรือย้ายตำแหน่งอุปกรณ์ที่ใช้ในการป้องกันและระงับอัคคีภัย เช่น Fire Hose, Fire Extinguisher ฯลฯ
 - มีการเปลี่ยนแปลงหน่วยงานที่รับผิดชอบทั้งภายใน โรงไฟฟ้า และหน่วยงาน เอกชน หรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
- หลังจากเกิดเหตุการณ์ผิดปกติ ผู้เข้าร่วมสังเกตการณ์(ภายนอกหรือภายใน)จะให้คำปรึกษาเพื่อหาข้อสรุป ดังนี้
 - แผนที่วางไว้บรรลุลตามวัตถุประสงค์และวิธีปฏิบัติที่กำหนดไว้หรือไม่
 - แนวทางปฏิบัติที่วางไว้เพียงพอสำหรับใช้งานได้หรือไม่

- จำเป็นที่จะต้องมีการเปลี่ยนแปลงแผนบางอย่างหรือไม่
- แผนงานที่นำมาใช้ประสบผลสำเร็จหรือไม่
- มีพื้นที่บริเวณใดบ้าง ควรระมัดระวังเป็นพิเศษ
- การติดต่อประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ ได้ผลเพียงพอหรือไม่

3. โครงการร่วมรับแผนปฏิรูป

- ประชาสัมพันธ์ สาเหตุการเกิดอัคคีภัยและแนวทางป้องกันในรูปแบบต่างๆ
- โครงการดูแลผู้ป่วยหลังเกิดเหตุ
- โครงการปรับปรุงซ่อมแซมและสรรหาสิ่งที่สูญเสียให้กลับคืนสภาพปกติ
- การตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังเกิดเหตุ

6. ข้อควรระวังด้านสิ่งแวดล้อม

สำรวจการปนเปื้อนของมลภาวะที่เกิดจากเหตุฉุกเฉินทั้งทางน้ำ อากาศ ดิน และกากของเสีย และดำเนินการบำบัดหรือกำจัดให้ถูกต้อง

7. เอกสารอ้างอิง

ไม่มี

8. บันทึก

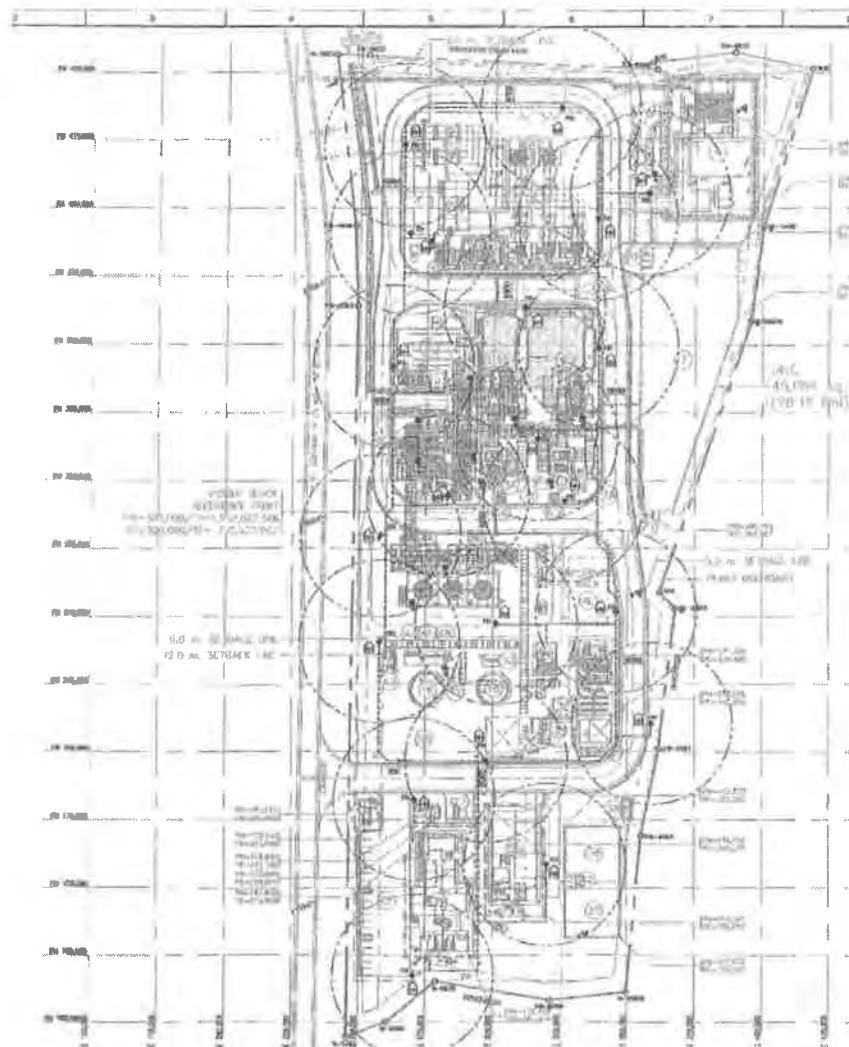
ไม่มี

9. ภาคผนวก

- รายการตำแหน่งระบบน้ำดับเพลิง
- รายการตำแหน่งการติดตั้งถังดับเพลิง
- สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน
- แผนผังแสดงเส้นทางอพยพและจุดรวมพล

ภาคผนวก

รายการตำแหน่งระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง

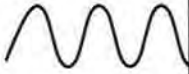




สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินแบ่งเป็น ดังนี้

1.EM1 สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินฯ

2.EM2 สัญญาณแจ้งอพยพ

3.EM3 สัญญาณแจ้งเหตุการณ์เข้าสู่สภาวะปกติ

Alarm Level	Meaning	Things to do
EM1 General Alarm 	Operational partially disruption, incipient stage of fire, no explosion or serious consequence. Loss severity is MINOR. Can be controlled internally by team.	<ul style="list-style-type: none"> ✓ All Emergency Response Team member must report to the CCR in where the Emergency Control Center will be consequently formed. ✓ Non-emergency members have to stop what they are doing. Prepare themselves for the next command or other alarm ✓ Evacuation Team check with the ECC and prepare for evacuation, except the building on fire, shall be evacuated immediately ✓ On scene Commander goes to the signaling area immediately and assesses the risk ✓ Report to All Managers, Supervisors via pagers ✓ Sizing-Up, On scene Commander has to communicate with emergency response team member for the next strategy ✓ Plant/Process partially shut down
EM2 Evacuation Alarm 	Severe disruption to operation unit, problem seems increasing to damage customer. Loss severity is SERIOUS Call back the CCR immediately and come in for standing by Emergency Control Center.	<ul style="list-style-type: none"> ✓ MC call for mutual aid an or external help ✓ Non-ERT Immediately Evacuate the plant ✓ Security Guard prepare route for fire trucks ✓ Plant shut down if necessary ✓ Prepare for mutual aid coordination ✓ Prepare for media, public interested parties. ✓ All senior management have to be at the emergency control center ✓ Emergency Control Center took over by the Government Agency ✓ Emergency Response Team, stand by to support. ✓ Plant Totally Shut down
All Clear Alarm 	Situation is under controlled Emergency Response Operation is abort	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Emergency Response Team report to ECC for investigation and salvage plan meeting ✓ Resume to normal situation

แผนผังแสดงเส้นทางอพยพและจุดรวมพล

